**РЕШЕНИЕ**

**Городской Думы города Сарова от 20.10.2016 № 83/6-гд «О внесении изменений в решение Городской Думы города Сарова от 29.09.2011 № 92/5-гд «Об утверждении «Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Сарова на 2011-2015 годы и на перспективу до 2020 года»**

На основании обращения главы Администрации города Сарова (от 17.10.2016 № 01-18/2902), в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», Постановлением Правительства РФ от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь статьей 25 Устава города Сарова, Городская Дума города Сарова

**решила:**

1. Внести в решение Городской Думы города Сарова от 29.09.2011 № 92/5-гд «Об утверждении «Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Сарова на 2011-2015 годы и на перспективу до 2020 года» (с изменениями, внесенными решениями Городской Думы города Сарова от 13.12.2012 № 113/5-гд, от 19.12.2013 № 102/5-гд, от 26.12.2014 № 96/5-гд) (далее – решение) следующие изменения:

1.1. Наименование решения изложить в новой редакции:

«Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Сарова на 2016-2025 годы».

1.2. Пункт 1 решения изложить в новой редакции: «Утвердить Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Сарова на 2016-2025 годы.» (далее - Программа).

1.3. Наименование Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Сарова на 2011-2015 годы и на перспективу до 2020 года изложить в следующей редакции: «Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Сарова на 2016-2025 годы».

1.4. Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Сарова на 2016-2025 годы изложить в новой редакции (прилагается).

2. Контроль исполнения настоящего решения осуществляет заместитель председателя Городской Думы города Сарова Жижин С.А.

Глава города Сарова А. М. Тихонов

УТВЕРЖДЕНА

решением Городской Думы

от 29.09.2011 № 92/5-гд

(в ред. решения Городской Думы

от 20.10.2016 № 83/6-гд**)**

ПРОГРАММА

комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Сарова

на 2016- 2025 годы

1. **Паспорт**

**Программы комплексного развития систем коммунальной**

**инфраструктуры города Сарова**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование Программы | Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Сарова на 2016-2025 годы |
| Основание для разработки Программы | Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации».  Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований».  Поручение Губернатора Нижегородской области от 31.03.2011 № Пр-001-15/11-0-0 «Об обеспечении принятия программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований».  Постановление Правительства РФ от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».  Схема водоснабжения и водоотведения города Сарова Нижегородской области. |
| Ответственный исполнитель Программы | Администрация города Сарова |
| Соисполнители  Программы | Управление экономического развития и предпринимательства Администрации города Сарова (УЭРиП).  Департамент городского хозяйства Администрации г. Саров (ДГХ).  Управление архитектуры и градостроительства Администрации города Сарова (УАГ).  Муниципальное учреждение «Управление капитального строительства» (МУ УКС).  АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ».  ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ».  Муниципальное унитарное предприятие «Горводоканал» (МУП Горводоканал»). |
| Цели Программы | Основными целями Программы являются:  1.Обеспечение полного удовлетворения спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки с учетом развития жилищного сектора и освоения территорий под строительство объектов общественно-деловой и промышленной сфер города.  2.Обеспечение доступности для населения коммунальных услуг.  3.Обеспечение качества поставляемых коммунальных ресурсов.  4.Обеспечение надежности функционирования всех коммунальных систем ресурсоснабжения.  5.Повышение эффективности использования коммунальных ресурсов.  6.Определение перспективных задач, направленных на энергоресурсосбережение и повышение энергетической эффективности как в муниципальных организациях, так и в жилищном секторе города.  7.Обеспечение нормативной экологической безопасности населения. |
| Задачи Программы | 1.Определить перечень мероприятий (инвестиционных проектов) строительства, модернизации, реконструкции коммунальной инфраструктуры в сферах тепло-, электро-, водоснабжения, водоотведения и систем обращения с твердыми бытовыми отходами на территории города Сарова, обеспечивающих перспективное строительство объектов жилищной, социальной, общественно-деловой и промышленной сфер города.  2.Установить сроки ввода в эксплуатацию новых, реконструированных и модернизированных объектов коммунальной инфраструктуры, обеспечивающих своевременность подключения объектов перспективного строительства к системам коммунальной инфраструктуры.  3.Определить объемы капитальных вложений в новое строительство, реконструкцию и модернизацию объектов коммунальной инфраструктуры.  4.Определить источники финансирования капитальных вложений в новое строительство, реконструкцию и модернизацию объектов коммунальной инфраструктуры. |
| Целевые показатели Программы | Целевые показатели, которые будут достигнуты к концу 2025 года:  Осуществить реконструкцию (модернизацию) объектов водоснабжения и водоотведения, теплоснабжения, электроснабжения, газоснабжения в местах существующей жилой застройки.  Осуществить строительство объектов водоснабжения и водоотведения, теплоснабжения, электроснабжения, газоснабжения:  - в местах перспективного строительства,  - на присоединяемой территории с целью обеспечения необходимым количеством и качеством ресурсов новых объектов строительства.  3. Обеспечить надежность систем коммунальной инфраструктуры.  4. Обеспечить качество коммунальных ресурсов.  5. Развить генерирующую мощность ТЭЦ (АО «СГК» - Саровская Генерирующая Компания) - обеспечить энергоносителями потребителей города в полном объеме, покрыть дефицит мощности. |
| Сроки и этапы реализации Программы | Программа реализуется в течение 2016-2025 г.г. по двум направлениям:  1) строительство;  2) реконструкция (модернизация).  В течение всего периода реализации Программы будут планомерно осваиваться западные, юго-восточные и северные территории города, а именно будут обеспечиваться земельные участки всей необходимой инфраструктурой в целях перспективного жилищного строительства, а также строительства объектов общественно-деловой и промышленной сфер города. |
| Объёмы требуемых капитальных вложений | Источниками финансирования Программы являются средства бюджетов разных уровней и внебюджетные средства.  Общий объем финансирования в течение 2016 - 2025 гг. составит  8 009 586 млн. руб., в том числе:  1) объем бюджетных обязательств за период реализации Программы, привлекаемых на строительство и реконструкцию объектов коммунальной инфраструктуры, составит 2 197 267 млн. руб., в том числе:  2016 год – 1 864 млн. руб.  2017 год – 12 274 млн. руб.  2018 год – 51 225 млн. руб.  2019 год – 137 708 млн. руб.  2020 год – 113 901 млн. руб.  2021 год – 1 144 801 млн. руб.  2022 год – 207 698 млн. руб.  2023 год – 169 998 млн. руб.  2024 год – 173 798 млн. руб.  2025 год – 184 000 млн. руб.  2) объем средств из внебюджетных источников (средства АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ», ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ», застройщики, прочие источники) составит 5 810 369 млн. руб., в том числе:  2016 год – 593 766 млн. руб.  2017 год – 483 511 млн. руб.  2018 год – 618 321 млн. руб.  2019 год – 255 507 млн. руб.  2020 год – 620 400 млн. руб.  2021 год – 341 392 млн. руб.  2022 год – 405 697 млн. руб.  2023 год – 447 915 млн. руб.  2024 год – 1 010 241 млн. руб.  2025 год – 1 033 619 млн. руб. |
| Ожидаемые результаты Программы | Ожидаемы результаты Программы, которые будут получены к концу 2025 года:  1.Осуществлена реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения и водоотведения, теплоснабжения, электроснабжения, газоснабжения в местах существующей жилой застройки.  2.Осуществлено строительство объектов водоснабжения и водоотведения, теплоснабжения, электроснабжения, газоснабжения:  - в местах перспективного строительства,  - на присоединяемой территории с целью обеспечения необходимым количеством и качеством ресурсов новых объектов строительства.  3. Обеспечена надежность систем коммунальной инфраструктуры.  4. Обеспечено качество коммунальных ресурсов.  5. Развита генерирующая мощность ТЭЦ (АО «СГК» - Саровская Генерирующая Компания) - обеспечены энергоносителями потребители города в полном объеме, покрыть дефицит мощности. |
| Контроль за реализацией Программы | Контроль за реализацией Программы осуществляют:  - Администрация города Сарова,  - Городская Дума города Сарова. |

# Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры

## Системы электроснабжения города Сарова

В городе Сарове эксплуатацию систем электроснабжения, в том числе находящихся на балансе ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ», в целом осуществляет акционерное общество «Саровская Электросетевая Компания». Юридический адрес: 607188, г.Саров пр. Димитрова, д.16.

АО «Саровская Электросетевая Компания» обеспечивает надежную схему электроснабжения ЗАТО г.Саров и осуществляет транспорт электрической энергии до конечного потребителя по электрическим сетям, находящимся на балансовом учете, в следующем объеме:

- кабельные сети - 688 км;

- воздушные сети - 60,7 км;

- трансформаторные подстанции – 183 штук;

- главные понизительные подстанции – 3 штуки.

Основной особенностью построения электрических сетей города Саров является большая протяженность кабельных сетей по сравнению с протяженностью воздушных линий электропередачи. Так же среди потребителей электрической энергии достаточно большое количество потребителей, отнесённых к первой категории электроснабжения. Это объясняется спецификой промышленных предприятий.

Эксплуатируемые объекты в составе системы электроснабжения находятся у АО «Саровская Электросетевая Компания» (далее - АО «СЭСК»):

- на праве собственности -584 объектов (по инвентарным номерам);

- по договору аренды с Администрацией города Саров - 178 объекта (по инвентарным номерам).

Кроме перечисленных сетей АО «СЭСК» приняло по договору на эксплуатацию и техническое обслуживание низковольтные кабельные сети ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» общей длиной 132,4 км, в том числе:

- кабельные линии – 105,9 км;

- воздушные линии – 26,5 км.

Объекты системы наружного освещения улиц города Сарова также находятся на балансовом учёте АО «СЭСК» общей длиной 127,9 км.

АО «СЭСК» имеет договорные отношения:

1) с АО «МРСК Центра и Приволжъя» - передача электроэнергии от точек приёма до точек отпуска через технические устройства АО «СЭСК»;

2) с АО «Обеспечение РФЯЦ – ВНИИЭФ» - покупка электроэнергии для компенсации технологических потерь в сетях.

Система расчётов за услуги транспортировки – ежемесячная, по фактическим показателям оказанных услуг на основании данных автоматизированной информационной измерительной системы коммерческого учёта электроэнергии (АИИСКУЭ) с оптового рынка электроэнергии (ОРЭ). Тарифы на услуги по передаче электрической энергии через электрические сети АО «СЭСК» устанавливаются Региональной службой по тарифам Нижегородской области.

С 2010 года предприятием взят активный курс на обновление существующих объектов электросети и развитие электросетевого хозяйства, обеспечивающие социально-экономическое развитие городской инфраструктуры и промышленного производства. Инвестиционные программы АО «СЭСК» включают реконструкцию существующих и строительство новых электросетевых объектов.

В результате выполнения инвестиционной программы и мероприятий по технологическим присоединениям, капитальное строительство кабельных линий электросетевой организацией позволило переломить тенденцию старения электрических сетей 0,4кВ – показатели изношенности и выработки ресурса снизились с 64,5% в 2015г. до 58,3% в 2016г.

## Системы теплоснабжения города Сарова

На территории города Сарова эксплуатацию источников теплоснабжения осуществляют: Акционерное общество «Саровская Теплосетевая Компания» (АО «СТСК») и Акционерное общество «Саровская Генерирующая Компания» (ТЭЦ АО «СГК»). Акционерное общество «Саровская Теплосетевая Компания» эксплуатирует производственно-отопительную котельную КБ-50. Зона действия котельной - Больничный городок КБ-50. Акционерное общество «Саровская Генерирующая Компания» эксплуатирует ТЭЦ г. Сарова. Зона действия ТЭЦ - 1-я и 2-я системы теплоснабжения, здания Больничного городка КБ-50 при необходимости резервирования.

Эксплуатацию и обслуживание магистральных тепловых сетей в черте города и производственной зоны, на территории больничного комплекса, ЦТП в микрорайонах 5, 12, 14, 21, 22, 16,15, на ул. Димитрова, НПС пос. ИТР, ЦТП промрайона осуществляет АО «СТСК». Согласно постановлению Администрации города Саров от 16.12.2013 № 6781 АО «СТСК» определена единой теплоснабжающей организацией на территории города Сарова.

Эксплуатацию и обслуживание внутриквартальных тепловых сетей в черте города и внутриплощадочных сетей производственной зоны осуществляет ПЭК Федерального государственного унитарного предприятия «Российский федеральный ядерный центр - Всероссийский научно-исследовательский институт экспериментальной физики» (ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ»).

В соответствии с договором купли-продажи тепловой энергии АО «Саровская Генерирующая Компания» является продавцом тепловой энергии АО «СТСК» в целях передачи потребителям тепловой энергии и теплоносителя и компенсации тепловых потерь. Между АО «СТСК» и ПЭК ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» заключен договор на оказание услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя.

Договоры на теплоснабжение с потребителями заключаются АО «СТСК».

Расчеты за предоставленные коммунальные ресурсы проводятся на основании выставляемых счетов и счетов-фактур.

ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» и АО «СТСК» при эксплуатации тепловых сетей взаимодействуют согласно «Положению о порядке взаимодействия при эксплуатации тепловых сетей системы теплоснабжения». Заключен договор на оперативно-диспетчерское управление тепловыми сетями.

В части регистрации технологических связей по тепловым сетям между ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» и АО «СТСК» оформлены акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

Оперативно-диспетчерские связи между АО «СГК» и АО «СТСК» (теплоснабжающими и теплосетевыми организациями) организованы в соответствии с требованиями «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (приказ Минэнерго РФ от 19.06.2003 № 229) и обеспечивают выполнение следующих задач:

- планирование и ведение режимов работы электростанций, сетей и энергосистем, объединенных и единой энергосистем, обеспечивающих энергоснабжение потребителей;

- планирование и подготовка ремонтных работ;

- обеспечение надежности функционирования энергосистемы, объединенных и единой энергосистем;

- выполнение требований к качеству тепловой энергии и теплоносителя;

- предотвращение и ликвидация технологических нарушений при производстве, передаче и распределении тепловой энергии и теплоносителя.

В комплекс инженерной инфраструктуры теплоснабжения города Сарова входят:

* Производственно-отопительная котельная КБ-50 – 1 шт.
* ТЭЦ – 1 шт.
* Тепловые сети, в том числе по балансодержателям:

- АО «СТСК» – 93864.6м в 2-х трубном исчислении;

- АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ» - 18060 м в 2-х трубном исчислении;

- Муниципальные сети – 60093.2 м в 2-х трубном исчислении (сети МКР-15,16,21,22, ввода к жилым многоквартирным домам, ввода к муниципальным организациям и учреждениям);

- ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» - 63395.4 м в 2-х трубном исчислении;

* ЦТП – 12 шт. (7 шт. – АО «СТСК», 5 шт. – муниципальные).

**Источники тепла.**

**Производственно-отопительная котельная КБ-50**. Котельная введена в эксплуатацию в 1954 году. В 1999 году была произведена реконструкция. На данный момент остаточный ресурс составляет 5 лет. Зона действия котельной КБ-50 – Больничный городок КБ-50.

Установленная мощность котельной 9,12 Гкал/ч., присоединенная нагрузка 7,64 Гкал/ч. Учет потерь на собственные нужды ведется приборно-расчетным методом. Обоснование потребления на собственные нужды происходит ежегодно при расчете и утверждении НУР на отпуск тепловой энергии. Дефицита резерва и мощности котельной КБ-50 до 2020 года не имеется.

Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть осуществляется 100% по приборам учета. Качество поставляемой тепловой энергии соответствует СНиП, ПТЭТЭ и другим нормативно-техническим документам. Воздействие на окружающую среду оказывается в пределах допустимых норм.

Тарифы на тепловую энергию и теплоноситель для АО «СТСК» устанавливаются Региональной службой по тарифам Нижегородской области. На 2016 год тарифы установлены следующие:

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Саровская Теплосетевая Компания», г. Саров Нижегородской области, потребителям г. Сарова**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | |
| От 7,0 до 13,0 кг/кв.см | |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1. | Акционерное общество «Саровская Теплосетевая Компания», г. Саров Нижегородской области | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | |
| 1.1. | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1195,95 | 1317,94 | 1 644,07 | 1811,77 |
| 1.2. | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | | | |  |  |
| одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1411,22 | 1555,17 | - | - |

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Саровская Теплосетевая Компания», г. Саров Нижегородской области теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1. | Акционерное общество «Саровская Теплосетевая Компания», г. Саров Нижегородской области | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 937,34 | 978,58 |

**Тариф на теплоноситель акционерного общества «Саровская Теплосетевая Компания», г. Саров Нижегородской области**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Вид теплоносителя | | | |
| вода | | пар | |
| с 1 января по 30 июня 2016 года | с 1 июля по 31 декабря 2016 года | с 1 января по 30 июня 2016 года | с 1 июля по 31 декабря 2016 года |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | | | |
| 1. | Акционерное общество «Саровская Теплосетевая Компания», г. Саров Нижегородской области | одноставочный, руб./куб.м | 7,87 | 7,95 | 10,06 | 10,60 |

**Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Саровская Теплосетевая Компания», г. Саров Нижегородской области потребителям г. Саров Нижегородской области с использованием открытой системы горячего водоснабжения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Тариф на горячую воду, руб./куб. м | | Компонент на теплоноситель,  руб./куб.м | | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | |
| С 1 января по 30 июня 2016 года | С 1 июля по 31 декабря 2016 года | Одноставочный | | Одноставочный | |
| С 1 января по 30 июня 2016 года | С 1 июля по 31 декабря 2016 года | С 1 января по 30 июня 2016 года | С 1 июля по 31 декабря 2016 года |
| **1.** | акционерное общество «Саровская Теплосетевая Компания», г. Саров Нижегородской области | - | - | 7,87 | 7,95 | 1195,95 | 1317,94 |
| **2.** | акционерное общество «Саровская Теплосетевая Компания», г. Саров Нижегородской области | 91,55 | 100,89 |  |  |  |  |
| Население (с учетом НДС), в том числе: |
|  |  | 9,29 | 9,38 | 1411,22 | 1555,17 |

Общая протяженность сетей ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» 63,395 км.

В 2011 году проведена экспертиза промышленной безопасности всех тепловых сетей ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ», отработавших нормативный срок службы. Проведение экспертизы промышленной безопасности тепловых сетей, отработавших нормативный срок службы, выполнена ООО «Нижегородский центр технической диагностики, экспертизы и сертификации» по договору от 20.07.2011 № ТД-07/11.

В 2012 году проведена экспертиза промышленной безопасности всех тепловых сетей ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ», отработавших нормативный срок службы. Проведение экспертизы промышленной безопасности тепловых сетей, отработавших нормативный срок службы, выполнена ООО ИТЦ «СВОД» по договору от 20.06.2012 № ТД-07/12.

На отопительный период 2015-2016гг. все сети теплоснабжения допущены к эксплуатации. Капитальные ремонты намечены на 2016-2020гг. Всего необходимо отремонтировать около 12 335 п.м. сетей. Ориентировочная стоимость работ – 370 000 тыс. руб., средняя стоимость замены 1 п.м. сетей составляет 30,00 тыс. руб.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям теплоснабжения ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» устанавливаются Региональной службой по тарифам Нижегородской области. На 2015 год тарифы установлены следующие:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вид теплоносителя | |
| Вода | |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1. | Федеральное Государственное унитарное предприятие «Российский Федеральный ядерный центр - всероссийский научно-исследовательский институт экспериментальной физики», г.Саров Нижегородской области | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 129,60 | 141,27 |

На обслуживание и эксплуатационный ремонт сетей теплоснабжения ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» в 2016 году запланировано 45,7 млн.руб.

Протяженность сетей теплоснабжения, эксплуатируемых АО «СТСК» составляет 125,751 км (включая муниципальные - 13 378 м и сети ООО «ФДЖ» 448 м).

Схема теплоснабжения города Сарова разделена на первую и вторую системы.

Первая система теплоснабжения - это теплоснабжение жилой части города по 4 магистралям отопления, 2 магистралям ГВС. Системы теплопотребления подключены по зависимой схеме. Горячее водоснабжение осуществляется по отдельным магистралям от ТЭЦ в центральной части города и от центральных тепловых пунктов в заречной части города. Температурный график 150/70°С.

Вторая система теплоснабжения – теплоснабжение промышленной зоны города по 3 магистралям отопления, 2 магистралям ГВС и 2 паровым магистралям. Системы теплопотребления подключены по зависимой схеме. Горячее водоснабжение осуществляется по отдельным магистралям от ТЭЦ. Температурный график 150/70 С, со срезкой 130 °С.

* 1. ***Системы водоснабжения города Сарова***

В городе Саров эксплуатацию водоносного горизонта и системы коммунального водоснабжения в целом осуществляет муниципальное унитарное предприятие «Горводоканал» (МУП «Горводоканал»). Постановлениями Администрации города Сарова от 28.01.2013 № 256, от 29.11.2013 № 6439 МУП «Горводоканал» наделен статусом гарантирующей организацией для централизованной системы холодного водоснабжения, расположенной в пределах муниципального образования городского округа города Сарова. Данное предприятие относится к организациям коммунального комплекса и осуществляет свою деятельность в соответствии с требованиями действующего законодательства. Ежегодно с целью организации производственной деятельности предприятие разрабатывает и утверждает в установленном порядке Производственную программу деятельности по оказанию качественных услуг по водоснабжению потребителей.

Предприятие имеет договорные отношения со всеми категориями потребителей, пользующихся системами централизованного водоснабжения, в том числе с организациями, осуществляющими эксплуатацию сетей водоснабжения жилищного фонда. В настоящее время заключено 1 790 договоров на поставку питьевой воды, а именно:

- с бюджетными организациями – 88 договоров;

- с населением – 1 499 договоров;

- с прочими потребителями – 203 договора.

Со всеми организациями – поставщиками коммунальных ресурсов (горячая вода, тепловая энергия, электрическая энергия) заключены публичные договоры на оказание услуг.

  Расчеты за предоставленные услуги водоснабжения проводятся на основании выставляемых счетов и счетов-фактур.

В комплекс инженерной инфраструктуры водоснабжения входят в том числе:

* водозаборный узел – 2 шт. (в т.ч. резервный);
* насосная станция II подъема – 1 шт.;
* подкачивающая станция – 1 шт.;
* сети водоснабжения - 222,6 км.

Остаточный ресурс водозаборного узла города (здания, сооружения, машины и оборудование и пр.) по данным бухгалтерского учёта составляет 74,0%.

В соответствии с лицензией на пользование недрами от 31.05.2011 НЖГ 01419 ВЭ с целью добычи подземных вод для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой мощность водозабора составляет 50 тыс.куб.м в сутки. Среднесуточный отпуск воды в систему водоснабжения составляет 21,4 тыс.куб.м, т.е. резерв мощности системы составляет 57,12 %.

Основными потребителями являются:

* бюджетные организации – 8%;
* прочие потребители – 22 %;
* население – 70%.

Объём воды, реализованный по приборам учёта потребителям, в 2014 году составил 78,2%, в 2015 году – 88 %.

Вся добытая вода подлежит приборному учёту, который производится с помощью установленных на всех скважинах приборов учёта. Добытая вода со станции II подъёма подаётся в распределительную сеть. Учёт поданной в сеть воды производится с помощью установленных технологических приборов учёта холодной воды. Расход воды на собственные технологические нужды определен на основании технических характеристик установленного оборудования, а также с учетом пропускной способности устройств и времени проведения технологических регламентных работ.

## 2.4. Системы водоотведения города Сарова

В городе Саров эксплуатацию канализационных сооружений и системы коммунального водоотведения в целом осуществляет муниципальное унитарное предприятие «Горводоканал» (МУП «Горводоканал»). Постановлениями Администрации г.Саров Нижегородской области от 28.01.2013 № 254 и от 29.11.2013 № 6439 МУП «Горводоканал» наделен статусом гарантирующей организацией для централизованной системы водоотведения, расположенной в пределах муниципального образования городского округа город Саров. Данное предприятие относится к организациям коммунального комплекса и осуществляет свою деятельность в соответствии с требованиями действующего законодательства. Ежегодно с целью организации производственной деятельности предприятие разрабатывает и утверждает в установленном порядке Производственную программу деятельности по оказанию качественных услуг по водоотведению потребителей.

Предприятие имеет договорные отношения со всеми категориями потребителей, пользующихся системами централизованного водоотведения, в том числе с организациями, осуществляющими эксплуатацию сетей водоотведения жилищного фонда. В настоящее время заключено 1 086 договор на водоотведение, и очистку сточных вод, а именно:

- с бюджетными организациями – 87 договоров;

- с населением – 835 договоров;

- с прочими потребителями – 164 договоров.

Со всеми организациями – поставщиками коммунальных ресурсов (горячая вода, тепловая энергия, электрическая энергия) заключены публичные договора на оказание услуг.

  Расчеты за предоставленные услуги водоотведения проводятся на основании выставляемых счетов и счетов-фактур.

В комплекс инженерной инфраструктуры водоотведения входят, в том числе:

* очистные сооружения – 1 шт.;
* канализационные насосные станции – 10 шт.;
* сети водоотведения - 182,6 км.

Остаточный ресурс очистных сооружений города (здания, сооружения, машины и оборудование и др.) по данным бухгалтерского учёта составляет 52,1%.

Полная фактическая производительность очистных сооружений - 40 тыс.куб.м в сутки. Среднесуточный пропуск сточных вод через очистные сооружения города составляет 26,5 тыс.куб.м, т.е. резерв мощности системы составляет 33,76 %.

Основными потребителями являются:

- бюджетные организации – 10%,

- прочие потребители – 11%,

- население – 79%.

Учёт объёмов отводимых сточных вод осуществляется по приборам учёта холодной и горячей воды, а так же по нормативам потребления ресурсов. Учёт очищенной и сбрасываемый воды в водный объект осуществляется при помощи приборов учёта сточной жидкости ЭХО-Р-02.

## 2.5. Системы газоснабжения города Сарова

В городе Сарове эксплуатацию системы коммунального газоснабжения осуществляют следующие лица:

1. Федеральное государственное унитарное предприятие «Российский федеральный ядерный центр - Всероссийский научно-исследовательский институт экспериментальной физики» (ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ»). Собственность федеральная.

Заключены договоры:

- с потребителями природного газа;

- с поставщиком - ОАО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород» – договор на поставку газа;

- с АО «Саровская Газоснабжающая Компания» – договор на эксплуатационно-ремонтное обслуживание, материально-техническое обеспечение, диспетчерское и административно-технологическое управление работой газораспределительной системы.

2. Муниципальное образование город Саров. Собственность муниципальная.

Заключен договор аренды муниципальным имуществом с АО «Саровская Газоснабжающая Компания».

1. АО «Саровская Газоснабжающая Компания». Собственность АО «Саровская Газоснабжающая Компания».

АО «Саровская Газоснабжающая Компания» является специализированной организацией по техническому, ремонтному и аварийно-диспетчерскому обслуживанию газового оборудования.

Данные структуры имеют договорные отношения со всеми категориями потребителей, пользующихся системой газоснабжения, в том числе с организациями, осуществляющими эксплуатацию сетей газоснабжения жилищного фонда.

  Расчеты за предоставленные услуги газоснабжения, выполненные работы, проводятся на основании выставляемых счетов и счетов-фактур.

В комплекс инженерной инфраструктуры газоснабжения входят в том числе:

- газораспределительная станция (ГРС) «Арзамас-2» – 1 шт.;

- коммерческий узел учета газа – 1 шт.;

- газорегуляторные пункты (ГРП) – 16 шт.;

- шкафные регуляторные пункты – 3 шт.;

- магистральный газопровод (отвод) – 6,9 км;

- газопровод высокого давления – 39,8 км;

- газопровод низкого давления – 111,8 км;

- бесхозяйные газопроводы низкого давления – 7,2 км.

В настоящее время 56% (70 км) подземных газопроводов продиагностировано с целью установления предельного срока эксплуатации (перехода объекта в предельное состояние). По статистическим данным в среднем нормативные сроки эксплуатации подземных распределительных газопроводов в городе после проведения технического диагностирования их состояния, продлены на 5-10 лет.

Газораспределительная станция (ГРС) «Арзамас-2» введена в эксплуатацию в 1986 году. В период с 2012 по 2015 году проведено полное техническое перевооружение ГРС. В настоящее время проектная производительность ГРС - 150 000 м3/час, максимальный фактический расход зафиксирован на уровне 80 000 м3/час, минимальный – 10 000 м3/час.

В настоящее время в техническом перевооружении нуждаются линейные краны первой нитки магистрального газопровода-отвода Ду-300 (1962 года ввода).

Проектная мощность ГРС - 1314 млн. м3, фактическая мощность за 2014 год - 262,7 млн.м3, из них основными потребителями являлись:

- промышленность – 253,4 млн. м3;

- население – 9,3 млн. м3.

Весь поступивший в ГРС природный газ подлежит приборному учёту, который производится в коммерческом узле учета газа. Далее, поступивший в ГРС газ, подаётся в распределительную сеть.

Учет объемов природного газа в точках поставки осуществляется по приборам :

- для предприятий – 100%;

- для населения, проживающего в индивидуальных домах – 89%;

- для населения, проживающего в многоквартирных домах – 2,5%.

Источник ресурсоснабжения единственный. Резервная мощность – 70000 м3/час. Имеющийся дефицит связан с пропускной способностью трубопроводов в отдельных районах города.

Организация системы эксплуатации, наладки и ремонта проводится на основании и в соответствии с ФНП в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» и ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа».

Обслуживание осуществляется силами специализированной организации, в составе которой имеется круглосуточная аварийно-диспетчерская служба. Выполняются мероприятия по графикам планово-предупредительных ремонтов. Проводятся инструментальные проверки, приборно-техническое обследование систем. Диагностика газовых объектов выполняется по утвержденному графику в соответствии с нормативным сроком службы объекта. Инвентаризация газовых сетей проведена.

Эксплуатирующей организацией обеспечивается:

- бесперебойное круглосуточное газоснабжение в течение года;

- соответствие свойств подаваемого газа требованиям законодательства РФ о техническом регулировании (ГОСТ 5542-87);

- установленное давление газа.

Воздействие на окружающую среду оказывается в пределах, установленных законодательством РФ, нормативных показателей.

За 2015 год на сетях произошло 2 повреждения (инцидента) без выхода газа, среднее время восстановительных работ – от 2 до 4 часов.

В целом система газоснабжения надёжна. В случае увеличения спроса существующий резерв установленных мощностей позволит обеспечить газоснабжением потребителей в рамках мощности ГРС, при условии увеличения пропускной способности газораспределительной сети.

Розничная цена на природный газ, реализуемый населению Нижегородской области, установлена решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области.

## 2.6. Система сбора и утилизации ТБО города Сарова

Система сбора и утилизации ТБО в городе Сарове реализуется в соответствии с утвержденной в установленном порядке Генеральной схемой очистки города Сарова.

С целью обеспечения системы сбора и удаления отходов от населения здания жилищного фонда оборудованы мусороприемными камерами, мусоропроводами, современными мусоросборниками. Также на территории жилой застройки оборудованы контейнерные площадки, на которых установлены современные контейнеры. Сбор крупногабаритных отходов осуществляется в бункеры-накопители. Для вывоза бункеров в городе имеются три бункеровоза.

Сбор отходов у прочих потребителей также осуществляется с помощью специально оборудованных емкостей и контейнерных площадок.

Всего на территории города Сарова оборудовано 324 контейнерные площадки и 800 мусороприемных камер. Контейнерные площадки находятся в хозяйственном ведении или в собственности организаций, обеспечивающих сбор отходов от производственной или хозяйственной деятельности. Контейнерные площадки в количестве 98 штук включены в состав муниципальной казны города Сарова. Содержание контейнерных площадок обеспечивается управляющими организациями на основании согласования их использования, ремонта. Контейнерные площадки размещаются с учетом градостроительных и санитарных норм и правил В системе сбора отходов задействовано 4449 евроконтейнеров (объемом от 0,12 м3 до 1,1 м3), 136 бункеров-накопителей. Парк контейнеров и бункеров постоянно поддерживается в надлежащем состоянии их балансодержателями, систематически обновляется.

Вывоз отходов осуществляется двумя специализированными организациями — Муниципальное Унитарное Дорожно-Эксплуатационное предприятие (МУ «ДЭП») и ООО «Чистый город».

Вышеуказанными организациями оформлены в установленном порядке лицензии на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов:

МУ ДЭП – 052-131 от 22.03.2012, бессрочная,

ООО «Чистый город» - № 052-245 от 28.06.2016, бессрочная.

На сегодня предприятия владеют современным парком мусоровозов. В том числе МУ ДЭП оснащен 8 машинами, ООО «Чистый город» -7 машинами с задней загрузкой.

Для утилизации ТБО и инертных отходов в городе Сарове функционируют полигон ТБО и свалка для утилизации инертных отходов:

Эксплуатация полигона осуществляется в соответствии с производственной программой деятельности организации коммунального комплекса.

Организация вывоза и утилизация отходов от мусорообразователей осуществляется в соответствии с заключенными договорами и графиками вывоза ТБО. Так же в соответствии с заключенными договорами реализуется система взаиморасчетов за оказанные услуги по сбору, вывозу, утилизации ТБО.

Существующие в городе объекты, задействованные в системе сбора и утилизации ТБО, позволяют полностью удовлетворить спрос потребителей в этих услугах. Функционирование на рынке сбора и вывоза двух независимых операторов способствует созданию конкуренции, что является мотивирующим фактором для оптимизации расходов и недопущения резкого роста тарифов на данный вид услуги.

* 1. ***Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения***

Работы по повышению энергетической эффективности и энергосбережению на территории города Сарова реализуются в рамках Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской федерации», постановления Правительства РФ от 15.04.2014 № 321 «Об утверждении государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики», постановления Правительства Нижегородской области от 28.04.2014 № 287 «Об утверждении государственной программы «Энергоэффективность и развитие энергетики Нижегородской области»», постановления Администрации г.Сарова от 31.10.2014 № 4467 «Об утверждении муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности города Сарова Нижегородской области на 2015-2020 годы»».

Все муниципальные организации разработали программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период до 2017 года. В сроки, установленные постановлением Администрации города Сарова от 10.12.2014 № 5152 «О мерах по обеспечению реализации отдельных положений Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ в части разработки, утверждения и исполнения программ организациями с участием муниципального образования и контроля за их выполнением» составлены реестры программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием муниципального образования.

В 2012 году была завершена работа по проведению энергетических обследований зданий, в которых размещаются муниципальные учреждения города Сарова.

В июле 2015 года Министерством энергетики РФ в рамках государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности введён в эксплуатацию модуль «Информация об энергосбережении и повышении энергетической эффективности». Вместо проведения обязательного энергетического обследования, если совокупные затраты организации на потребление природного газа, мазута, тепловой энергии, угля, электрической энергии менее 50 млн. рублей за календарный год, в вышеуказанном модуле всеми организациями с участием муниципального образования должны предоставляться декларации о потреблении топливно-энергетических ресурсов за календарный год.

Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности жилищного фонда города Сарова реализуются в соответствии с постановлением Администрации г.Сарова от 30.07.2014 № 2782 «О мерах по обеспечению реализации отдельных положений Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в части исполнения обязательных мероприятий в жилищном фонде города Сарова».

В рамках мониторинга реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности многоквартирных домов муниципального жилищного фонда ежеквартально на основании запросов, направленных в управляющие компании, товарищества собственников жилья, Департаментом городского хозяйства Администрации города Сарова формируется сводный отчёт о реализованных мероприятиях в жилищном фонде по выполнению муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности города Сарова Нижегородской области на 2015-2020 годы» и представляется в Министерство жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Нижегородской области. Департаментом городского хозяйства Администрации города Сарова проведена работа по установлению класса энергетической эффективности в 18 многоквартирных домах. На данный момент управляющие компании города Сарова проводят работу с собственниками жилых помещений многоквартирных домов города Сарова по установлению классов энергоэффективности.

Большая работа была проведена Администрацией города Сарова по выполнению требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ в части оснащения многоквартирных домов приборами учёта энергетических ресурсов.

Совместно с АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ», ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ», управляющими компаниями проведено обследование многоквартирных домов на предмет наличия (отсутствия) технической возможности установки общедомовых приборов учёта тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения. Составлены акты об отсутствии технической возможности в 64 многоквартирных домах. Также установлено, что в 287 многоквартирных домах максимальный объём потребления тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения составляет менее чем 0,2 Гкал/час, в которых в соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ не требуется установка приборов учета тепловой энергии. В отношении холодного водоснабжения отсутствует техническая возможность установки общедомовых приборов в 130 многоквартирных домах. Ведётся работа по составлению актов об отсутствии технической возможности установки общедомовых приборов электрической энергии. Одновременно с этим проводится адресный мониторинг надлежащего содержания и эксплуатации общедомовых приборов учёта энергоресурсов и воды жилищного фонда города Сарова.

МУП «Горводоканал» завершает работы по установке общедомовых приборов учёта холодного водоснабжения в многоквартирных домах, где имеется техническая возможность.

На данный момент в жилищном фонде города Сарова установлено:

- в 210 многоквартирном доме 217 общедомовых приборов учёта потребления тепловой энергии на отопление (требуется установка еще в 191 многоквартирном доме);

- 3022 прибора учёта потребления электрической энергии, из них в частном секторе 2166, в 589 многоквартирных домах 1068 общедомовых приборов учёта;

- 1447 приборов учёта холодной воды, из них в частном секторе 878 приборов учёта, в 558 многоквартирных домах 602 общедомовых приборов учёта (ориентировочный срок окончания работ - 2016 год);

- в 261 многоквартирном доме 263 общедомовых приборов учёта тепловой энергии на горячее водоснабжение (требуется установка еще в 81 многоквартирном доме);

- индивидуальных приборов учета газа (счетчиков) всего - 1581 шт., из них в частном секторе 1038 приборов учёта, в многоквартирных домах 543 индивидуальных приборов учёта природного газа.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ во всех муниципальных организациях установлены приборы учёта энергоресурсов.

В основном у потребителей используются следующие приборы учета потребления:

- приборы учета потребления тепловой энергии – СПТ-961,СТУ-1,СПТ-942, ВЗЛЕТ-ТСПВ, СВК-15, ВДГ-15;

- приборы учета потребления воды – ВСКМ, MTKI, OCB, СКБ, ЕТК, ВМХ; ARAD, ZR, BCX, CXB, MTW, VLW CB, GSD, ВДГ, КВ, Берегун;

- приборы учета потребления электроэнергии – Меркурий 231 АТ-01, Меркурий-231-АМ-01, Меркурий 200.02, Меркурий 201.5, ПСЧ-3ТА.07.112.2, СО-И449М2, СО-505, СЭБ-2А.05.2.11;

- приборы учета потребления природного газа установлены с объемным расходом газа (номинальным) – 1,6 м3/час, 4,0 м3/час, 6,0 м3/час, 10,0 м3/час.

# III. ТЕКУЩЕЕ СОСТОЯНИЕ ГОРОДА САРОВА

* + 1. ***Динамика численности***

По состоянию на 01.01.2016 численность населения города Сарова составила 94 417 человек. При условии сохранения тенденций предыдущих лет численность населения города будет стабильно расти и составит к 2020 году 96 800 человек. Миграционный приток обеспечит ежегодный прирост населения до 2020 года в пределах 370-480 человек.

Численность занятых в экономике города в перспективе увеличится с 43,5 тыс. человек в 2015 году до 43,7 тыс. человек в 2020 году или на 0,5%.

Уровень официально регистрируемой безработицы на период 2016 - 2020 годы не превысит 0,5%.

## Состояние экономики

Особенностью социально-экономического развития города является зависимость экономики от градообразующего предприятия ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ».

Основная доля в объеме отгруженных товаров и услуг собственного производства (более 75% по итогам 2015г.) приходится на предприятия, основным видом деятельности которых являются «операции с недвижимым имуществом, аренда и предоставление услуг». К данному виду деятельности относится деятельность градообразующего предприятия.

**Объем отгруженных товаров и услуг собственного производства**

**по полному кругу организаций**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид деятельности | Отгрузка 2014 год, млн. рублей | Отгрузка 2015 год, млн. рублей | Темп роста,  % |
| Обрабатывающие производства | 3152,9 | 3838,9 | 121,8 |
| Производство и распределение электроэнергии, газа и воды | 3287,4 | 3266,7 | 99,4 |
| Строительство | 1589,2 | 1645,4 | 103,5 |
| Транспорт и связь | 376,97 | 413,0 | 109,5 |
| Операции с недвижимым имуществом, аренда и предоставление услуг | 32970,4 | 34326,3 | 104,1 |
| Прочие | 2116,1 | 1963,0 | 92,8 |
| **ВСЕГО** | **43492,9** | **45453,3** | 104,5 |

## Градообразующее предприятие

**Общие сведения об организации**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Российский федеральный ядерный центр - Всероссийский научно-исследовательский институт экспериментальной физики», основано на праве хозяйственного ведения, создано в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 08.04.1946 № 805-327.

**Основные направления деятельности**

В 2015 году деятельность ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» осуществлялась по следующим основным направлениям:

* + поддержание в необходимом состоянии ядерного арсенала России, повышение эффективности, безопасности и надежности ядерных боеприпасов;
  + развитие методов комплексного математического моделирования различных физических процессов с использованием современных высокопроизводительных вычислительных систем;
  + современные методы конструкторского проектирования сложных технологических систем;
  + гидродинамика быстрых процессов, физика и техника взрыва;
  + создание специальных средств автоматики;
  + ядерно-физические исследования и радиационная физика;
  + создание ядерных исследовательских реакторов и проведение на них специальных исследований;
  + разработка уникальной ускорительной техники;
  + физика высокотемпературной плазмы и сверхсильные магнитные поля
  + инерциальный термоядерный синтез;
  + лазеры, физика взаимодействия лазерного излучения с веществом;
  + разработка и внедрение современных средств учета и контроля ядерных материалов;
  + научно-техническое сопровождение международных договоров по ограничению ядерных вооружений и нераспространению ядерного оружия;
  + технологии создания новых материалов и исследования в области атомной энергетики;
  + исследования и разработки в области неядерных вооружений и пр.

Институт располагает мощной расчетно-экспериментальной базой, включающей уникальные исследовательские установки, диагностические комплексы, системы сбора, обработки и передачи информации.

РФЯЦ-ВНИИЭФ ведет работы по целому ряду наукоемких направлений в интересах народного хозяйства страны. Это работы в области нефте- и газодобывающей промышленности, безопасности атомной энергетики, создания систем безопасности для особо опасных производств, применения взрывных технологий, интенсификации добычи и переработки полезных ископаемых, защиты природы, ресурсосбережения, работы в области медицинской техники, огранки бриллиантов и многое другое.

В рамках международного сотрудничества РФЯЦ-ВНИИЭФ позиционируется как один из ведущих мировых научных центров.

Институт осуществляет инвестиционную деятельность в сфере капитального строительства, реконструкции и модернизации основных средств, технического перевооружения за счет средств федерального бюджета, внебюджетных источников Росатома и собственных средств.

Основными направлениями деятельности на период до 2020 года являются:

- деятельность в области обеспечения геополитических интересов Российской Федерации и поддержания ее ядерного щита на количественном и тактико-техническом уровне, гарантирующем проведение политики ядерного сдерживания;

- работы в интересах наукоемких инновационных отраслей экономики, в т.ч. ТЭК.

Деятельность градообразующего предприятия позволит успешно развиваться экономике города в целом, и к 2020 году объем общегородской отгрузки товаров собственного производства, выполнение работ, услуг собственными силами достигнет около 70 млрд. рублей. Однако выполнение намеченных программ требует привлечения молодых специалистов как из числа выпускников СарФТИ НИЯУ МИФИ, так и выпускников ведущих ВУЗов страны и иногородних специалистов.

Определенный вклад в экономику города вносят предприятия муниципального сектора экономики. На конец 2015 года в Сарове функционировало 14 муниципальных унитарных предприятий и 5 открытых акционерных обществ, акции которых находятся в собственности Администрации города Сарова. Среднесписочная численность штатных работников составила 2 321 человек (в том числе рабочего и обслуживающего персонала - 1800 человек) со среднемесячной заработной платой в размере 21328 рублей. Объем выручки от реализации товаров, работ и услуг предприятий муниципального сектора по итогам отчетного года составил 1 875,4 млн. руб., чистая прибыль по прибыльным предприятиям сформировалась в размере 4,9 млн. руб.

**Малые и средние предприятия**

Развитие предпринимательства является одной из приоритетных задач социально-экономического развития Сарова. Малый бизнес города охватывает практически все основные виды экономической деятельности и в его сферу прямо или косвенно вовлечены все социальные группы жителей.

Динамика основных показателей деятельности субъектов

малого и среднего предпринимательства г. Сарова

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Показатели | 2013 год | 2014 год | 2015 год |
| 1 | Количество индивидуальных предпринимателей | 1683 | 1669 | 1726 |
| 2 | Количество малых предприятий | 1404 | 1398 | 1387 |
| 3 | Количество средних предприятий | 12 | 12 | 12 |
| 4 | Доля занятых в малом и среднем предпринимательстве от занятых в экономике | 25,6 | 25,7 | 28,6 |
| 5 | Среднесписочная численность работников малых и средних предприятий, включая микропредприятия и ИП (без внешних совместителей) | 11476 | 11034 | 12441 |

Увеличение среднесписочной численности работников малых предприятий обусловлено консолидацией усилий соответствующих ведомств и служб по снижению неформальной занятости в Сарове.

Отраслевое распределение субъектов малого и среднего предпринимательства по видам экономической деятельности характеризуется преобладанием малого бизнеса в сфере оптовой и розничной торговли, в сфере осуществления операций с недвижимостью, обрабатывающее производство. Распределение субъектов малого и среднего предпринимательства по видам экономической деятельности представлено в таблице.

Распределение субъектов малого и среднего предпринимательства по отраслям

|  |  |
| --- | --- |
| Показатели | Количество, ед. |
| Строительство | 240 |
| Обрабатывающие производства | 275 |
| Торговля | 1182 |
| Научные исследования и разработки | 78 |
| Здравоохранение | 39 |
| Финансовая деятельность | 34 |
| Деятельность гостиниц, ресторанов | 58 |
| Транспорт и связь | 254 |
| Операции с недвижимым имуществом, управление недвижимым имуществом | 517 |
| Прочие | 448 |

**Хотя отмечаются положительные тенденции развития малого и среднего предпринимательства г. Сарова, проблемы, препятствующие развитию бизнеса, остаются. Ключевой проблемой малого бизнеса является ограниченный доступ субъектов к финансовым ресурсам, в том числе на создание собственного бизнеса. Основная часть предпринимателей не пользуются кредитными и заемными средствами, прежде всего из-за отсутствия у малых предприятий** необходимого **обеспечения и кредитных историй. Отсутствие залогового обеспечения, высокие процентные ставки по кредитам, и как результат – недоступность банковских кредитных ресурсов, являются тормозом для развития малого бизнеса. Традиционно коммерческие банки считают малый бизнес достаточно трудоемким в обслуживании, высоко рискованным и относительно низко доходным.**

**Сдерживают развитие малого и среднего предпринимательства и имущественные вопросы. В настоящее время лишь немногие малые и средние предприятия имеют собственное помещение и оборудование. Присутствуют проблемы и в получении земельных участков в аренду из-за практически полного исчерпания земельных ресурсов в городе.**

**В целях минимизации факторов, сдерживающих развитие предпринимательства, в городе Сарове реализуется муниципальная программа «Поддержка и развитие малого и среднего предпринимательства города Сарова Нижегородской области на 2015-2020 годы» (далее – Программа). Целью программы является: создание правовых и экономических условий для увеличения роли субъектов малого и среднего предпринимательства в социально-экономическом развитии г. Сарова, упрощения доступа предпринимателей к финансовым, имущественным и информационным ресурсам, содействия развитию малого и среднего бизнеса в приоритетных для муниципального образования направлениях деятельности.**

Продолжает свою работу муниципальное бюджетное учреждение «Центр поддержки предпринимательства г. Сарова» (далее - ЦПП), на базе которого оказываются 4 муниципальные услуги: подготовка информационных материалов для СМИ, информирование, консультирование, организация услуг по поиску инвесторов и организация услуг по поиску инвесторов и организации взаимодействия субъектов малого и среднего предпринимательства с потенциальными деловыми партнерами.

Одной из основных проблем развития города является формирование рынка доступного жилья и обеспечение комфортных условий проживания граждан. Для этой цели необходимо решить основную задачу - увеличить объем строительства жилья и обеспечить его качественной коммунальной инфраструктурой.

В результате реализации мероприятий ежегодные объемы строительства будут на уровне 37-55 тыс. кв. м. жилья.

В 2015 году в рамках реализации федеральных обязательств и муниципальных программ получили жилые помещения и улучшили жилищные условия 383 семьи, в составе которых 755 человек. В итоге на конец 2015 года в целом по ЗАТО Саров 2159 семей состояло на учете в качестве нуждающихся в улучшении жилищных условий (на 01.01.2015 – 2 310).

За последние 10 лет на территории города введено более 381 тыс.кв.м жилой площади, включая индивидуальные жилые дома. Жилищное строительство осуществляется в рамках реализации «Программы комплексного социально-экономического развития закрытого административно-территориального образования (ЗАТО) Саров Нижегородской области на 2010-2015 г.г. и на период до 2020 года». В 2015 году в г.Сарове введено в эксплуатацию 11 многоэтажных жилых домов (38,8 тыс.кв.м, 541 квартира) и 32 индивидуальных жилых дома (4,6 тыс.кв.м).

Одним из основных показателей, характеризующих уровень жизни населения, является обеспеченность жильем. В 2015 году на 1 жителя города введено 0,46 кв.м жилья, в результате чего на 1 жителя приходится 22,24 кв.м жилых помещений.

В последние годы градообразующее предприятие ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» ежегодно принимает на работу порядка 300-350 специалистов. Потребности малого и среднего высокотехнологичного бизнеса сегодня – 100-120 специалистов в год. Основные специальности – инженерные и управленческие (конструктора, программисты, руководители инновационных проектов). Таким образом, общая потребность в высококвалифицированных специалистах к 2022 году составит около 2500 человек.

Одним из основных факторов способствующих привлечению специалистов является возможность приобретения в короткие сроки жилья, соответствующего современным требованиям комфортности и доступности. Однако на сегодняшний день одним из сдерживающих факторов развития ЗАТО Саров является практически полное исчерпание в черте города земельных ресурсов. Присоединение территорий на север от Сарова позволит сохранить планируемые темпы жилищного строительства и обеспечить интегральную привлекательность жизни и работы в городе, позволяющую выигрывать конкурентную борьбу за привлекаемых специалистов.

Общая площадь присоединяемой территории составляет 687 га, из них 65 га предусмотрено для малоэтажной жилой застройки и 243 га для многоэтажной жилой застройки (4-х этажная застройка).

В перспективе 60-70 лет присоединяемая территория позволит расселить порядка 51 тысячи человек и построить около 1400 тыс.м2 жилья, исходя из определенных типов застройки, принципов расселения, жилищной обеспеченности.

**IV. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

Целевыми показателями реализации мероприятий Программы, которые будут достигнуты к концу 2025 года являются:

1. Осуществление реконструкции (модернизации) объектов водоснабжения и водоотведения, теплоснабжения, электроснабжения, газоснабжения в местах существующей жилой застройки.

Необходимость проведения реконструкции (модернизации) заявлена организациями коммунального комплекса города Сарова: МУП «Горводоканал», АО «Обеспечения РФЯЦ-ВНИИЭФ». Все мероприятия отражаются в производственных программах данных организаций и включены в перечень мероприятий Программы (в разделе реконструкция (модернизация) Приложения 1-6).

2. Строительство объектов водоснабжения и водоотведения, теплоснабжения, электроснабжения, газоснабжения в местах существующей жилой застройки, а также перспективного строительства, в том числе на присоединяемой территории с целью обеспечения необходимым количеством и качеством ресурсов новых объектов строительства.

Необходимость строительства объектов коммунальной инфраструктуры заявлена организациями города Сарова: АО «Обеспечения РФЯЦ-ВНИИЭФ», ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ», Администрацией города Сарова. Все мероприятия включены в перечень мероприятий Программы (в разделе строительства Приложения 1-6).

3.Обеспечение надежности систем ресурсоснабжения:

Надёжность системы электроснабжения соответствует заявленным потребителями категориям. Проектирование и строительство электрических сетей для подключения новых потребителей выполняется согласно выданным техническим условиям и заявленной категории надёжности электроснабжения

Надежность и готовность систем ресурсоснабжения подтверждается ежегодно выдачей паспорта готовности к работе в осенне-зимний период после проверки комиссией по оценке готовности электро- и теплоснабжающих организаций с участием органов исполнительной власти (Ростехнадзора, МЧС). На настоящий момент АО «СТСК» не имеет возможности выполнения требований приказа Минэнерго РФ от 12.03.2013 №103 «Об утверждении Правил оценки готовности к отопительному периоду», Методических рекомендаций по проверке готовности муниципальных образований к отопительному периоду (утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 17.07.2013 №314) в части реализации отраженных в этих нормативных актах мероприятий, осуществление которых служит основанием получения теплоснабжающими организациями паспорта готовности к отопительному периоду.

Основание - отсутствие источника финансирования. В результате регулярного недофинансирования тепловые сети г. Сарова практически не обновляются, увеличивается их физический износ, что приводит к снижению надежности всей системы теплоснабжения города.

В целом система газоснабжения надёжна. Существующий резерв установленных мощностей позволит в случае увеличения спроса обеспечить газоснабжением потребителей в рамках мощности ГРС при условии увеличения пропускной способности газораспределительной сети.

По качеству поставляемого ресурса, электроэнергия поставляется потребителям в соответствии с ГОСТ 13109-97 «Электроэнергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» и другими нормативными документами.

Качество поставляемой тепловой энергии соответствует СНиП, ПТЭТЭ и другим НТД. Воздействие на окружающую среду оказывается в пределах допустимых норм. Воздействие основных загрязняющих веществ на атмосферный воздух и разрешенных к сбросу в поверхностный водный объект не превышает разрешенных значений.

При эксплуатации источников водоснабжения, находящихся в эксплуатации МУП «Горводоканал», зонирование отсутствует, так как имеется только один источник.

Организация системы эксплуатации, наладки и ремонта проводится на основании и в соответствии с «Правилами технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации», утвержденными приказом Госстроя от 30.12.1999 №168.

Техническая инвентаризация водопроводной сети проводится один раз в год совместно с осмотром сети. Диспетчеризация сети отсутствует. Диагностика сети визуально проводится один раз в два месяца, приборным методом диагностируются все участки сети, на которых ранее имелись аварии и повреждения.

За 2015 год на сетях и сооружениях произошло 19 аварий, среднее время восстановительных работ - 6,94 часа. Количество аварий на один километр сети составляет - 0,0853. Перебои в снабжении потребителей составляют – 0,01 часа на потребителя,

В целом система водоснабжения надёжна. Существующий резерв установленных мощностей в 57,12% (28,6 тыс.м3/сут.), что позволит в случае увеличения спроса обеспечить водоснабжением всех потребителей без ограничения.

Канализационные очистные сооружения обслуживают всю территорию муниципального образования, зонирование отсутствует, так как очистные сооружения - единственный объект в зоне обслуживания.

Организация системы эксплуатации, наладки и ремонта проводится на основании и в соответствии с «Правилами технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации», утвержденными приказом Госстроя от 30.12.1999 №168.

Техническая инвентаризация состояния сети водоотведения проводится один раз в год совместно с осмотром сети. Диспетчеризация сети отсутствует. Диагностика сети визуально проводится один раз в два месяца, приборным методом диагностируются все участки сети, на которых ранее имелись аварии и повреждения.

За период с 2011 по 2015 годы аварий на сетях и сооружениях системы водоотведения не было.

Существующий резерв установленных мощностей – 33,76%, что позволит в случае увеличения сброса обеспечить системой водоотведения без ограничения.

4. Обеспечениекачества поставляемого коммунального ресурса:

По качеству поставляемого ресурса, электроэнергия поставляется потребителям в соответствии с ГОСТ 32144-2013, Международный стандарт, «Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» и другими нормативными документами.

Качество поставляемой тепловой энергии соответствует СНиП, ПТЭТЭ и другим НТД. Воздействие на окружающую среду оказывается в пределах допустимых норм. Воздействие основных загрязняющих веществ на атмосферный воздух и разрешенных к сбросу в поверхностный водный объект не превышает разрешенных значений.

АО «СГК» имеет разрешение на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Сведения по разрешенному выбросу основных загрязняющих веществ и по выбросу за 2015 год приведены в таблице 2.

Таблица 2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование загрязняющего вещества | Разрешенный выброс, т/год | Выброс за 2015 год, т/год |
| Азота диоксид | 2130,711 | 1183,817 |
| Азота оксид | 346,241 | 192,371 |
| Углерод (сажа) | 153,388 | - |
| Серы диоксид | 424,430 | - |
| Углерода оксид | 305,142 | 213,524 |
| Бенза/пирен | 0,000226 | 0,000058 |
| Зола углей (Пыль неорганическая,  содержащая 70-20% SiO2) | 336,960 | - |
| Мазутная зола теплоэлектростанций | 1,530 | - |

АО «СГК» имеет два выпуска сточных вод в водные объекты: выпуск № 4 в реку Саровку и выпуск № 12 в ручей без названия (левый приток р. Саровки). По каждому выпуску установлен перечень и количество загрязняющих веществ, разрешенных к сбросу в поверхностный водный объект, и выдано разрешение на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду.

Сведения по разрешенному сбросу загрязняющих веществ и по сбросу за 2015 год приведены в таблице 3.

Таблица 3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование загрязняющего вещества | Разрешенный сброс, т/год | Сброс за 2015 год, т/год |
| Выпуск 4 | | |
| Взвешенные вещества | 3,581 | 0,000 |
| Нефтепродукты | 0,018 | 0,000 |
| Медь | 0,000358 | 0,001317 |
| фосфаты | 0,072 | 0,068 |
| Нитрат-анион | 2,185 | 0,615 |
| Выпуск 12 | | |
| Взвешенные вещества | 1,649 | 0,000 |
| Нефтепродукты | 0,011 | 0,002 |

Организация системы эксплуатации, наладки и ремонта проводится на основании и в соответствии с «Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления ПБ-12-529-03». Обслуживание осуществляется силами специализированной организации, в составе которой имеется аварийно-диспетчерская служба (АДС), обеспечивающая круглосуточное обслуживание газовых объектов города, включая выходные и праздничные дни. Имеется система телемеханики, которая позволяет диспетчеру АДС в режиме он-лайн отслеживать данные в ГРП и ГРС по давлению газа, текущему расходу, температура газа и помещений, уровень загазованности помещений и несанкционированному проникновению посторонних лиц и т.д. Выполняются мероприятия по графикам планово-предупредительных ремонтов. В рамках производственного контроля проводятся инструментальные проверки, приборно-техническое обследование систем.

Диагностика газовых объектов выполняется по утвержденному графику в соответствии с нормативным сроком службы объекта. Инвентаризация газовых сетей проведена.

Эксплуатирующей организацией обеспечивается:

- бесперебойное круглосуточное газоснабжение в течение года;

- соответствие свойств подаваемого газа требованиям законодательства РФ о техническом регулировании (ГОСТ 5542-87);

- установленное давление газа.

АО «Саровская Генерирующая Компания**»** осуществляет выработку и передачу тепловой и электрической энергии объектам Российского Федерального Ядерного Центра и прочим потребителям на территории ЗАТО Саров.

Оборудование котельного цеха составляет 12 котлов: 5 котлов марки ТС-35 (1951-1554 годов ввода в эксплуатацию, отработавшие более двух сроков нормативной эксплуатации), котел ТП-170 (1960 года ввода в эксплуатацию, отработавший более 1,5 сроков нормативной эксплуатации), 2 котла БКЗ-160 (1961 и 1970 годов ввода, отработавшие свой номинальный срок эксплуатации), 1 котел БКЗ-220 (2014 года ввода в эксплуатацию), 3 котла ПТВМ-100 (1977-1978 годов ввода в эксплуатацию, отработавшие более двух сроков нормативной эксплуатации).

Оборудование турбинного цеха состоит из 4 турбоагрегатов «Лаваль», отработавших более двух сроков нормативной эксплуатации, и турбоагрегата ПТ-30, выработавшего нормативный срок эксплуатации, и турбоагрегата ПР-25, выработавшего нормативный срок эксплуатации.

Располагаемая тепловая мощность ТЭЦ составляет 691,2 МВт (594,4 Гкал/час).

В настоящее время стоит необходимость в продолжении строительства III очереди ТЭЦ.

В 2015 году было отпущено тепловой энергии потребителю 1132,44 тыс. Гкал. Выработка электрической энергии составила 407,32 млн. кВтч. Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ - 355,15 млн. кВтч. Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии - 215,58 г.у.т/кВтч. Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии - 167,45 кг.у.т/Гкал.

В 2015 году экономия топлива относительно 2014 года составила 1277 тут. Экономия топлива связана с тщательной проработкой и последующим ведением наиболее экономичных режимов работы оборудования, а также с реализацией мероприятий передовых направлений в области энергосбережения (применение системы частотного регулирования на насосных и тягодутьевых агрегатах ТЭЦ).

В соответствии с «Правилами коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя» на всех выводах тепловых сетей территории ТЭЦ установлены коммерческие пункты учета. Информационно-измерительная система – аттестована, а приборы учета метрологически поверены.

Ремонт и наладка оборудования осуществляется собственным ремонтным персоналом, обученным и аттестованным в установленном порядке. К выполнению строительно-монтажных и наладочных работ (при вводе объектов в эксплуатацию или после капитального ремонта оборудования) привлекаются специализированные подрядные организации. Оценка качества ремонта осуществляется приемочными комиссиями, назначенными приказами руководителя организации с оформлением соответствующей документации.

Надежность и готовность систем ресурсоснабжения подтверждается ежегодно выдачей паспорта готовности к работе в осенне-зимний период после проверки комиссией по оценке готовности электро- и теплоснабжающих организаций с участием органов исполнительной власти (Ростехнадзора, МЧС).

Поднятая (добытая) вода не требует очистки, так как по всем показателям соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

5.Развита генерирующая мощность ТЭЦ (АО «СГК» - Саровская Генерирующая Компания).

В результате выполнения мероприятий Программы раздела «Генерация» все объекты нового строительства будут обеспечены энергоносителями в полном объеме к 2018 году.

Динамика уровня тарифа производителей на коммунальные услуги и ресурсы

Динамика уровня тарифов на услуги производителей коммунальных услуг и энергоресурсов определяется перспективами развития, предложенными сценарными условиями функционирования экономики РФ, параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ, разрабатываемыми Министерством экономического развития РФ.

Реализацию мероприятий планируется осуществлять за счет средств, полученных от устанавливаемых регулирующим органом тарифов на товары и услуги, привлечения средств собственника (ГК «Росатом», бюджет города Сарова, бюджеты других уровней), а также средств, полученных от потребителей.

**Оценка доступности для абонентов и потребителей платы за коммунальные услуги**

Критерии доступности для населения коммунальных услуг определены в соответствии с Постановлением Правительства Нижегородской области от 20 октября 2009 года № 732 «Об утверждении положения о системе критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги».

Система критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги включает в себя следующие критерии:

- долю расходов на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи;

- долю расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;

- долю населения с доходами ниже [прожиточного минимума](consultantplus://offline/main?base=RLAW187;n=14805;fld=134;dst=100045);

- уровень собираемости платежей за коммунальные услуги;

- долю семей - получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общем количестве семей.

**Показатели критериев доступности для населения платы за коммунальные**

**услуги по муниципальным образованиям Нижегородской области.**

1. Доля расходов на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи - для всех муниципальных образований области **не более 18%** (в пределах регионального стандарта нормативной площади жилого помещения и регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг).

2. Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи (в пределах регионального стандарта нормативной площади жилого помещения и регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг):

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Прогнозное значение показателя, %** |
| Для многоквартирных домов | Не более 12,8 |
| Для индивидуальных домов | Не более 17,2 |

По результатам оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги рост платы граждан не превышает 18%.

Оказание мер социальной поддержки, в том числе предоставление отдельным категориям граждан субсидий на оплату жилого помещения, будет предоставляться в соответствии с планами бюджетов всех уровней.

# V. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАРЕРИАЛЫ

**Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры.**

**Характеристика состояния и проблем системы электроснабжения города Сарова.**

В городе Сарове эксплуатацию системы электроснабжения в целом осуществляет акционерное общество «Саровская Электросетевая Компания».

Согласно договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) №149-юр от 27.02.2010г., электроэнергия поступает в сеть АО «Саровская Электросетевая Компания» через электрические сети филиала «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжъя» по трём уровням напряжения: воздушные линии (ВЛ) 220 кВ, 110 кВ и кабельные линии (КЛ) 6 кВ и передаётся потребителям города Саров на напряжения 6 кВ и 0,4 кВ от трёх главных понижающих подстанций (ГПП): ГПП – 40, ГПП – «Заречная» и ГПП – «Лесная», и от шин 6 кВ Саровской ТЭЦ.

На обслуживании АО «Саровская Электросетевая Компания» находятся:

- 809,6 км кабельных сетей (включая обслуживание по договору с ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» и с Администрацией г.Саров);

- 90,5 км воздушных линий (включая обслуживание по договору с ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ»);

- 215 трансформаторных подстанций;

- 3 главные понизительные подстанции.

Кроме того, через сети АО «Саровская Электросетевая Компания» осуществляется транзитный переток электроэнергии по отпаечной воздушной линии – 220 кВ «Арзамас – Сасово» - ПС 40а (Саровская ТЭЦ), по воздушной линии – 110 кВ № 181 и воздушной линии – 110 кВ № 182 с ПС «Первомайская» (через шины 110 кВ Саровской ТЭЦ) до ПС «Дивеево» (филиала Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжъя»).

Организация системы эксплуатации – согласно графикам планово– предупредительных ремонтов.

Учёт и паспортизация электрических сетей ведётся, инвентаризация сетей проводится регулярно не реже 1 раза в год.

Диспетчеризация сетей осуществляется оперативно-диспетчерской службой АО «Саровская Электросетевая Компания» с помощью автоматизированного рабочего места диспетчера.

Диагностика и испытания сетей проводятся ежегодно собственными силами.

Воздействие на окружающую среду – в пределах допустимых норм.

Проектная мощность существующего электросетевого комплекса города Саров полностью выбрана и на сегодняшний день стала сдерживающим фактором развития города.

Возможность подключения новых потребителей существенно ограничена: на июнь 2016 года дефицит трансформаторной мощности для технологического присоединения потребителей (с учетом выданных технических условий) составляет:

- на главной понизительной подстанции – 40 (ГПП – 40) – 102 кВт;

- на главной понизительной подстанции «Заречная» (ГПП «Заречная») – 328 кВт.

Для реализации комплексного плана развития города требуется расширение объектов электрических сетей города Саров. В связи с этим разработана проектная и рабочая документация на «Капитальное строительство сетей электроснабжения Северной (Заречной) части города Саров» для строительства ГПП «Северная» и двухцепной ЛЭП 110 кВ, получены разрешительные документы на строительство объектов, приобретена большая часть силового оборудования для ГПП «Северная», проведены работы по расчистке территории ГПП «Северная» и трассы под строительство ЛЭП 110 кВ.

Полная реализации данного проекта отложена на неопределённое время из-за отсутствия источника финансирования.

Планируемая нагрузка Западного направления составляет 9000 кВт; Северного направления составляет 5517 кВт. Планируемая нагрузка Юго-Восточного направления составляет 10 000 кВт.

Саровская ТЭЦ подаёт в сеть электроэнергию для населения и предприятий «старой» части города, а также малоэтажной коттеджной застройки «Яблоневый сад». Важнейшими потребителями данного центра питания являются: ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ», скважины Аргинского водозаборного узла.

ГПП «Лесная» обеспечивает электроэнергией потребителей промышленной зоны №1 ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ». В настоящее время установленной мощности силовых трансформаторов (2х10000 кВА) достаточно для покрытия фактического электропотребления присоединённого электрооборудования. Однако перспективные планы развития научно-испытательной базы института предусматривают строительство новых зданий и установок, и как следствие увеличение нагрузки на данный центр питания, что потребует масштабной реконструкции ГПП «Лесная» с целью увеличения пропускной способности оборудования.

ГПП-40 является центром питания для промышленных потребителе й юго-западной части города, завода «Авангард» и Технопарка в п.Сатис. Планируемое подключение к ТП-120 нагрузок жилой застройки в пойме реки Сатис в обозримом будущем может привести к перегрузке силового оборудования ГПП-40, что повлечёт за собой работы по реконструкции ГПП-40, либо капитальному строительству новой ГПП.

В настоящее время для заречной части города центром питания служит ГПП «Заречная», основными потребителями которой является жилая застройка, предприятия торговли, общественные организации и предприятия коммунально-бытового сектора. В 2007г. на ГПП «Заречная» были заменены силовые трансформаторы мощностью 16000 кВА на трансформаторы мощностью 25000 кВА, Однако увеличение жилого сектора и стремительно развивающаяся городская инфраструктура привели к дефициту трансформаторной мощности. Ожидается, что строительство ГПП «Северной» позволит перераспределить часть электрических нагрузкок с ГПП «Заречная», даст возможность присоединения новых потребителей и наращивания мощности подключенных электроустановок.

Следует отметить, что своевременность подключения новых потребителей и увеличение мощностей существующих электроустановок особо актуальна в связи с действием «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными [Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004г. № 861](http://www.elektra.kurgan.ru/rsk/pot/27_12_04g_N%20861.doc), на основании которого осуществляется деятельность АО «СЭСК» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям.

Тариф на услуги технологического присоединения устанавливается Региональной службой по тарифам Нижегородской области на очередной период регулирования.

Баланс электрической энергии за 2015 год по сетям АО «СЭСК» составил:

- поступление электрической энергии в сеть АО «СЭСК» – 398 083,221 МВт\*ч.;

- фактическая реализация электроэнергии потребителям – 286 188,435 МВт\*ч.;

- фактические потери электроэнергии в сетях – 15 178,059 МВт\*ч.

По качеству поставляемого ресурса, электроэнергия поставляется потребителям в соответствии с ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» и другими нормативными документами. В декабре 2014 года АО «Саровская Электросетевая Компания» получило сертификат соответствия качества электрической энергии требованиям ГОСТ 32144-2013.

Надёжность системы электроснабжения соответствует заявленным потребителями категориям. Проектирование и строительство электрических сетей для подключения новых потребителей выполняется согласно выданным техническим условиям и заявленной категории надёжности электроснабжения.

Доля поставки электроэнергии по приборам учёта составляет ≈ 90 % (светофорные объекты и система наружного освещения города Сарова оборудованы приборами учёта не в полном объеме). Необходимо организовать учёт электроэнергии на границах балансовой принадлежности электрических сетей в целях исключения погрешностей измерения, вносимые расчётным способом.

На сегодняшний день в системе электроснабжения города Сарова существуют следующие проблемы:

1. Состояние сетей характеризуется высокими показателями изношенности и выработки ресурса (кабельные линии 6 кВ– 81 %, кабельные линий 0,4 кВ– 58,3 %, силовые трансформаторы – 51,3%);

2. Ограничение возможности подключения новых потребителей ввиду отсутствия свободной мощности на центрах питания (ГПП) и ограниченной пропускной способности существующих электрических сетей, которое усугубляется задержкой в строительстве нового центра питания ГПП «Северная», ввиду отсутствия источника финансирования ГПП «Северная».

3. Наличие бесхозных электрических сетей, а также частных электрических сетей и трансформаторных подстанций, которые не обслуживаются собственником.

4. Дефицит квалифицированных кадров.

В настоящее время АО «Саровская Электросетевая Компания» видит следующие направления решения проблем в системе электроснабжения города Сарова:

- продолжение работ по реконструкции трансформаторных подстанций (замена распределительных устройств 0,4 кВ и 6кВ);

- увеличение масштабов работ по капитальному строительству новых кабельных линий и трансформаторных подстанций;

- замена воздушных линий электропередач 0,4 кВ на кабельные линии;

- продолжение работ по капитальному строительству сетей электроснабжения Северной (Заречной) части города Сарова (строительство ГПП «Северная», воздушной линии 110 кв ПС "Святостар" - ГПП "Восточная" с отпайкой на ГПП "Северная").

**Характеристика состояния и проблем систем теплоснабжения города Сарова**

На территории города Сарова эксплуатацию источников теплоснабжения осуществляют: Акционерное общество «Саровская Теплосетевая Компания» (АО «СТСК») и Акционерное общество «Саровская Генерирующая Компания» (ТЭЦ АО «СГК»). Акционерное общество «Саровская Теплосетевая Компания» эксплуатирует производственно-отопительную котельную КБ-50. Зона действия котельной - Больничный городок КБ-50. Акционерное общество «Саровская Генерирующая Компания» эксплуатирует ТЭЦ г. Сарова. Зона действия ТЭЦ -1-я и 2-я системы теплоснабжения, здания Больничного городка КБ-50 при необходимости резервирования.

В комплекс инженерной инфраструктуры теплоснабжения города Сарова входят:

* Производственно-отопительная котельная КБ-50 – 1 шт.
* ТЭЦ – 1 шт.
* Тепловые сети, в том числе по балансодержателям:

1. АО «СТСК» – 93864,6 м в 2-х трубном исчислении;
2. АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ» - 18060 м в 2-х трубном исчислении;
3. Муниципальные – 60093,2 м в 2-х трубном исчислении (сети МКР-15,16,21,22, ввода к жилым многоквартирным домам , ввода к муниципальным организациям и учреждениям).
4. ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» - 63395.4 м в 2-х трубном исчислении;

* ЦТП – 12 шт. (7 шт. – АО «СТСК», 5 шт. – муниципальные).

Установленные РСТ НО тарифы позволяют АО «СТСК» в 2016 году профинансировать только покупку тепловой энергии у генерирующей компании, топлива для котельной, услуги нижестоящей теплосетевой организации ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» (на передачу тепловой энергии).

НВВ, согласованная РСТ НО при установлении тарифов на 2016 г. на тепловую энергию и теплоноситель для АО «СТСК» не позволяет обеспечить финансированием ни одну из следующих статей расходов:

1.Расходы на материалы и запчасти на выполнение текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей, в том числе спецодежду.

2.Расходы на аттестацию персонала.

3.Расходы на ремонт основных средств тепловых сетей и котельной.

4.Расходы по налогам и сборам.

5.Транспортные расходы.

6.Расходы на охрану труда и экспертизу промышленной безопасность в части продления сроков службы трубопроводов.

7.Расходы для обеспечения пожарной безопасности.

Количество повреждений на сетях за последние 5 лет составляет в среднем 30 шт в год. Время восстановления работы в среднем составляет 4 часа. Повреждения тепловых сетей с превышенным нормативным сроком службы происходят из-за разрушения гидроизоляции конструкций перекрытий камер и каналов и антикоррозионного покрытия трубопроводов, а также длительного воздействия неблагоприятных факторов. Отмечены случаи контактной коррозии, вызванные обрушением плит перекрытий каналов. При значительных аварийных утечках из сетей вызывается ускорение карстообразования с просадкой грунта.

Инвентаризация сетей проводится ежегодно. Ведутся учет и паспортизация сетей. Диспетчеризация сетей осуществляется диспетчерской службой с помощью АСУ «Каскад».

Воздействие на окружающую среду осуществляется в пределах допустимых норм.

На сегодняшний день у АО «Саровская Теплосетевая Компания» имеются следующие технические, технологические и тарифные проблемы:

1. Регулярное недофинансирование инженерной инфраструктуры тепловых сетей из-за ограничения роста тарифов, отсутствие средств для ремонта, реконструкции и технического перевооружения оборудования тепловых сетей.
2. Увеличение физического износа оборудования
3. Дебиторская задолженность управляющих компаний.
4. Увеличение несанкционированного водоразбора собственниками жилых помещений.
5. Старение персонала.
6. Снижение на 19 % нормативов потребления горячей воды с 01.07.2014.
7. Отсутствие в нормативно-правовой базе действенных рычагов воздействия на управляющие компании в части умышленного вывода из строя приборов учета.
8. Большая доля тепловых потерь магистрали отопления ТЭЦ-Совхоз, связанная с малой загруженностью магистрали.
9. Отсутствие циркуляционного трубопровода-ввода систем ГВС центральной части города.
10. Невозможность применения повышающих коэффициентов к потребителям, которые не установили приборы учета.
11. Работа внутренних систем ГВС по поселку ИТР по открытой схеме при технической возможности осуществлять снабжение ГВС по отдельным трубопроводам.
12. Отсутствие регулятора температуры ГВС у потребителей поселка ИТР.
13. Низкое качество обслуживания внутренних систем теплопотребления потребителей.
14. Рост финансовых затрат, направляемых на ликвидацию аварийных ситуаций.
15. Запрет на существование открытых систем теплоснабжения согласно Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Проблемы, обозначенные в п.п. 9,11,12,13 напрямую не относятся к проблемам ресурсоснабжающей организации по причине нахождения их в зоне балансовой принадлежности потребителей и Администрации г. Сарова.

На балансе АО «СТСК» имеются тепловые сети, эксплуатируемые с конца 50-х – начала 60-х годов. Часть из них, наиболее изношенных, включены в инвестиционную программу АО «СТСК», направленную на согласование в Министерство ЖКХ и ТЭК.

В результате сложившейся тарифной политики, начиная с 2008 года практически прекращены вложения в замену тепловых сетей, работающих с конца 50-х годов и отработавших почти 2 нормативных срока эксплуатации (30 лет). Сохранение данной негативной тенденции неизбежно приведет к деградации системы теплоснабжения, снижению её надежности, повышению аварийности и росту тепловых потерь.

Указанные проблемы подразумевают необходимость изыскания в краткосрочной перспективе значительных финансовых ресурсов на поддержание системы теплоснабжения города на должном уровне и обеспечения доступности подключения к системе новых потребителей в условиях его роста.

Учитывая, что конечные тарифы на тепловую энергию и теплоноситель в г. Сарове одни из самых низких в Нижегородской области, с целью недопущения снижения надежности теплоснабжения города и Ядерного центра необходимо решение вопроса установления в 2017 году и последующие годы экономически обоснованных тарифов на тепловую энергию, горячее водоснабжение и теплоноситель для АО «СТСК».

Для стабилизации финансового положения АО «СТСК», поддержания надежности системы теплоснабжения на регламентируемом нормативными документами уровне, реализации указанных в программе мероприятий минимально необходимое увеличение тарифа на тепловую энергию и теплоноситель для АО «СТСК» включая инвестиционную составляющую составит 39.9% с 01.07.2017года.

Учитывая ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги предлагается следующий набор мероприятий решения выполнения мероприятий данной программы в части реконструкция тепловых сетей с целью повышения качества и надёжности предоставления коммунальных услуг, а так же наращивания мощности при реконструкции коммунальной инфраструктуры в местах существующей застройки и поддержания надежности системы теплоснабжения:

1. Проработка вопроса субсидирования из муниципального или областного бюджетов ремонтных программ АО «СТСК».
2. Переход на двухставочный тариф на тепловую энергию.

**Характеристика состояния и проблем системы водоснабжения города Сарова**

Эксплуатацию системы водоснабжения в городе Саров осуществляет муниципальное унитарное предприятие «Горводоканал». Данное предприятие создано в 1992 году. Предприятие имеет мощную производственную базу.

Постановлениями Администрации г. Саров Нижегородской области от 28.01.2013 № 256 и от 29.11.2013 № 6439 МУП «Горводоканал» наделен статусом гарантирующей организацией для централизованной системы холодного водоснабжения, расположенной в пределах муниципального образования городского округа город Саров.

В хозяйственном ведении предприятия имеется также весь комплекс муниципального имущества, необходимого для надежной работы системы водоснабжения города, в том числе:

- водозаборный узел – 2 шт. (в т.ч. резервный);

- насосная станция II подъема – 1 шт.;

- подкачивающая станция – 1 шт.;

- сети водоснабжения – 222,6 км.

Городской водозаборный узел введён в эксплуатацию в 1954 году. В 1984 году был введён в эксплуатацию комплекс сооружений водозаборного узла в составе насосной станции II подъёма и резервуара чистой воды объёмом 2 000 м3. В 2001-2002 гг. введён в эксплуатацию резервуар чистой воды объёмом 6 000м3. В 2007 году была введена в эксплуатацию первая очередь Аргинского водозаборного узла (5 скважин). В 2010 году введена в эксплуатацию вторая очередь Аргинского водозабора (7 скважин). В настоящее время в состав городского водозабора входят 12 артезианских скважин, два резервуара чистой воды объемом 2 000 м3 и 6000 м3 и насосная станция II подъема. Проектная мощность городского водозаборного узла составляет 50 тыс.м3 в сутки. Техническое состояние водозаборного узла города удовлетворительное.

Остаточный ресурс водозаборного узла города (здания, сооружения, машины и оборудование и пр.) по данным бухгалтерского учёта составляет 74,0%.

В соответствии с лицензией на пользование недрами от 31.05.2011 НЖГ 01419 ВЭ с целью добычи подземных вод для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой мощность 2-х очередей Аргинского водозабора составляет 50 тыс. м3 в сутки. Имеется резерв установленных мощностей.

Организация системы эксплуатации, наладки и ремонта проводится на основании и в соответствии с «Правилами технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации», утвержденными приказом Госстроя от 30.12.1999 №168.

Вся добытая вода подлежит приборному учёту, который производится с помощью установленных на всех скважинах приборов учёта. Добытая вода со станции II подъёма подаётся в распределительную сеть. Учёт поданной в сеть воды производится с помощью установленных технологических приборов учёта холодной воды. Расход воды на собственные технологические нужды определен на основании технических характеристик установленного оборудования, а так же по пропускной способности устройств и времени проведения технологических регламентных работ.

В настоящее время насосные станции I подъема не соответствуют требованиям первой категории надежности энергоснабжения.

На обслуживании МУП «Горводоканал» находится 222,6 км водопроводных сетей, из них:

- стальные трубопроводы - 43,3 км (оптимальный срок эксплуатации - 20 лет);

- чугунные трубопроводы - 148,6 км (оптимальный срок эксплуатации – 30 лет);

- полиэтиленовые трубопроводы - 30,7 км (оптимальный срок эксплуатации – 30 лет).

Общий износ сетей составляет – 80,68%.

За 2015 год на водопроводных сетях произошло 19 аварий, среднее время восстановительных работ - 6,94 часа. Количество аварий на один километр сети составляет - 0,0853. Перебои в снабжении потребителей составляют – 0,01 часа на потребителя.

Техническая инвентаризация водопроводной сети проводится один раз в год совместно с осмотром сети. Диспетчеризация сети отсутствует. Диагностика сети визуально проводится один раз в два месяца, приборным методом диагностируются все участки сети, на которых ранее имелись аварии и повреждения.

В настоящее время существует необходимость в разработке плановых мероприятий и выделению финансирования на замену (капитальный ремонт) сетей. Не проводя работ по замене (капитальному ремонту) в достаточном объеме, через 5-10 лет износ сетей может достигнуть 90%. Потребность на замену (капитальный ремонт) сетей оставляет 50-100 млн. руб.в год.

В соответствии с лицензией на пользование недрами от 31.05.2011 НЖГ 01419 ВЭ с целью добычи подземных вод для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой мощность двух очередей Аргинского водозабора составляет 50 тыс.куб.м в сутки. Среднесуточный отпуск воды в систему водоснабжения в 2015г. составил 21,4 тыс.куб.м в сутки. Таким образом, резерв мощности системы составляет 57,12%. Анализируя существующий прирост населения муниципального образования, можно сделать вывод, что дефицит мощности системы коммунального водоснабжения до 2020 года не возникнет.

Негативного воздействия водозабор на окружающую среду не оказывает, так как отбор воды из подземного источника не превышает разрешённых государственной комиссией по запасам полезных ископаемых объёмов добычи воды и падение динамического уровня не превышает максимально допустимых величин.

Протяжённость сетей водоснабжения, обслуживаемых МУП «Горводоканал», составляет 222,6 км. Средний срок эксплуатации существующих сетей составляет 38,1 лет. Соответственно для полной замены всех сетей за этот промежуток времени необходимо ежегодно менять по 2,6 % сетей или 5,8 км. В настоящее время, на основании технического обследования сетей, на предприятии признаны ветхими, т.е. требующими капитального ремонта, 6534 м сетей. Ограничение в предельном росте тарифов не позволяет запланировать необходимый объём ремонта сетей. В 2015 году был выполнен капитальный ремонт и реконструкция 979 м водопроводных сетей. На 2016 год запланировано выполнить работы по реконструкции 962 м сетей.

**Технические и технологические проблемы системы водоснабжения**

В настоящее время существует необходимость в разработке плановых мероприятий и выделению финансирования на замену (капитальный ремонт) водопроводных сетей. Не проводя работ по замене (капитальному ремонту) в достаточном объеме, через 5-10 лет износ сетей может достигнуть 90%. Финансовая потребность для восстановления до нормативных значений физического износа сетей ориентировочно оставляет 50-100 млн. руб

Электроснабжение Аргинского водозабора относится ко 2 категории надёжности электроснабжения, т.к. при нарушении электроснабжения от одного источника питания необходимо время для выезда и включения резервного питания дежурным персоналом СЭСК (ПУЭ п.1.2.17, п.1.2.19). Главным элементом электроснабжения Аргинского водозаборного узла являются ТП 270-275, от безаварийности которых зависит жизнедеятельность города. В настоящее время насосные станции I подъема не соответствуют требованиям первой категории надежности по электроснабжению.

После пуска в постоянную эксплуатацию скважин Аргинского водозабора началось ухудшение органолептических показателей и увеличение отложений в распределительной сети.

Охранные мероприятия, проводимые предприятием в рамках текущей деятельности недостаточны. Неоднократные проверки и выданные рекомендаций ОВО при УВД МВД по усилению антитеррористической защищенности водозаборного узла города долгое время не могут быть выполнены из-за недостаточного финансирования.

**Решение технических и технологических проблем системы водоснабжения**

С целью решения существующих технических и технологических проблем в рамках производственной программы предусмотрены следующие мероприятия:

- Разработка проектно–сметной документации на электроснабжение Аргинского водозабора по первой категории надежности;

- Проведение геофизического обследования скважин Аргинского водозабора;

- Выполнение строительно-монтажных работ по усилению антитеррористической защищенности водозаборного узла города.

**Характеристика состояния и проблем системы водоотведения города Сарова**

Эксплуатацию системы водоотведения в г.Саров также осуществляет муниципальное унитарное предприятие «Горводоканал».

Постановлениями Администрации г. Саров Нижегородской области от 28.01.2013 № 254 и от 29.11.2013 № 6439 МУП «Горводоканал» наделен статусом гарантирующей организацией для централизованной системы водоотведения, расположенной в пределах муниципального образования городского округа город Саров.

В хозяйственном ведении предприятия имеется так же весь комплекс муниципального имущества, необходимого для надежной работы системы водотведения города, в том числе:

очистные сооружения – 1 шт.;

канализационные насосные станции – 10 шт.:

сети водоотведения - 182,6 км.

В комплекс сооружений по водоотведению входят 10 канализационных насосных станций, общий износ оборудования которых составляет 91,87%, техническое состояние насосных станций удовлетворительное. Очистные сооружения города включают 2 очереди. В настоящее время работает III очередь, рассчитанная на 40 тыс.куб.м в сутки, введена в эксплуатацию в 1997 году и имеет износ оборудования 87,58%. Техническое состояние удовлетворительное.

Коэффициент использования производственной мощности III очереди составляет 66,24%. II очередь очистных сооружений введена в эксплуатацию в 1974-1976 годах, ее производительность 35 тыс.куб.м в сутки, находится в резерве и требует полного капитального ремонта и реконструкции. Полная фактическая производительность очистных сооружений составляет 40 тыс.куб.м в сутки. Имеется резерв установленных мощностей.

Остаточный ресурс очистных сооружений города (здания, сооружения, машины и оборудование и пр.), по данным бухгалтерского учёта, составляет 52,1%.

Организация системы эксплуатации, наладки и ремонта проводится на основании и в соответствии с «Правилами технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации», утвержденными приказом Госстроя от 30.12.1999 №168.

Учёт объёмов отводимых сточных вод осуществляется по приборам учёта холодной и горячей воды, а так же по нормативам потребления ресурсов. Учёт очищенной и сбрасываемый воды в водный объект осуществляется при помощи приборов учёта сточной жидкости ЭХО-Р-02.

На обслуживании МУП «Горводоканал» находится 182,6 км сетей водоотведения, из них:

- асбестоцементные трубопроводы - 139,7 км (оптимальный срок эксплуатации - 20 лет);

- стальные трубопроводы – 10,0 км (оптимальный срок эксплуатации – 20 лет);

- чугунные трубопроводы – 14,7 км (оптимальный срок эксплуатации – 30 лет);

- железобетонные трубопроводы – 9,2 км (оптимальный срок эксплуатации – 20 лет);

- полиэтиленовые трубопроводы - 9,0 км (оптимальный срок эксплуатации – 30 лет).

Общий износ сетей составляет – 88,2%.

За период с 2011 по 2015 годы аварий на сетях и сооружениях системы водоотведения не было.

Существующий резерв установленных мощностей в 33,76 % позволит в случае увеличения сброса обеспечить системой водоотведения без ограничения.

Техническая инвентаризация состояния сети проводится один раз в год совместно с осмотром сетей. Диспетчеризация сети отсутствует. Диагностика сети визуально проводится один раз в два месяца, приборным методом диагностируются все участки сети, на которых ранее имелись аварии и повреждения.

Полная фактическая производительность очистных сооружений составляет 40 тыс.куб.м в сутки. Среднесуточный пропуск сточных вод через очистные сооружения города составляет 26,5 тыс.куб.м, т.е. резерв мощности системы составляет 33,76 %. Анализируя существующий прирост населения муниципального образования можно сделать вывод, что дефицит мощности системы коммунального водоснабжения до 2020 года не возникнет.

Очистные сооружения города являются источником воздействия на среду обитания и здоровья человека. Для таких объектов устанавливается территория с особым режимом использования – санитарно-защитная зона (СЗЗ), размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух до значений, установленных гигиеническими нормативами. В городе Саров санитарно-защитная зона для очистных сооружений установлена 400 м от очистных сооружений.

Так как имеющийся комплекс очистных сооружений не позволяет производить очистку сточной воды до нормативных показателей, сброс не полностью очищенной воды оказывает негативное воздействие на водный объект.

На предприятии своевременно разрабатываются нормативы предельно-допустимых сбросов, обеспечивается их жесткий контроль, а также контроль за состоянием сточных вод абонентов.

Протяжённость сетей водоотведения, обслуживаемых МУП «Горводоканал», составляет 182,6 км. Средний срок эксплуатации существующих сетей составляет 44,3 лет. Соответственно для полной замены всех сетей за этот промежуток времени необходимо менять по 2,2 % сетей или 4,1 км. В настоящее время на основании диагностики сетей на предприятии признаны ветхими, т.е. требующими капитального ремонта, 1300 м сетей. Ограничение в предельном росте тарифов не позволяет запланировать необходимый объём ремонта сетей.

**Технические и технологические проблемы системы водоотведения**

Действующие канализационные очистные сооружения не способны производить глубокую очистку сточных вод от биогенных элементов (соединений азота и фосфора), так как это не предусмотрено проектом. Для обеспечения глубокой очистки сточной воды от соединений азота и фосфора, достижения нормативно-допустимого сброса для водоёмов рыбо-хозяйственного назначения и предотвращения сброса в р.Сатис недостаточно очищенных сточных вод необходима реконструкция (ретехнологизация) очистных сооружений с внедрением дополнительных технологических процессов: биологической денитрификации и химико-биологической дефосфотации.

Опыт эксплуатации полигона построенного в 1997 году показал, что технологические решения по хранению и подсушиванию механически обезвоженного осадка на полигоне являются неудачными и не могут быть реализованы, так как обезвоженный осадок при открытом хранении на полигоне с водонепроницаемым основанием, при атмосферных осадках приобретает текучее состояние и практически возвращается к первоначальному состоянию, до обезвоживания. При этом, естественно, осадок увеличивается в объёме и равномерно «расползается» по всей территории полигона. Для предотвращения излива осадка по периметру полигона было сделано дополнительное защитное ограждение из песка и опилок.

**Решение технических и технологических проблем системы водоотведения**

С целью решения существующих технических и технологических проблем, связанных с достижением нормативов сброса загрязняющих веществ в водный объект и утилизации отходов, образующихся в процессе очистки сточных вод разработаны мероприятия в части реконструкции очистных сооружений канализации, которые должны обеспечить достижение следующих целей:

- Снижение капиталовложений за счёт использования имеющихся и неиспользуемых сооружений;

- Применение технологий очистки, позволяющих достичь нормативно допустимый сброс в водоём;

- Использование современных технологических процессов очистки;

- Снижение себестоимости очистки 1 м3 сточной воды;

- Снижение энергозатрат на эксплуатацию очистных сооружений - внедрение энергоэффективных технологий очистки сточной воды и обработки осадка;

- Снижение количества образующегося осадка;

- Получение компоста как товарного продукта;

- Рациональное использование имеющихся земельных площадей.

Мероприятия направлены на повышение качества очистки сточных вод, экологической эффективности, снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности, повышение эффективности использования ТЭР и трудовых ресурсов объектов централизованной системы водоотведения и включают в себя следующие мероприятия:

- Выполнение проектно-изыскательских работ по реконструкции и техническому перевооружению канализационных очистных сооружений;

- Реконструкция сооружений обеззараживания сточных вод;

- Реконструкция сооружений биологической очистки;

- Реконструкция сооружений по реагентному удалению фосфора;

- Реконструкция здания механического обезвоживания осадков сточных вод ОСК г.Сарова;

- Реконструкция иловых площадок-уплотнителей и полигона для складирования осадка под площадки компостирования;

- Реконструкция сооружений обработки осадков;

- Реконструкция воздуходувной станции.

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности при выполнении мероприятий по реконструкции очистных сооружений канализации представлены в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименованиепоказателей | Ед.  изм. | Факт | Плановые значения показателей по годам, конец периода | | | | | | | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | | 2024 | 2025 | 2026 |
|  | Показатели по повышению качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Содержание аммоний-иона (на выпуске КОС) | мг/дм3 | 3,78 | 3,68\* | 3,63\* | 3,58 | 3,53 | 3,48 | 3,43 | | 3,31 | 2,66 | 1,96 | 0,5 |
| 1.2. | Содержание нитрит-аниона (на выпуске КОС) | мг/дм3 | 1,21 | 1,19\* | 1,18\* | 1,17 | 1,16 | 1,15 | 1,14 | | 1,11 | 0,86 | 0,6 | 0,08 |
| 1.3. | Содержание фосфатов (по Р) (на выпуске КОС) | мг/дм3 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | | 2,53 | 2,3 | 1,8 | 0,2 |
| 1.4. | Содержание БПКполн (на выпуске КОС) | мгО2/дм3 | 7,0 | 6,5\* | 6,25\* | 6,0 | 5,75 | 5,5 | 5,25 | | 4,5 | 4,32 | 3,89 | 3,0 |
| 1.5. | Содержание взвешенных веществ (на выпуске КОС) | мг/дм3 | 15,7 | 14,7\* | 14,2\* | 13,7 | 13,2 | 12,7 | 12,2 | | 11,2 | 11,09 | 10,48 | 9,24 |
| \*снижение достигается за счёт выполнения мероприятий Плана снижения сбросов, в рамках производственной программы предприятия. | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Показатели по повышению надёжности водоотведения. | | | | | | | | | | | | | |
|  | Количество рециркулируемых (переработанных) отходов (осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод- код по ФККО 72220001394 ) | т/ год | 0 | - | - | - | - | - | - | - | | 27 | 319,2 | 319,2 |
| 2.2. | Количество переработанных отходов (ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод- код по ФККО 72220001394 ) | т/  год | 0 | - | - | - | 3125 | 6125 | 6125 | 6125 | | 6125 | 6125 | 6125 |
| 2.3. | Износ системы водоотведения | % | 48,5 | 50,4 | 54,1 | 51,2 | 42,6 | 27,5 | 22,5 | 20,2 | | 22,8 | 23,9 | 26,2 |
|  | Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод | кВт\*ч/м3 | 0,70 | 0,70 | 0,705 | 0,714 | 0,76 | 0,768 | 0,768 | 0,728 | | 0,58 | 0,58 | 0,58 |

**Оценка расходов на мероприятия по реконструкции очистных сооружений канализации и влияние их на формирование тарифов по водоотведению**

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий по реконструкции очистных сооружений канализации, рассчитан на основании:

1. Укрупненных нормативов цены строительства "Сети водоснабжения и канализации" НЦС 81-02-14-2014 приложения 13 к Приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28 августа 2014 года № 506/пр;
2. Методических [рекомендаций](consultantplus://offline/ref=692F841709F3DAAE93E95E50725789B12F88A64A0934F9BF6729BE258605FD83EA1963658BF7DA87Q7YAI) по применению государственных сметных нормативов - укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 04.10.2011 N 481.

Объемы финансирования мероприятий по реконструкции очистных сооружений канализации установлены по годам в прогнозных ценах соответствующего года, рассчитанных с учетом индексов, определенных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 - 2019 годов (по прогнозным индексам-дефляторам) и Прогнозом долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года. (стоимость мероприятий может быть скорректирована в зависимости от выбора проектных решений).

Финансовые потребности, необходимые для реализации мероприятий по реконструкции очистных сооружений канализации обеспечиваются за счет расходов на капитальные вложения, возмещаемых за счет прибыли в тарифах и амортизационных отчислений от поэтапного ведения в эксплуатацию части реконструированных объектов в рамках мероприятий программы.

Источником финансирования мероприятий по реконструкции очистных сооружений канализации являются собственные средства предприятия, полученные в виде инвестиционной составляющей в составе доходов от реализации услуг водоотведения (в том числе за счет прибыли и амортизации).

Предварительный расчет тарифов на услуги водоотведения с учетом финансовых потребностей на реализацию мероприятий по реконструкции очистных сооружений канализации на 2017-2026 годы представлен в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Объем, тыс. куб. м | Тариф без НДС для реализации производственной программы, руб./куб. м | Рост средних тарифов к предыдущему году,% | Необходимая валовая выручка без инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | Тариф без НДС для реализации производственной и инвестиционной программы, руб./куб. м | Рост средних тарифов к предыдущему году,% | Необходимая валовая выручка с учетом инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | Инвестиционная составляющая в НВВ,  тыс. руб.,  без НДС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ВОДООТВЕДЕНИЕ | | | | | | | | |
| 2017 | 7 500 | 24,36 | 108,9 | 182 699,55 | 25,69 | 114,84 | 192 674,55 | 9 975,00 |
| 2018 | 7 450 | 25,65 | 105,3 | 191 056,28 | 30,07 | 117,07 | 224 056,28 | 33 000,00 |
| 2019 | 7 400 | 26,78 | 104,44 | 198 192,73 | 34,62 | 115,12 | 256 192,73 | 58 000,00 |
| 2020 | 7 400 | 28,49 | 106,38 | 210 844,18 | 39,84 | 115,09 | 294 844,18 | 84 000,00 |
| 2021 | 7 300 | 30,19 | 105,94 | 220 357,82 | 45,87 | 115,13 | 334 857,82 | 114 500,00 |
| 2022 | 7 300 | 31,46 | 104,22 | 229 666,00 | 52,69 | 114,87 | 384 666,00 | 155 000,00 |
| 2023 | 7 300 | 32,80 | 104,26 | 239 439,01 | 60,20 | 114,24 | 439 439,01 | 200 000,00 |
| 2024 | 7 300 | 34,21 | 104,29 | 249 703,34 | 66,40 | 110,30 | 484 703,34 | 235 000,00 |
| 2025 | 7 300 | 35,68 | 104,32 | 260 487,09 | 70,61 | 106,35 | 515 487,09 | 255 000,00 |
| 2026 | 7 300 | 37,24 | 104,35 | 271 820,12 | 73,54 | 104,14 | 536 820,12 | 265 000,00 |
| Итого |  |  |  | 2 254 266 |  |  | 3 663 741 | 1 409 475 |

Предварительный расчет тарифов на услуги водоотведения с учетом финансовых потребностей на реализацию мероприятий по реконструкции очистных сооружений канализации предполагает ежегодный темп роста тарифов на уровне 115% с постепенным снижением темпов роста с 2024г. по 2026 г. до 104%.

Эксплуатацию системы водоотведения в г.Саров также осуществляет муниципальное унитарное предприятие «Горводоканал».

Постановлениями Администрации г. Саров Нижегородской области от 28.01.2013 № 254 и от 29.11.2013 № 6439 МУП «Горводоканал» наделен статусом гарантирующей организацией для централизованной системы водоотведения, расположенной в пределах муниципального образования городского округа город Саров.

В хозяйственном ведении предприятия имеется так же весь комплекс муниципального имущества, необходимого для надежной работы системы водотведения города, в том числе:

очистные сооружения – 1 шт.;

канализационные насосные станции – 10 шт.:

сети водоотведения - 182,6 км.

В комплекс сооружений по водоотведению входят 10 канализационных насосных станций, общий износ оборудования которых составляет 91,87%, техническое состояние насосных станций удовлетворительное. Очистные сооружения города включают 2 очереди. В настоящее время работает III очередь, рассчитанная на 40 тыс.куб.м в сутки, введена в эксплуатацию в 1997 году и имеет износ оборудования 87,58%. Техническое состояние удовлетворительное.

Коэффициент использования производственной мощности III очереди составляет 66,24%. II очередь очистных сооружений введена в эксплуатацию в 1974-1976 годах, ее производительность 35 тыс.куб.м в сутки, находится в резерве и требует полного капитального ремонта и реконструкции. Полная фактическая производительность очистных сооружений составляет 40 тыс.куб.м в сутки. Имеется резерв установленных мощностей.

Остаточный ресурс очистных сооружений города (здания, сооружения, машины и оборудование и пр.), по данным бухгалтерского учёта, составляет 52,1%.

Организация системы эксплуатации, наладки и ремонта проводится на основании и в соответствии с «Правилами технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации», утвержденными приказом Госстроя от 30.12.1999 №168.

Учёт объёмов отводимых сточных вод осуществляется по приборам учёта холодной и горячей воды, а так же по нормативам потребления ресурсов. Учёт очищенной и сбрасываемый воды в водный объект осуществляется при помощи приборов учёта сточной жидкости ЭХО-Р-02.

На обслуживании МУП «Горводоканал» находится 182,6 км сетей водоотведения, из них:

- асбестоцементные трубопроводы - 139,7 км (оптимальный срок эксплуатации - 20 лет);

- стальные трубопроводы – 10,0 км (оптимальный срок эксплуатации – 20 лет);

- чугунные трубопроводы – 14,7 км (оптимальный срок эксплуатации – 30 лет);

- железобетонные трубопроводы – 9,2 км (оптимальный срок эксплуатации – 20 лет);

- полиэтиленовые трубопроводы - 9,0 км (оптимальный срок эксплуатации – 30 лет).

Общий износ сетей составляет – 88,2%.

За период с 2011 по 2015 годы аварий на сетях и сооружениях системы водоотведения не было.

Существующий резерв установленных мощностей в 33,76 % позволит в случае увеличения сброса обеспечить системой водоотведения без ограничения.

Техническая инвентаризация состояния сети проводится один раз в год совместно с осмотром сетей. Диспетчеризация сети отсутствует. Диагностика сети визуально проводится один раз в два месяца, приборным методом диагностируются все участки сети, на которых ранее имелись аварии и повреждения.

Полная фактическая производительность очистных сооружений составляет 40 тыс.куб.м в сутки. Среднесуточный пропуск сточных вод через очистные сооружения города составляет 26,5 тыс.куб.м, т.е. резерв мощности системы составляет 33,76 %. Анализируя существующий прирост населения муниципального образования можно сделать вывод, что дефицит мощности системы коммунального водоснабжения до 2020 года не возникнет.

Очистные сооружения города являются источником воздействия на среду обитания и здоровья человека. Для таких объектов устанавливается территория с особым режимом использования – санитарно-защитная зона (СЗЗ), размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух до значений, установленных гигиеническими нормативами. В городе Саров санитарно-защитная зона для очистных сооружений установлена 400 м от очистных сооружений.

Так как имеющийся комплекс очистных сооружений не позволяет производить очистку сточной воды до нормативных показателей, сброс не полностью очищенной воды оказывает негативное воздействие на водный объект.

На предприятии своевременно разрабатываются нормативы предельно-допустимых сбросов, обеспечивается их жесткий контроль, а также контроль за состоянием сточных вод абонентов.

Протяжённость сетей водоотведения, обслуживаемых МУП «Горводоканал», составляет 182,6 км. Средний срок эксплуатации существующих сетей составляет 44,3 лет. Соответственно для полной замены всех сетей за этот промежуток времени необходимо менять по 2,2 % сетей или 4,1 км. В настоящее время на основании диагностики сетей на предприятии признаны ветхими, т.е. требующими капитального ремонта, 1300 м сетей. Ограничение в предельном росте тарифов не позволяет запланировать необходимый объём ремонта сетей.

**Технические и технологические проблемы системы водоотведения**

Действующие канализационные очистные сооружения не способны производить глубокую очистку сточных вод от биогенных элементов (соединений азота и фосфора), так как это не предусмотрено проектом. Для обеспечения глубокой очистки сточной воды от соединений азота и фосфора, достижения нормативно-допустимого сброса для водоёмов рыбо-хозяйственного назначения и предотвращения сброса в р.Сатис недостаточно очищенных сточных вод необходима реконструкция (ретехнологизация) очистных сооружений с внедрением дополнительных технологических процессов: биологической денитрификации и химико-биологической дефосфотации.

Опыт эксплуатации полигона построенного в 1997 году показал, что технологические решения по хранению и подсушиванию механически обезвоженного осадка на полигоне являются неудачными и не могут быть реализованы, так как обезвоженный осадок при открытом хранении на полигоне с водонепроницаемым основанием, при атмосферных осадках приобретает текучее состояние и практически возвращается к первоначальному состоянию, до обезвоживания. При этом, естественно, осадок увеличивается в объёме и равномерно «расползается» по всей территории полигона. Для предотвращения излива осадка по периметру полигона было сделано дополнительное защитное ограждение из песка и опилок.

**Решение технических и технологических проблем системы водоотведения**

С целью решения существующих технических и технологических проблем, связанных с достижением нормативов сброса загрязняющих веществ в водный объект и утилизации отходов, образующихся в процессе очистки сточных вод разработаны мероприятия в части реконструкции очистных сооружений канализации, которые должны обеспечить достижение следующих целей:

- снижение капиталовложений за счёт использования имеющихся и неиспользуемых сооружений;

- применение технологий очистки, позволяющих достичь нормативно допустимый сброс в водоём;

- использование современных технологических процессов очистки;

- снижение себестоимости очистки 1 м3 сточной воды;

- снижение энергозатрат на эксплуатацию очистных сооружений - внедрение энергоэффективных технологий очистки сточной воды и обработки осадка;

- снижение количества образующегося осадка;

- получение компоста как товарного продукта;

- рациональное использование имеющихся земельных площадей.

Мероприятия направлены на повышение качества очистки сточных вод, экологической эффективности, снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности, повышение эффективности использования ТЭР и трудовых ресурсов объектов централизованной системы водоотведения и включают в себя следующие мероприятия:

- выполнение проектно-изыскательских работ по реконструкции и техническому перевооружению канализационных очистных сооружений;

- реконструкция сооружений обеззараживания сточных вод;

- реконструкция сооружений биологической очистки;

- реконструкция сооружений по реагентному удалению фосфора.

- реконструкция здания механического обезвоживания осадков сточных вод ОСК г.Сарова;

- реконструкция иловых площадок-уплотнителей и полигона для складирования осадка под площадки компостирования;

- реконструкция сооружений обработки осадков;

- реконструкция воздуходувной станции.

**Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры в сфере захоронения (утилизации) ТБО**

На территории города Сарова для утилизации (захоронения) отходов существуют полигон твердых бытовых отходов и участок захоронения инертных отходов.

Полигон твердых бытовых отходов введен в эксплуатацию в декабре 2007 года постановлением Администрации города Сарова от 23.11.2007 № 2913.

Площадь полигона 53737 кв.м. Полигон твердых бытовых отходов расположен на территории города Сарова в коммунально-складской зоне в лесном квартале № 28 и предназначен для централизованного приема и размещения твердых бытовых отходов.

На полигон твердых бытовых отходов принимаются отходы 4-5 классов опасности: это отходы от жилищ, общественных зданий и учреждений, предприятий торговли, общественного питания, уличный и садово-парковый смет и некоторые виды твердых инертных промышленных отходов.Полигон представляет собой комплекс природоохранных сооружений, предназначенных для складирования, изоляции и захоронения твердых бытовых отходов, обеспечивающих защиту от загрязнения атмосферы, почвы, поверхностных и грунтовых вод, препятствующих распространению грызунов, насекомых и болезнетворных микроорганизмов.

Основное сооружение полигона – участок складирования ТБО, который занимает большую часть его площади. Въезд на полигон для постороннего транспорта производится строго по талонам. Разгрузка машин с ТБО ведется на рабочих картах, определенных на данное время. К месту складирования отходов организуется временная дорога из железобетонных плит.

Элементами полигона являются: подъездная дорога, хозяйственная зона, участок складирования твердых бытовых отходов, инженерные сооружения.

В составе хозяйственной зоны предусмотрены следующие сооружения:

- служебно-бытовой блок;

- электронные весы;

- реконструированный навес и площадка для механизмов с автоматической линией измельчения и прессования ТБО;

- пожарный резервуар;

- ванна для обеззараживания колес мусоровозов;

- туалет;

- площадка для складирования плит – сборно-разборных элементов временных дорог;

- емкость для сбора дождевых вод.

На выезде из полигона устроена контрольно-дезинфицирующая зона с устройством железобетонной ванны длиной 8 м, глубиной 0,3 м и шириной 3 м для дезинфекции колес мусоровозов. Ванна заполняется опилками и дезинфицирующим раствором.

На территории полигона в 2010 году введен в эксплуатацию комплекс по прессованию и измельчению твердых бытовых отходов, который позволил увеличить коэффициент уплотнения отходов от 3,5 до 6,0. Оборудование состоит из пресса, шредера и 2 транспортерных линий. Автоматизированная линия мобильна, позволяет установить ее в любом месте полигона, и в дальнейшем планируется установить ее на новом полигоне ТБО.

*Внедрение данного комплекса позволяет*:

* увеличить срок эксплуатации полигона с 5,5 лет до 11 лет;
* исключить процесс брожения прошедших измельчение и прессование отходов, тем самым значительно снизить пожароопасность на полигоне. Жидкие фракции практически отсутствуют, поэтому уменьшение негативного воздействия на окружающую природную среду очевидно;
* высвободить технику, работающую на полигоне в составе: экскаватора ЭО 2621, бульдозеров на базе трактора ДТ-75 и Б10М.0111-1Е, крана автомобильного КС-3577, фронтального погрузчика Амкодор и поливомоечной автомашины КО-713;
* извлекать из твердых бытовых отходов вторичные ресурсы с целью реализации и получения прибыли;
* организовать новые рабочие места;
* увеличить плотность захоронения отходов на 1 кв. м.;
* получить относительно небольшой рост тарифа на оказание услуг на утилизацию ТБО, т.к. основным потребителем услуг является население города и доля расходов на оплату услуги на утилизацию отходов в совокупном доходе населения будет относительно не велика.

С 2011 года линия прессования законсервирована в связи с тем, что прессование отходов осуществлялось в современных мусоровозах с задней загрузкой и прессом ( коэффициент сжатия- до 3,0).

На полигоне ТБО установлены электронные весы с автоматизированным учетом всех поступающих отходов. В сутки полигон принимает до 384 куб.м. неуплотненных отходов, в год - 140000 куб.м.

Эксплуатацию полигона на праве хозяйственного ведения осуществляет МУ «ДЭП» (договор аренды земельного участка от 10.03.2009 № 01.10-15/238) в соответствии с лицензией на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию и размещению отходов 1-4 класса опасности.

Предприятие является одним из самых крупных муниципальных предприятий города, осуществляет свою финансово-хозяйственную деятельность в соответствии с Уставом предприятия, коллективным договором и лицензиями, используя при этом муниципальную собственность, переданную в хозяйственное ведение. На сегодняшний день это мобильное мощное предприятие, имеющее в своем составе:

- автопарк в количестве 132 единиц дорожной, строительной и специальной техники;

- крытую и открытую стоянки для техники, крытая стоянка оборудована смотровыми ямами, отоплением и освещением;

- механическую мойку автотранспорта и спецтехники;

- бокс для ремонта и обслуживания автокранов;

- ремонтно-механические мастерские (площадь зданий 4100 м2);

- собственную АЗС;

- складские помещения;

- административное здание (площадь 720 м2) и бытовой корпус (площадь 960 м2).

Производственная программа МУ «ДЭП» по обеспечению услуг в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов разрабатывается в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 №210-ФЗ ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», от 30.03.1999 №52-ФЗ «О санитарно – эпидемиологическом благополучии населения РФ», «Инструкцией по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твердых бытовых отходов», утвержденной Министерством строительства России 02.11.1996, Санитарными правилами «Гигиенические требования к устройству и содержанию полигонов для твердых бытовых отходов» № 2.1.7.1038-01 от 30.05.2001, Приказом Минрегиона РФ от 10.10.2007 №101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса».

Производственная программа – это программа деятельности предприятия по обеспечению оказания услуг в сфере деятельности по утилизации (захоронению) твердых бытовых и промышленных отходов. Целью программы является обоснование финансовых потребностей организации коммунального комплекса, необходимых для обеспечения прогнозируемого объема и качества оказываемых услуг в соответствии с требованиями, установленными техническими регламентами, экологическими нормативами, имеющимися производственными возможностями.

В Производственной программе представлены следующие основные разделы:

1. Паспорт производственной программы.
2. Описание существующего состояния организации коммунального комплекса.
3. Расчет и обоснование качества и объема услуг по утилизации (захоронению) ТБО в соответствии с установленными требованиями.
4. План мероприятий по улучшению качества оказываемых услуг и реконструкции полигона ТБО.
5. Охрана окружающей среды.
6. Мероприятия по технике безопасности на полигоне ТБО.
7. Расчет финансовых потребностей на реализацию мероприятий производственной программы.
8. Организация управления и контроля.

Согласно СанПин № 2.1.7.1038-01 от 30.05.01 на полигоне твердых бытовых отходов проводится социально-гигиенический мониторинг, ведется наблюдение за состоянием грунтовых и поверхностных вод, почвы и воздуха.

Для наблюдения и контроля за состоянием грунтовых вод в процессе эксплуатации полигона, предусмотрены наблюдательные скважины в количестве 6 штук.

Учет принимаемых отходов ведется по объему в неуплотненном состоянии. В сутки полигон принимает до 240 куб.м. неуплотненных отходов, в год – 90 тыс. куб.м. (Таблица 1).

Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Оценка 2015 года,  тыс. м3/год | Прогноз на 2016 год,  тыс. м3/год |
| Объем утилизации (захоронения) ТБО, в том числе:  - Объем утилизации (захоронения) ТБО от населения,  - Объем утилизации (захоронения) ТБО от учреждений социально-культурной сферы,  - Объем утилизации (захоронения) ТБО от промышленных предприятий,  - Объем утилизации (захоронения) ТБО от организаций торговли,  - Объем утилизации (захоронения) ТБО от прочих организаций. | 93,7  42,5  14,1  6  10  21,1 | 88,9  41,3  15,6  6  10  16 |

В соответствии с распоряжением Правительства Нижегородской области от 14 декабря 2005 года № 877-р «О нормах накопления твердых бытовых отходов» норма накопления отходов от одного жителя в городе составляет 1,8 куб. м. в год.

В соответствии с проектом А-110 «Полигон твердых бытовых отходов для г.Сарова. Реконструкция и расширение» проектная мощность полигона: 249,5 тыс. куб.м. отходов. Фактическое заполнение полигона, с учетом изолирующего слоя, на конец 3-его квартала 2015 года составляет 218,2 тыс. куб.м. (в уплотненном состоянии). На полигоне ТБО применяется коэффициент уплотнения 3,5, соответственно, с учетом указанного коэффициента, на полигоне ТБО ежегодно утилизируется около 24 тыс. куб.м. отходов.

Исходя из вышесказанного, срок службы полигона должен заканчиваться в конце 2016 года.

Постановлением Правительства Нижегородской области от 02.10.2008 N 431 утверждена Концепция областной целевой программы «Развитие системы обращения с отходами производства и потребления в Нижегородской области на 2009 – 2014 годы».

В соответствии с данной Концепцией Постановлением Правительства Нижегородской области от 30.08.2012 N 584 «Об утверждении Общей схемы расположения межмуниципальных объектов размещения отходов на территории Нижегородской области» объект размещения отходов для зоны обслуживания города Саров определен в Арзамасском районе. Строительства полигона начнется не ранее 2018 года.

**Свалка для утилизации инертных отходов.**

С мая 2014 года после закрытия карьера в лесном квартале 158 инертные отходы складируются в отработанном карьере Таловского месторождения песков 1 очередив лесном квартале № 27 с целью рекультивации карьера и земель лесного квартала.

По договору аренды земельного участка № 01.17-43/153 от 19.08.2014 данный карьер передан МУ ДЭП. С целью проведения рекультивации разработан проект «Рекультивация земельного участка с использованием строительных и инертных отходов, расположенного по адресу: Таловское месторождение, 1-ая очередь г.Сарова» № 09-06/14 от 30.10.2014. Площадь земельного участка 7,8998 га, объем вместимости участка 277 095 м3. За период с 01.05.2014 по 30.06.2015 принято 75 426 м3 строительных и инертных отходов.

В отработанный карьер осуществляется прием строительных отходов и некоторых видов твердых инертных промышленных отходов, не обладающих токсичными и радиоактивными свойствами.

Ежегодно утверждается Перечень инертных отходов, разрешенных к размещению в отработанном карьере Таловского месторождения песков 1 очереди, согласованный с Главным государственным врачом города Сарова, государственным инспектором Министерства экологии и природных ресурсов Нижегородской области и Департаментом городского хозяйства Администрации г.Саров. В перечень, разрешенных к размещению, входят следующие отходы: тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; обрезь натуральной чистой древесины; отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок; отходы корчевания пней; грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами; лом строительного кирпича незагрязненный; лом кирпичной кладки от сноса и разборки зданий; лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме; отходы из жилищ крупногабаритные; отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ; мусор от сноса и разборки зданий несортированный; отходы от уборки территории кладбищ, колумбариев; осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный.

Планируемый срок завершения рекультивации карьера – 2019 год.

Организация вывоза и утилизация отходов от мусорообразователей осуществляется в соответствии с заключенными договорами и графиками вывоза ТБО. Так же в соответствии с заключенными договорами реализуется система взаиморасчетов за оказанные услуги по сбору, вывозу, утилизации ТБО.

Существующие в городе объекты, задействованные в системе сбора и утилизации ТБО, позволяют полностью удовлетворить спрос потребителей в этих услугах. Функционирование на рынке сбора и вывоза двух независимых операторов способствует созданию конкуренции, что является мотивирующим фактором для оптимизации расходов и недопущения резкого роста тарифов на данный вид услуги.

На всех контейнерных площадках внутриквартальных территорий и в мусорокамерах многоквартирных жилых домов города размещены пластиковые контейнеры европейского класса (объемом от 0,24 м3 до 1,1 м3). Применение пластиковых евроконтейнеров, в отличие от металлических, позволяет уменьшить вес самих контейнеров, снизить прилипание компонентов ТБО к стенкам и дну, облегчить мытье и очистку контейнеров от загрязнения, а в условиях отрицательных температур позволило избежать примерзания отходов к внутренним поверхностям контейнеров из-за незначительной силы сцепления пластмассы со льдом. Использование евроконтейнеров проводится в комплексе со спецмашинами (мусоровозами с задней еврозагрузкой), которые используются мусоровывозящей компанией ООО «Чистый город» в количестве 6 мусоровозов. Модернизированные варианты мусоровозов МБМ-18, МБМ –20, МКТ-45 и варианты машин КО позволяют производить автоматическое открытие крышек контейнеров и загрузку отходов без повреждения контейнеров.

Все большую актуальность приобретает установка на внутриквартальных территориях города (особенно новых жилых застроек), сменных бункеров-накопителей для сбора крупногабаритных отходов. Использование уже установленных бункеров на внутриквартальных территориях имеет положительную тенденцию к более организованному сбору отходов. Всего на внутриквартальных территориях жилищного фонда, территориях садоводческих товариществ и гаражных кооперативов по состоянию на 01.07.2016 установлено 92 бункера-накопителя.

Жители, проживающие в малоэтажной застройке, заключают договоры на вывоз твердых коммунальных отходов путем установки индивидуальных евроконтейнеров объемом 0,12 или 0,24 м3. Для жителей коттеджной застройки построены контейнерные площадки, на которых установлены контейнеры для сбора отходов. Вывоз ТБО осуществляется в соответствии с графиком, рассчитанным по нормам накопления на каждого жителя коттеджей. Оплата за оказание услуг производится по квитанциям, которые одновременно и являются договором между физическими лицами и мусоровывозящей организацией.

Внедрен бесконтейнерный способ сбора ТБО от жителей, путем размещения отходов в полиэтиленовые пакеты около своего жилого дома. В стоимость приобретаемого пакета входит оплата за вывоз и утилизацию ТБО. Способ реализации специальных мешков осуществляется как через розничную сеть продовольственных и промтоварных магазинов, так и путем их приобретения у водителей, забирающих мусор. Разработаны графики организованного сбора и вывоза бытовых отходов с разбивкой по маршрутам, с указанием дней недели и времени прибытия на место сбора. Сотрудниками вывозящей организации проводится работа с жителями по предоставлению подробной информации о графиках вывоза ТБО, правилах пользования услугами, условиями заключения договоров на вывоз и утилизацию ТБО и возможности приобретения расходных материалов (мешков) и т.п.

**Характеристика состояния и проблем системы газоснабжения города Сарова**

В городе Сарове эксплуатацию системы коммунального газоснабжения осуществляют следующие юридические лица:

- Федеральное государственное унитарное предприятие «Российский федеральный ядерный центр - Всероссийский научно-исследовательский институт экспериментальной физики» (ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ»);

- Администрация г.Сарова от имени муниципального образования городского округа города Сарова;

- АО «СаровГаз».

В комплекс инженерной инфраструктуры газоснабжения входят в том числе:

* газораспределительная станция (ГРС) «Арзамас-2» – 1 шт.;
* коммерческий узел учета газа – 1 шт.;
* газорегуляторные пункты (ГРП) – 16 шт.;
* шкафные регуляторные пункты – 3 шт.;
* магистральный газопровод (отвод) – 6,9 км;
* газопровод высокого давления – 39,8 км;
* газопровод низкого давления – 111,8 км;
* бесхозяйные газопроводы низкого давления – 7,2 км.

### Газификация города началась в 1962 году. Основная часть газораспределительных сетей строилась в 60-70 годы прошлого столетия. Поэтому, начиная с 2002 года, с привлечением экспертных организаций ежегодно проводится техническое диагностирование состояния подземных газопроводов, отработавших свой нормативный срок более 40 лет. По результатам диагностирования составляются Заключения промышленной безопасности, в которых указываются сроки, возможности и условия дальнейшей эксплуатации газопроводов. В среднем по статистическим данным нормативные сроки эксплуатации подземных распределительных газопроводов в нашем городе продлены на 10 лет, повторно диагностируемым газопроводам срок эксплуатации продлевают только на 5 лет. По этим причинам необходимо планировать финансирование работ по перекладке газопроводов.

Газораспределительная станция (ГРС) «Арзамас-2» введена в эксплуатацию в 1986 году. В период с 2012 по 2015 году проведено полное техническое перевооружение ГРС. В настоящее время проектная производительность ГРС - 150 000 м3/час, максимальный фактический расход зафиксирован на уровне 80 000 м3/час, минимальный – 10 000 м3/час.

В настоящее время в техническом перевооружении нуждаются линейные краны первой нитки магистрального газопровода-отвода Ду-300 (1962 года ввода).

Проектная мощность ГРС -1314 млн. м3, фактическая мощность за 2014 год - 262,7 млн.м3, из них основными потребителями являлись:

- промышленность – 253,4 млн.м3;

- население – 9,3 млн.м3.

По группам потребителей :

- 2 группа – 243,8 млн.м3;

- 4 группа – 3,7 млн.м3;

- 5 группа – 0,91 млн.м3;

- 6 группа – 0,67 млн.м3;

- транзит – 4,2 млн.м3.

Организация системы эксплуатации, наладки и ремонта проводится на основании и в соответствии с ФНП в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» и ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа»

Обслуживание осуществляется силами специализированной организации, в составе которой имеется аварийно-диспетчерская служба (АДС), обеспечивающая круглосуточное обслуживание газовых объектов г.Саров, включая выходные и праздничные дни. Имеется система телемеханики, которая позволяет диспетчеру АДС в режиме он-лайн отслеживать данные в ГРП и ГРС по давлению газа, текущему расходу, температуре газа и помещений, уровню загазованности помещений и несанкционированному проникновению посторонних лиц и т.д. Выполняются мероприятия по графикам планово-предупредительных ремонтов. В рамках производственного контроля проводятся инструментальные проверки, приборно-техническое обследование газопроводов.

Диагностика газовых объектов выполняется по утвержденному графику в соответствии с нормативным сроком службы объекта. Инвентаризация газовых сетей проведена.

Эксплуатирующей организацией обеспечивается:

- бесперебойное круглосуточное газоснабжение в течение года;

- соответствие свойств подаваемого газа требованиям законодательства РФ о техническом регулировании (ГОСТ 5542-87);

- установленное давление газа.

Весь поступивший в ГРС природный газ подлежит приборному учёту, который производится в коммерческом узле учета газа. Далее, поступивший в ГРС газ, подаётся в распределительную сеть.

Учет объемов природного газа в точках поставки осуществляется по приборам:

- для предприятий – 100%;

- для населения, проживающего в индивидуальных домах – 82%;

- для населения, проживающего в многоквартирных домах – 2,5%.

Резервная мощность – 70000 м3/час. Имеющийся дефицит связан с пропускной способностью трубопроводов в отдельных районах города.

На обслуживании:

- Федерального государственного унитарного предприятия «Российский федеральный ядерный центр - Всероссийский научно-исследовательский институт экспериментальной физики» (ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ») находится 116,19 км газовых стальных трубопроводов. Введены в эксплуатацию в период с 1962 по 2004 годы. Физический износ сетей – 75,4%;

- муниципального образования город Саров находится 27,96 км газовых стальных, полиэтиленовых трубопроводов. Введены в эксплуатацию в период с 1999 по 2013 годы. Физический износ сетей – 24%;

- АО «СаровГаз» находится 3,65 км газовых стальных, полиэтиленовых трубопроводов. Введены в эксплуатацию в период с 1996 по 2014 годы. Физический износ сетей – 7,8%;

Воздействие на окружающую среду оказывается в пределах установленных законодательством РФ нормативных показателей.

За 2015 год на сетях произошло 2 повреждения (инцидента), среднее время восстановительных работ – от 2 до 4 часов.

В целом система газоснабжения надёжна. Существующий резерв установленных мощностей позволит в случае увеличения спроса обеспечить газоснабжением потребителей в рамках мощности ГРС в установленной черте города, при условии увеличения пропускной способности газораспределительной сети.

В настоящее время существует необходимость в разработке плановых мероприятий и выделению финансирования на замену (капитальный ремонт) сетей. Не проводя работ по замене (капитальному ремонту) в достаточном объеме износ сетей может достигнуть 100%.

В настоящее время существуют следующие проблемы в сфере газоснабжения:

1. Отсутствует возможность вывода в ремонт газораспределительной станции (ГРС).

2. Недостаточная пропускная способность газопроводов в отдельных районах города, в основном связанных с развивающимся индивидуальным жилищным строительством.

В последнее время в городе появилось ещё одно перспективное и доступное направление жилищной проблемы населения: перевод садовых участков под индивидуальное жилищное строительство и здесь природный газ является самым оптимальным видом топлива для целей отопления, приготовления пищи и горячего водоснабжения переводимого фонда (ПФ).

За последние три года в СаровГаз поступило порядка 50 заявлений о газификации подобных земельных участков (в.т.ч. и уже переведённых в статус ИЖС). По всем указанным заявлениям мы вынуждены были отказать ввиду того, что при проектировании и строительстве в 90-х и начале 2000 годах газовых сетей индивидуального жилого фонда это направление не учитывалось и пропускной способности действующих газопроводов высокого и низкого давления (и соответственно ГРП) для ПФ явно недостаточно.

Ситуация усугубляется ещё и тем, что с момента перевода участка в статус ИЖС, строение на нём становится объектом капитального строительства и попадает под действие пп.№ 1314 «О технологическом присоединении » и отказать (как было ранее) в газификации заявителям нельзя.

Для решения указанной проблемы нами предложены мероприятия по перекладке действующих газопроводов высокого давления до ГРП-14 (пос. Балыково) и до МКР ТИЗ-1 с заменой на больший диаметр Ду-300.

3.Более 50% подземных газопроводов нуждаются в постоянной диагностике с целью установления предельного срока эксплуатации (перехода объекта в предельное состояние).

4. Достаточно значительная потребность финансирования работ по перекладке газопроводов (отслуживших нормативный срок и с целью увеличения пропускной способности), которая не обеспечивается действующим тарифом.

5. В существующей гидравлической схеме газоснабжения не были заложены дополнительные объёмы газа под развитие городского строительства в северном направлении за пределами нынешних границ ЗАТО, а также на энергоёмкие производственные объекты в рамках государственной программы развития ТОСЭР;

6. Линейные краны магистрального газопровода- отвода Ду-300 (первая очередь 1962 г) изношены физически и морально устарели.

Для решения существующих в настоящее время проблем в сфере газоснабжения считаем целесообразным обеспечить реализацию следующих мероприятий:

1. Развитие новых сетей газоснабжения для строящихся объектов промышленности и населения.

2. Перекладку газопроводов, отслуживших нормативный срок.

3. Перекладку газопроводов с целью увеличения пропускной способности.

4. Строительство закольцованных систем газоснабжения.

5. Строительство новой модульно-блочной АГРС производительностью 30 тыс.куб/час для нужд газификации объектов северной части города выход которой закольцевать с действующей газораспределительной сетью высокого давления второй категории г. Саров

6. Выполнение мероприятий по обеспечению учета объемов природного газа в точках поставки по приборам.

7. Проведение активной работы по привлечению инвесторов в жилищно-коммунальный комплекс.

8. Разработку долгосрочной целевой программы по реконструкции комплекса сооружений и замене газопроводных сетей (при стабильном и постоянном финансировании из бюджетов различных уровней и привлечении средств инвесторов).

9. Реализацию мероприятий по программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

**Характеристика состояния и проблем в реализации энерго - и ресурсоснабжения и учета и сбора информации**

На сегодня реализованы основные положения Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской федерации»:

- утверждена муниципальная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в целом по муниципальному образованию;

- разработаны и утверждены программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальных учреждениях и предприятиях;

- установлены приборы учета энергетических ресурсов в зданиях, сооружениях муниципальных организаций;

- проводятся работы по подаче энергодеклараций муниципальными организациями за 2014 год.

Ежеквартально собирается, анализируется и представляется информация в подсистему управления энергосбережением и энергетической эффективностью государственной информационной системы «Энергоэффективность», региональную информационную систему, а также информация о ходе выполнения мероприятий, предусмотренных муниципальной программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности города Сарова Нижегородской области на 2015-2020 годы», утверждённой постановлением Администрации г.Сарова от 31.10.2014 № 4467, в Министерство жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Нижегородской области. Осуществляется мониторинг выполнения мероприятий программ муниципальных организаций.

В настоящее время основными проблемами при реализации мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности остаются:

- низкий уровень привлечения внебюджетных средств организациями с участием государства и муниципального образования (не реализуется механизм энергосервисного контракта);

- отсутствие эффективных современных финансовых кредитных инструментов, которые могли бы использоваться и давать хорошие результаты в существующих экономических условиях.

Также на эффективности реализации энерго- и ресурсосбережения сказывается отсутствие в федеральном законодательстве четко сформированных механизмов стимулирования коммерческих организаций, осуществляющих деятельность в нерегулируемых секторах экономики, в инвестировании средств в реализацию энергосберегающих мероприятий.

Основные сложности реализации энерго- и ресурсосбережения дополнительно определяются следующими факторами:

-неопределенностью конъюнктуры и неразвитостью институтов рынка энергосбережения;

-незавершенностью реформирования электроэнергетики;

-отсутствием заинтересованности в энергосбережении и слабой мотивацией управленческих кадров и работающего персонала;

-отсутствием средств бюджета города Сарова.

Управляющие организации города пока не в состоянии за счет средств от платы за содержание жилых помещений выполнять энергосберегающие мероприятия и проводят, в основном, малозатратные энергосберегающие мероприятия. Нет практики в многоквартирных домах по проведению энергетических обследований и заключению энергосервисных контрактов. По-прежнему отмечается низкая активность собственников жилых помещений в решении вопросов управления многоквартирными домами.

В управляющих организациях также существуют негативные факторы по вопросам организации управления и эксплуатации жилищного фонда:

- неполная оплата потребителями жилищно-коммунальных услуг;

-отсутствие формализованных механизмов и гарантий возврата частных инвестиций в жилищный фонд;

-недостаточная квалификация и нехватка основного производственного и административно-управленческого персонала управляющих организаций;

-низкий уровень механизации работ по обслуживанию и эксплуатации жилищного фонда.

Собственники жилья малоактивны в вопросах проведения мероприятий по энергоэффективности, т.к. это требует в определенных случаях дополнительного финансирования. Вместе с тем у собственников отсутствуют умения, навыки, информация о привлечении к ответственности управляющих организаций, о самоорганизации в целях оказания влияния на качество жилищно-коммунальных услуг, проявляется небережное и небрежное отношение собственников жилья к состоянию многоквартирного дома; имеются факты несвоевременной оплаты жилищно-коммунальных услуг.

В качестве задач текущего характера Администрация города Сарова видит следующее:

- проработка и реализация системы мероприятий, направленных на создание условий и мотивацию проведения энергоэффективных мероприятий у всех участников процесса производства, передачи и потребления энергоресурсов;

-мониторинг исполнения муниципальной программы и программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- обеспечение информационного сопровождения деятельности по энергосбережению;

-осуществление дальнейшей координации действий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, а также контроль за их исполнением в муниципальных учреждениях, муниципальных предприятиях;

-усиление контроля за соблюдением требований по повышению энергетической эффективности при размещении муниципального заказа на поставку товаров, услуг и работ;

-усиление контроля на стадиях проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта зданий по выполнению мероприятий по повышению энергетической эффективности зданий.

В качестве перспективных задач Администрация г.Сарова видит следующее:

- стимулирование привлечения внебюджетных инвестиций в реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в т.ч. через механизм энергосервисных контрактов;

- активизировать работу с собственниками жилых помещений по установке общедомовых и индивидуальных приборов учета потребления энергоресурсов;

- реализация мероприятий по установке комплексных систем учёта ресурсов в жилищном фонде, обеспечивающей одномоментный сбор показаний с общедомовых и индивидуальных приборов учёта энергоресурсов;

- реализация типовых проектов по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в зданиях жилищного фонда, школах и детских садах.

Перечень мероприятий

«Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Сарова на 2016- 2025 годы»

Приложение 1

к Программе, утвержденной

решением Городской Думы

от 29.09.2011 № 92/5-гд

(в ред. решения Городской Думы

от 20.10.2016 № 83/6-гд)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | тыс. руб. | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок выполнения | Источник финанси  рования | Общая стоимость  мероприятий на  2016-2025 г.г | | | Потребность  в средствах на  2016-2025г.г | | Сумма по годам | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2016 | | 2017 | | 2018 | | 2019 | | 2020 | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | | 2025 | |
| **Электроснабжение** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Строительство** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **1** | Инженерная и транспортная инфраструктура района малоэтажной жилой застройки для многодетных семей западнее ул. Западная в Заречном районе г.о.г.Саров Нижегородской области (Электроснабжение) .ПИР | 2017 | МБ | 1 000 | | | 1 000 | |  | | 1 000 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **2** | Инженерная и транспортная инфраструктура района малоэтажной жилой застройки для многодетных семей западнее ул. Западная в Заречном районе г.о.г.Саров Нижегородской области (Электроснабжение). СМР | 2018-2020 | МБ | 22 536 | | | 22 536 | |  | |  | | 7 512 | | 7 512 | | 7 512 | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **3** | Инженерная и транспортная инфраструктура района малоэтажной жилой застройки для многодетных семей по ул.Нижегородская (Электроснабжение). ПИР | 2017 | МБ | 1 500 | | | 1 500 | |  | | 1 500 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **4** | Инженерная и транспортная инфраструктура района малоэтажной жилой застройки для многодетных семей по ул.Нижегородская (Электроснабжение) .СМР | 2018-2020 | МБ | 31 550 | | | 31 550 | |  | |  | | 10 518 | | 10 516 | | 10 516 | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **5** | Проектирование сетей для электроснабжения микрорайонов 1А и 1Б. ПИР | 2019 | МБ | 2 000 | | | 2 000 | |  | |  | |  | | 2 000 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **6** | Строительство сетей электроснабжения на присоединяемой территории. ПИР | 2019-2020 | МБ | 12 900 | | | 12 900 | |  | |  | |  | | 6 450 | | 6 450 | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **7** | Строительство сетей электроснабжения на присоединяемой территории. СМР | 2021-2025 | ФБ | 226 195 | | | 226 195 | |  | |  | |  | |  | |  | | 45 239 | | 45 239 | | 45 239 | | 45 239 | | 45 239 | |
| ОБ | 11 910 | | | 11 910 | |  | |  | |  | |  | |  | | 2 382 | | 2 382 | | 2 382 | | 2 382 | | 2 382 | |
| МБ | 11 890 | | | 11 890 | |  | |  | |  | |  | |  | | 2 378 | | 2 378 | | 2 378 | | 2 378 | | 2 378 | |
| **8** | Строительство ТП и электроснабжение парка культуры и отдыха им.Зернова. ПИР | 2018 | МБ | 350 | | | 350 | |  | |  | | 350 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **9** | Строительство ТП и электроснабжение парка культуры и отдыха им.Зернова.СМР | 2019 | МБ | 7 079 | | | 7 079 | |  | |  | |  | | 7 079 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **10** | Строительство ТП в квартале 7 МКР 21 для нужд средней школы № 11 по ул. Зорге. ПИР | 2018 | МБ | 350 | | | 350 | |  | |  | | 350 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **11** | Строительство ТП в квартале 7 МКР 21 для нужд средней школы № 11 по ул. Зорге.СМР | 2019 | МБ | 7 079 | | | 7 079 | |  | |  | |  | | 7 079 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **12** | Строительство ВЛ 110кВ, ГПП 110/6кВ, 18-ти ТП 6/0,4кВ, сетей 6кВ и 0,4кВ для здания 363 в промышленной зоне №1 | 2018 | ВИ\* | 400 000 | | | 400 000 | |  | |  | | 400 000 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **13** | Строительство 2-х ТП 6/0,4кВ, сетей 6кВ и 0,4кВ для здания 614А в промышленной зоне №1 | 2020 | ВИ\* | 7 500 | | | 7 500 | |  | |  | |  | |  | | 7 500 | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **14** | Строительство ТП 6/0,4кВ, сетей 6кВ и 0,4кВ для КПП-4 г. Саров, уч.9, северная часть города, севернее городской черты | 2016 | ВИ\* | 6 000 | | | 6 000 | | 6 000 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **15** | **Капитальное строительство: "ЛЭП 110кВ ПС 220/110кВ "Святостар" - ГПП 110/6/6кВ "Восточная" с отпайкой на ГПП 110/6/6кВ "Северная", "ГПП 110/6/6кВ "Северная", "ГПП 220/110кВ Святостар"** | **2021-2025** | **ВИ** | **1 402 140** | | | **1 402 140** | |  | |  | |  | |  | |  | | **84 371** | | **80 084** | | **80 825** | | **564 082** | | **592 778** | |
| **16** | 1) внестадийные работы | 2011 | ВИ |  | | | 0 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **17** | 2) ПСД | 2011-2015 | ВИ |  | | | 0 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **18** | 3) СМР | 2021-2025 | ВИ | 1 402 140 | | | 1 402 140 | |  | |  | |  | |  | |  | | 84 371 | | 80 084 | | 80 825 | | 564 082 | | 592 778 | |
| **19** | **Строительство новых распределительных сетей 0,4 кВ, в том числе:** | 2014-2020 | ВИ | **7 034** | | | **7 034** | |  | | **3 185** | |  | |  | | **3 849** | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **20** | 1) строительство низковольтной сети ТП-94, ул.Привокзальная (КР) | 2020 | ВИ | 3 849 | | | 3 849 | |  | |  | |  | |  | | 3 849 | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **21** | 2)строительство низковольтной распределительной сети 0,4кВ ТП-230 | 2015-2017 | ВИ | 2 808 | | | 2 808 | |  | | 2808 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **22** | 3)Капитальное строительство объекта: "Низковольтная кабельная линия от ТП-285 до ВРУ-0,4кВ ж/дома по ул.Куйбышева, севернее дома 11," | 2014-2017 | ВИ | 377 | | | 377 | |  | | 377 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **23** | **Капитальное строительство низковольтных сетей по технологическим присоединениям электрических нагрузок, согласно выданным техническим условиям, в том числе:** | **2013-2025** | **ВИ** | **115 627** | | | **115 627** | | **14 564** | | **9 191** | | **16 227** | | **18 885** | | **8 800** | | **9 020** | | **9 350** | | **9 570** | | **9 900** | | **10 120** | |
| **24** | 1)Капитальное строительство объекта: "Низковольтная распределительная сеть ТП-242,243,244,245,246,247,8И,8М", ПСД и СМР | 2016 | ВИ | 1 047 | | | 1 047 | | 1 047 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **25** | 2)Капитальное строительство объектов: «Низковольтная сеть ТП-222 на участке от ТП-222 до ВУЩ жилого дома на уч. №21/1 ТИЗ-1", "Низковольтная сеть ТП-223 на участке от ТП-223 до ВУЩ жилого дома пр.Цветочный,д.12", "Низковольтная сеть ТП-224 на участке от ШР-12 до ВУЩ жилого дома на уч. №143 ТИЗ-1", Низковольтная сеть ТП-228 на участке от ШР-7 до ВУЩ жилого дома на уч.175 ", "Низковольтная сеть ТП-42 на участке от опоры № 1 ВЛ-0,4кВ до ВУЩ жилого дома ул.Чкалова, д.14", "Низковольтная сеть ТП-140 на участке отШР-1 до ВУЩ жилого дома ул.Речная,д 8". | 2016 | ВИ | 1 431 | | | 1 431 | | 1 431 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **26** | 3)Капитальное строительство объектов:«Низковольтная сеть ТП-3 на участке от ЩР-29 до ВУЩ-29-2 жилого дома ул. Разина, д. 11, кв.2»«Низковольтные сети ТП-36 на участках от ЩУР-6 до ВУЩ-6-5 жилого дома ул.Маяковского, д. 44/1 и от ЩУР-9 до ВУЩ-9-5 жилого дома ул. Мичурина, д.60»«Низковольтная сеть ТП-42 до ШР-1, от ШР-1 до ВУЩ жилого дома ул. Садовая, д.41»«Низковольтная сеть ТП-42А на участке от ЩУР-12 до ВУЩ-12-1-8,10 жилых домов ул. Тимирязева, д.8 и д.10»«Низковольтная сеть ТП-42В на участке от ШР-7 до ВУЩ-7-2 жилого дома ул. Западная, д.30А» «Низковольтная сеть ТП-120 на участке от ТП-120 до ШР-1 по ул. Речная, д.45, уч.1 на участке от ШР-1 до ВУЩ жилого дома ул. Южная, д.34» «Низковольтная сеть ТП-140 на участке от ШР-1 до ВУЩ-1-2 жилого дома ул. Речная, д.7»«Низковольтная сеть ТП-140 на участках от ШР-1 до ШР-3, от ШР-3 до ВУЩ-1-2 жилого дома ул. Речная, д.28» | 2016 | ВИ | 2 250 | | | 2 250 | | 2 250 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **27** | 1.Низковольтная сеть ТП-42А (ул. Ломоносова,дом.24) ЩУР-11-ВЩ-11-1; 2.Н/в сеть ТП-42В (ул.Западная, д.7) ШР-5-ВУЩ-5-1; 3. Н/в сеть ТП-42В (ул.Западная,20) ШР-1-ВУЩ-1-1; 4. Н/в сеть ТП-42В (ул.Западная,25 и33) ШР-10-ВУЩ-10-1, ШР-11-ВУЩ-11-1; 5. Н/в сеть ТП-42В (ул.Западная,44) ШР-8-ВУЩ-8-1; 6. Н/в сеть ТП-228 (ТИЗ-1, уч.151) ШР-1-ВУЩ-1-5; 7.Н/в сеть ТП-7 на уч-ке от ж/д пр. Октябрьский,8 до ВУЩ гаража №2 гар.уч-ка №1 квартал №40; 8.Н/в сеть ТП-3 (ул. Котовского,14, кв.2; ул Котовского,14, кв.3; улКотовского,14, кв.4) ЩР-13-ВУЩ-13-6; ЩР-13-ВУЩ-13-7 | 2016 | ВИ | 573 | | | 573 | | 573 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **28** | 4)Капитальное строительство объектов: «Низковольтная сеть ТП-243 на участках от ШР-1 до ВУЩ жилого дома с.т. «Красная звезда», уч.4, сад 49, 49А, 55, от ШР-16 до ВУЩ садового дома с.т. «Красная Звезда» уч.7, сад 5А»;  «Низковольтная сеть ТП-244 на участке от ШР-1 до ВУЩ садового дома с.т. «Красная Звезда», уч.5, сад 14»; «Низковольтная сеть ТП-246 на участке от ШР-3 до ВУЩ садового дома с.т. «Красная Звезда», уч.3, сад 530»; «Низковольтная сеть ТП-247 на участках от ШР-13 до ВУЩ жилого дома ул. Дорожная, д.121, от ШР-7 до ВУЩ жилого дома ул. Дорожная, д.89»; «Низковольтная сеть ТП-8М на участке от ШР-3 до ВУЩ садового дома с.т. «Красная Звезда», уч.8, сад 106» | 2016 | ВИ | 282 | | | 282 | | 282 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **29** | 5)Капитальное строительство низковольтной кабельной линии электроснабжения магазина "Нагорный" ул. Бессарабено, д.5 | 2016 | ВИ | 151 | | | 151 | | 151 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **30** | 6)Капитальное строительство объектов: «Низковольтная сеть ТП-6 по ул. Строительная,ул. Красногвардейская"; "Низковольтная сеть ТП6 по ул. 8 Марта"; "Низковольтная сеть ТП-3 (ул. Осипенко, д.16)" | 2016 | ВИ | 6 331 | | | 6 331 | | 6 331 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **31** | 7)Объекты по доп.согл.: Капитальное строительство объектов: 1.Низковольтные сети ТП-3 (ул. Осипенко, д.6, кв.2); (ул. Разина, д.15,кв.2); (ул. Разина, д.1, кв.1); (ул. Балакирева, д13,кв.1); (ул. Котовского, д.15,кв.1;кв.2); (ул. Полевая, д.6, кв.1); (ул.Котовского, д.11,кв.1); (ул. Балакирева,д.6,кв.2); (ул. Полевая,д.20,кв.1); (ул.Котовского, д.12,кв.1; кв.3) | 2016 | ВИ | 657 | | | 657 | | 657 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **32** | 8)Капитальное строительство объектов: «Низковольтная сеть ТП-223 (с.т. "Заветы Мичурина", проезд 12, сад 1Б"; "Низковольтная сетьл ТП-223 (с.т. "Заветы Мичурина", проезд 1, сад 90А)"; "Низковольтная сетьл ТП-226 (с.т. "Заветы Мичурина", проезд 12, сады 15,16,17,18,19)"; "Низковольтная сеть ТП-226 (ТИЗ-1, участки 224,225,226,232)"; "Низковольтная сеть ТП-226 (проезд Ясеневый, д.9)" | 2016 | ВИ | 920 | | | 920 | | 920 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **33** | 9)Низковольтная распределительная сеть ТП-3, ТП-36, ТП-6,ТП-42А, ТП-42В, ТП-120, ТП-140, сети Балыково, сети ТИЗ (от ШР до ВУЩ жилых домов) | 2017-2019 | ВИ | 27 162 | | | 27 162 | |  | | 8 000 | | 8 527 | | 10 635 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **34** | 10)Капитальное строительство низковольтных распределительных сетей по технологическому присоединению, выполнение ПСД | 2015-2025 | ВИ | 8 723 | | | 8 723 | | 922 | | 1 191 | | 700 | | 750 | | 800 | | 820 | | 850 | | 870 | | 900 | | 920 | |
| **35** | 11) Капитальное строительство низковольтных распределительных сетей по технологическому присоединению, выполнение СМР | 2018-2025 | ВИ | 66 100 | | | 66 100 | |  | |  | | 7 000 | | 7 500 | | 8 000 | | 8 200 | | 8 500 | | 8 700 | | 9 000 | | 9 200 | |
| **36** | **Строительство новых трансформаторных подстанций, в том числе:** | **2010-2021** | ВИ | **36 979** | | | **36 979** | | **3 188** | | **12 115** | | **8 106** | | **5 500** | | **3 535** | | **4 535** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | |
| **37** | 1) строительство ТП-44Б | 2020 | ВИ | 3 535 | | | 3 535 | |  | |  | |  | |  | | 3 535 | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **38** | 2)Капитальное строительство трансформаторной подстанции ТП-2 | 2017 | ВИ | 4 988 | | | 4 988 | |  | | 4 988 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **39** | 3)Капитальное строительство трансформаторной подстанции ТП-2А, район поликлиники №2 | 2018 | ВИ | 7 499 | | | 7 499 | |  | |  | | 7 499 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **40** | 4)Капитальное строительство трансформаторной подстанции ТП-3А | 2018-2019 | ВИ | 6 107 | | | 6 107 | |  | |  | | 607 | | 5 500 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **41** | 5)Капитальное строительство трансформаторной подстанции ТП-89, ул. Железнодорожная, у дома №16 | 2017 | ВИ | 3 149 | | | 3 149 | |  | | 3 149 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **42** | 6)Капитальное строительство трансформаторной подстанции ТП-230, ПСД и СМР | 2015-2017 | ВИ | 3 978 | | | 3 978 | |  | | 3 978 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **43** | 7)Капитальное строительство: "Трансформаторная подстанция ТП-229» (выполнение ПСД, СМР) | 2014-2016 | ВИ | 3 188 | | | 3 188 | | 3 188 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **44** | 8)Капитальное строительство: "Трансформаторная подстанция ТП на ул. Садовая» (выполнение ПСД, СМР) | 2021 | ВИ | 4 535 | | | 4 535 | |  | |  | |  | |  | |  | | 4 535 | |  | |  | |  | |  | |
| **45** | **Строительство новых сетей 6 кВ, в том числе:** | 2010-2021 | ВИ | **72 005** | | | **72 005** | | **20 761** | | **9 537** | | **12 000** | | **25 682** | | **0** | | **4 025** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | |
| **46** | 1) Капитальное строительство: «Высоковольтная кабельная линия ТП-227 – ТП-229», «Высоковольтная кабельная линия ТП-228 – ТП-229», (выполнение ПСД, СМР) | 2014-2016 | ВИ | 5 761 | | | 5 761 | | 5 761 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **47** | 2) Капитальное строительство объекта: "Высоковольтная кабельная линия ГПП "Заречная" -ТП-180" | 2017 | ВИ | 9 537 | | | 9 537 | |  | | 9 537 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **48** | 3) Капитальное строительство объекта: "Высоковольтная кабельная линия ТЭЦ-РП-4" | 2019 | ВИ | 15 000 | | | 15 000 | |  | |  | |  | | 15 000 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **49** | 4) Капитальное строительство объекта: "Высоковольтная кабельная линия ТЭЦ-РП-1" | 2018 | ВИ | 6 000 | | | 6 000 | |  | |  | | 6 000 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **50** | 5) Капитальное строительство объекта: "Высоковольтная кабельная линия ТЭЦ-ТП-150" | 2016 | ВИ | 14 323 | | | 14 323 | | 14 323 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **51** | 6) Капитальное строительство объекта: "Высоковольтная кабельная линия ТП-150- ТП-152" | 2016 | ВИ | 677 | | | 677 | | 677 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **52** | 7) Капитальное строительство объекта: "Высоковольтная кабельная линия ТЭЦ-РП-15" | 2019 | ВИ | 10 682 | | | 10 682 | |  | |  | |  | | 10 682 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **53** | 8) Капитальное строительство объекта: "Высоковольтная кабельная линия ТЭЦ-ТП-51" | 2018 | ВИ | 6 000 | | | 6 000 | |  | |  | | 6 000 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **54** | 9) Капитальное строительство объекта: "Высоковольтная кабельная линия ТП-42Б - ТП-52 с врезкой новой ТП по ул. Садовая" | 2021 | ВИ | 4 025 | | | 4 025 | |  | |  | |  | |  | |  | | 4 025 | |  | |  | |  | |  | |
| **55** | Строительство наружного освещения на пешеходной дорожке от ул.Давиденко до сквера «Театральный» | 2016 | МБ | 935 | | | 935 | | 935 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **56** | Строительство наружного освещения пешеходной дорожки от жилого дома № 23 по ул.Шверника до жилого дома № 7 по ул.Силкина | 2016 | МБ | 380 | | | 380 | | 380 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **57** | Строительство наружного освещения пешеходной дорожки от жилого дома № 4а по ул.Силкина до жилого дома № 23 по ул.Шверника | 2016 | МБ | 549 | | | 549 | | 549 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **58** | Строительство наружного освещения ул. Кирова, ул. Балыковская, ул. Дорожная, ул.Мостовая - ПСД. | 2019 | МБ | 500 | | | 500 | |  | |  | |  | | 500 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **59** | Итого по строительству: |  |  | **2 385 988** | | | **2 385 988** | | **46 377** | | **36 528** | | **455 063** | | **91 203** | | **48 162** | | **151 950** | | **139 433** | | **140 394** | | **623 981** | | **652 897** | |
| **60** |  |  | **ФБ** | **226 195** | | | **226 195** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | **45 239** | | **45 239** | | **45 239** | | **45 239** | | **45 239** | |
| **61** |  |  | **ОБ** | **11 910** | | | **11 910** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | **2 382** | | **2 382** | | **2 382** | | **2 382** | | **2 382** | |
| **62** |  |  | **МБ** | **100 598** | | | **100 598** | | **1 864** | | **2 500** | | **18 730** | | **41 136** | | **24 478** | | **2 378** | | **2 378** | | **2 378** | | **2 378** | | **2 378** | |
| **63** |  |  | **ВИ** | **1 633 785** | | | **1 633 785** | | **38 513** | | **34 028** | | **36 333** | | **50 067** | | **16 184** | | **101 951** | | **89 434** | | **90 395** | | **573 982** | | **602 898** | |
| **64** |  |  | **ВИ\*** | **413 500** | | | **413 500** | | **6 000** | | **0** | | **400 000** | | **0** | | **7 500** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | |
| **65** | **Реконструкция (модернизация)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **66** | Реконструкция ТП-614, сетей 6кВ и 0,4кВ в промышленной зоне №1 | 2020 | ВИ\* | 3500 | | | 3500 | |  | |  | |  | |  | | 3500 | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **67** | Реконструкция городских сетей 0,4 кВ | 2017 | ВИ\* | 1950 | | | 1950 | |  | | 1950 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **68** | Разработка ПСД на реконструкцию ВРУ общежития по пр. Ленина, 4 | 2016 | ВИ\* | 80 | | | 80 | | 80 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **69** | Модернизация н/в сети ТП 59 | 2020 | ВИ | 2720 | | | 2720 | |  | |  | |  | |  | | 2720 | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **70** | Развитие комплекса телесигнализации и управления, инв.№01603254 | 2019-2025 | ВИ | 39000 | | | 39000 | |  | |  | |  | | 9000 | |  | | 6 000 | | 6 000 | | 6 000 | | 6 000 | | 6 000 | |
| **71** | Модернизация низковольтных сетей ТП-26 (КР) | 2020 | ВИ | 2301 | | | 2301 | |  | |  | |  | |  | | 2301 | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **72** | Модернизация низковольтных сетей ТП-27(КР) | 2020 | ВИ | 2017 | | | 2017 | |  | |  | |  | |  | | 2017 | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **73** | Модернизация низковольтных сетей ТП-28 | 2020 | ВИ | 3300 | | | 3300 | |  | |  | |  | |  | | 3300 | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **74** | Модернизация силового оборудования ТП-58,кв.23 | 2020 | ВИ | 2000 | | | 2000 | |  | |  | |  | |  | | 2000 | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **75** | Модернизация низковольтных сетей ТП-58,кв.23 | 2020 | ВИ | 1650 | | | 1650 | |  | |  | |  | |  | | 1650 | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **76** | Модернизация силового оборудования ТП-191 | 2020 | ВИ | 2000 | | | 2000 | |  | |  | |  | |  | | 2000 | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **77** | Модернизация низковольтных сетей ТП-191 | 2020 | ВИ | 600 | | | 600 | |  | |  | |  | |  | | 600 | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **78** | Модернизация силового оборудования ТП-29 (КР) | 2020 | ВИ | 900 | | | 900 | |  | |  | |  | |  | | 900 | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **79** | Модернизация силового оборудования ТП-19, ул.Зернова (КР) | 2017 | ВИ | 1239 | | | 1239 | |  | | 1239 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **80** | Модернизация силового оборудованияТП-56 (КР) | 2025 | ВИ | 1428 | | | 1428 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 1428 | |
| **81** | Модернизация силового оборудования ТП-75 (КР) | 2016 | ВИ | 476 | | | 476 | | 476 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **82** | Модернизация силового оборудования ТП-70 | 2015-2016 | ВИ | 8934 | | | 8934 | | 8934 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **83** | Модернизация силового оборудования ТП-94 (КР) | 2017 | ВИ | 662 | | | 662 | |  | | 662 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **84** | Модернизация низковольтных сетей ТП-182 (КР) | 2020 | ВИ | 1700 | | | 1700 | |  | |  | |  | |  | | 1700 | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **85** | Модернизация силового оборудования ТП-158 | 2017 | ВИ | 2056 | | | 2056 | |  | | 2056 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **86** | Модернизация силового оборудования ТП-282 | 2016 | ВИ | 2430 | | | 2430 | | 2430 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **87** | Модернизация силового оборудования ТП-182 | 2020 | ВИ | 1700 | | | 1700 | |  | |  | |  | |  | | 1700 | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **88** | Модернизация силового оборудования ТП-44А | 2018 | ВИ | 1558 | | | 1558 | |  | |  | | 1558 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **89** | Замена в/в кабельной линии ТЭЦ ф.228 - ТП-53 яч.8 (КР) | 2014-2017 | ВИ | 15530 | | | 15530 | | 10810 | | 4720 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **90** | Замена в/в кабельной линии ТЭЦ ф.446 - ТП-38А,яч.1, инв.№ 00258300 | 2014-2017 | ВИ | 6819 | | | 6819 | |  | | 6819 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **91** | Замена в/в кабельной линии ТП-18А-ТП-41А(КР) | 2018-2019 | ВИ | 4931 | | | 4931 | |  | |  | | 431 | | 4500 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **92** | Замена в/в кабельной линии ТП-7 -ТП-7А | 2018 | ВИ | 6641 | | | 6641 | |  | |  | | 6641 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **93** | Замена в/в кабельной линии ТП-53 -ТП-26 (КР) | 2018 | ВИ | 1144 | | | 1144 | |  | |  | | 1144 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **94** | Модернизация силового оборудования ГПП-40 (замена в ОРУ-35кВ МКП-35кВ на ВВ-35кВ) | 2014-2017 | ВИ | 7877 | | | 7877 | | 4897 | | 2980 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **95** | Модернизация ЛЭП 110кВ № 182 | 2014-2017 | ВИ | 6256 | | | 6256 | |  | | 6256 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **96** | Модернизация силового оборудования ТП-44,пр.Мира | 2018 | ВИ | 900 | | | 900 | |  | |  | | 900 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **97** | Модернизация силового оборудования ТП-222,223,225, территория ТИЗа | 2017 | ВИ | 1364 | | | 1364 | |  | | 1364 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **98** | Модернизация силового оборудованияь ТП-20 | 2017 | ВИ | 311 | | | 311 | |  | | 311 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **99** | Модернизация силового оборудования ГПП "Заречная" .Замена трансформаторов НКФ на НАМИ. (КР) | 2017 | ВИ | 976 | | | 976 | |  | | 976 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **100** | Модернизация силового оборудования ТП-285 (КР). | 2018 | ВИ | 2700 | | | 2700 | |  | |  | | 2700 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **101** | Создание АИИС КУЭ (низковольтный учет) а) установка счетчиков, б) автоматизация сбора информации с точек учета (КР) | 2020 | ВИ | 60000 | | | 60000 | |  | |  | |  | |  | | 60000 | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **102** | Реконструкция силового оборудования ТП-6,43, 60, 9А, 28 | 2016-2018 | ВИ | 6837 | | | 6837 | | 1480 | | 685 | | 4672 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **103** | Техническое перевооружение ГПП "Лесная" | 2017-2019 | ВИ | 47950 | | | 47950 | |  | | 2950 | | 31000 | | 14000 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **104** | Реконструкция силового оборудования ТП-288,64,40,18,38А,33,57,42,50,54,55,58,41 | 2020-2025 | ВИ | 20503 | | | 20503 | |  | |  | |  | |  | | 5 555 | | 3 330 | | 2 364 | | 1 259 | | 4 022 | | 3 973 | |
| **105** | Модернизация силового оборудования ГПП-40. Замена тр-ра №2 ТДТН-25000/110 (1972г.) | 2022 | ВИ | 30000 | | | 30000 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 30000 | |  | |  | |  | |
| **106** | **Итого по реконструкции (модернизации):** |  | **Всего** | **304 940** | | | **304 940** | | **29 107** | | **32 968** | | **49 046** | | **27 500** | | **89 943** | | **9 330** | | **38 364** | | **7 259** | | **10 022** | | **11 401** | |
| **107** |  |  | **ВИ** | **299 410** | | | **299 410** | | **29 027** | | **31 018** | | **49 046** | | **27 500** | | **86 443** | | **9 330** | | **38 364** | | **7 259** | | **10 022** | | **11 401** | |
| **108** | **Итого по электроснабжению:** |  | **ВИ\*** | **5 530** | | | **5 530** | | **80** | | **1 950** | | **0** | | **0** | | **3 500** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | |
| **109** |  |  | **Всего** | **2 690 928** | | | **2 690 928** | | **75 484** | | **69 496** | | **504 109** | | **118 703** | | **138 105** | | **161 280** | | **177 797** | | **147 653** | | **634 004** | | **664 299** | |
| **110** |  |  | **ФБ** | **226 195** | | | **226 195** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | **45 239** | | **45 239** | | **45 239** | | **45 239** | | **45 239** | |
| **111** |  |  | **ОБ** | **11 910** | | | **11 910** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | **2 382** | | **2 382** | | **2 382** | | **2 382** | | **2 382** | |
| **112** |  |  | **МБ** | **100 598** | | | **100 598** | | **1 864** | | **2 500** | | **18 730** | | **41 136** | | **24 478** | | **2 378** | | **2 378** | | **2 378** | | **2 378** | | **2 378** | |
| **113** |  |  | **ВИ** | **1 933 195** | | | **1 933 195** | | **67 540** | | **65 046** | | **85 379** | | **77 567** | | **102 627** | | **111 281** | | **127 798** | | **97 654** | | **584 005** | | **614 300** | |
| **114** |  |  | **ВИ\*** | **419 030** | | | **419 030** | | **6 080** | | **1 950** | | **400 000** | | **0** | | **11 000** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | |
|  | **Принятые сокращения:** |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
|  | **ФБ – федеральный бюджет** |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
|  | **ОБ – областной бюджет** |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **МБ – местный бюджет** | |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **ВИ – внебюджетные источники, в т.ч. средства ОАО «Обеспечение РФЯЦ- ВНИИЭФ»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Приложение 2

к Программе, утвержденной

решением Городской Думы

от 29.09.2011 № 92/5-гд

(в ред. решения Городской Думы

от 20.10.2016 № 83/6-гд)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  | |  |  | |  | | |  | | |  | | | тыс. руб. | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | Срок  выполнения | Источник финансирования | | | Общая стоимость мероприятий на  2016-2025 г.г. | Потребность  в средствах на  2016-2025г.г. | | | Сумма по годам | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2016 | | 2017 | | 2018 | | 2019 | | 2020 | 2021 | | | 2022 | | | 2023 | | | 2024 | | | | | 2025 | | | | | |
| **Теплоснабжение** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Строительство** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **1** | Строительство сетей теплоснабжения на присоединяемой территории. ПИР | | | 2019-2020 | МБ | | | 12500 | 12500 | | |  | |  | |  | | 6250 | | 6250 |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| **2** | Строительство сетей теплоснабжения на присоединяемой территории. СМР | | | 2021-2025 | ФБ | | | 226198 | 226198 | | |  | |  | |  | |  | |  | 45 242 | | | 45 239 | | | 45 239 | | | 45 239 | | | | 45 239 | | | | | | |
| ОБ | | | 11911 | 11911 | | |  | |  | |  | |  | |  | 2 383 | | | 2 382 | | | 2 382 | | | 2 382 | | | | 2 382 | | | | | | |
| МБ | | | 11891 | 11891 | | |  | |  | |  | |  | |  | 2 379 | | | 2 378 | | | 2 378 | | | 2 378 | | | | 2 378 | | | | | | |
| **3** | Строительство модульной котельной в промышленной зоне №1 | | | 2020 | ВИ\* | | | 26450 | 26450 | | |  | |  | |  | |  | | 26450 |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| **4** | Установка паровых котлов для технологических нужд в промышленной зоне №1 | | | 2013-2018 | ВИ\* | | | 5000 | 5000 | | |  | |  | | 5000 | |  | |  |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| **5** | Проектирование сетей для теплоснабжения микрорайонов 1А и 1Б. ПИР | | | 2019 | МБ | | | 2000 | 2000 | | |  | |  | |  | | 2000 | |  |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| **6** | Проектирование сетей для теплоснабжения микрорайонов 1А и 1Б .СМР | | | 2019-2025 | ВИ | | | 105000 | 105000 | | |  | |  | |  | | 15000 | | 15000 | 15000 | | | 15000 | | | 15000 | | | 15000 | | | | 15000 | | | | | | |
| **7** | Теплоснабжение МКР-21, кв. 6,7 | | | 2017 | ВИ\*\* | | | 12000 | 12000 | | |  | | 12000 | |  | |  | |  |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| **8** | **Итого по строительству:** | | |  | **Всего** | | | **412 950** | **412 950** | | | **0** | | **12 000** | | **5 000** | | **23 250** | | **47 700** | **65 004** | | | **64 999** | | | **64 999** | | | **64 999** | | | | **64 999** | | | | | | |
| **9** |  | | |  | **ФБ** | | | **226 198** | **226 198** | | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | **45 242** | | | **45 239** | | | **45 239** | | | **45 239** | | | | **45 239** | | | | | | |
| **10** |  | | |  | **ОБ** | | | **11 911** | **11 911** | | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | **2 383** | | | **2 382** | | | **2 382** | | | **2 382** | | | | **2 382** | | | | | | |
| **11** |  | | |  | **МБ** | | | **26 391** | **26 391** | | | **0** | | **0** | | **0** | | **8 250** | | **6 250** | **2 379** | | | **2 378** | | | **2 378** | | | **2 378** | | | | **2 378** | | | | | | |
| **12** |  | | |  | **ВИ** | | | **105 000** | **105 000** | | | **0** | | **0** | | **0** | | **15 000** | | **15 000** | **15 000** | | | **15 000** | | | **15 000** | | | **15 000** | | | | **15 000** | | | | | | |
| **13** |  | | |  | **ВИ\*** | | | **31 450** | **31 450** | | | **0** | | **0** | | **5 000** | | **0** | | **26 450** | **0** | | | **0** | | | **0** | | | **0** | | | | **0** | | | | | | |
| **14** |  | | |  | **ВИ\*\*** | | | **12 000** | **12 000** | | | **0** | | **12 000** | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | | **0** | | | **0** | | | **0** | | | | **0** | | | | | | |
| **Реконструкция (модернизация)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **15** | Модернизация оборудования ЦТП-14/2 | | | 2016 | ВИ | | | **561** | 561 | | | 561 | |  | |  | |  | |  |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| **16** | Модернизация оборудования ЦТП-5 | | | 2017 | ВИ | | | **308** | 308 | | |  | | 308 | |  | |  | |  |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| **17** | Модернизация оборудования ЦТП Димитрова | | | 2016 | ВИ | | | **153** | 153 | | | 153 | |  | |  | |  | |  |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | | | | |
| **18** | Реконструкция тепловой сети квартала №3 ,5 | | | 2017-2020 | ВИ | | | **37760** | 37760 | | |  | | 17431 | |  | |  | | 20329 |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | | | |
| **19** | Реконструкция тепловой сети Железнодорожного района | | | 2018 | ВИ | | | **23246** | 23246 | | |  | |  | | 23246 | |  | |  |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | | | | | |
| **20** | Реконструкция тепловой сети ТЭЦ-Заречный район | | | 2017-2025 | ВИ | | | **558020** | 558020 | | |  | | 39 359 | | 38 661 | | 70 000 | | 60 000 | 70 000 | | | 70 000 | | | 70 000 | | | | 70 000 | | | 70 000 | | | | | |
| **21** | Разработка ПСД на реконструкцию тепловой сети кварталов №5, 19 и № 19а | | | 2018 | ВИ\* | | | **3800** | 3800 | | |  | |  | | 3800 | |  | |  |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | | | | | |
| **22** | Разработка ПСД на установку приборов учета тепловой энергии на городских тепловых сетях | | | 2019 | ВИ\* | | | **4900** | 4900 | | |  | |  | |  | | 4900 | |  |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | | | | | |
| **23** | Реконструкция тепловых узлов в зданиях д/садов, в т.ч. ПСД | | | 2014-2017 | МБ | | | **1784** | 1784 | | |  | | 1784 | |  | |  | |  |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | | | | | |
| **24** | Модернизация оборудования ЦТП-15 по ул. Курчатова д.6, стр.3 | | | 2017 | МБ | | | **900** | 900 | | |  | | 900 | |  | |  | |  |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | | | | | |
| **25** | Перенос сетей теплоснабжения по ул. Семашко- ПИР | | | 2017 | МБ | | | **1900** | 1900 | | |  | | 1900 | |  | |  | |  |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | | | | | |
| **26** | Перенос сетей теплоснабжения по ул. Семашко -СМР | | | 2018-2020 | МБ | | | **30000** | 30000 | | |  | |  | | 10000 | | 10000 | | 10000 |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | | | | | |
| **27** | Реконструкция тепловой сети квартала № 21 | | | 2016 | ВИ\* | | | **7901** | 7901 | | | 7901 | |  | |  | |  | |  |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | | | | | |
| **28** | Реконструкция тепловой сети квартала № 18 | | | 2017-2018 | ВИ\* | | | **20000** | 20000 | | |  | | 9500 | | 10500 | |  | |  |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | | | | | |
| **29** | Реконструкция тепловой сети квартала № 5 | | | 2019 | ВИ\* | | | **15000** | 15000 | | |  | |  | |  | | 15000 | |  |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | | | | | |
| **30** | Реконструкция тепловой сети квартала № 19,19А | | | 2020-2022 | ВИ\* | | | **30000** | 30000 | | |  | |  | |  | |  | | 10000 | 10000 | | | 10000 | | |  | | | |  | | |  | | | | | |
| **31** | Реконструкция тепловой сети квартала № 2 | | | 2023 | ВИ\* | | | **15000** | 15000 | | |  | |  | |  | |  | |  |  | | |  | | | 15000 | | | |  | | |  | | | | | |
| **32** | Реконструкция тепловой сети квартала №24 | | | 2024 | ВИ\* | | | **15000** | 15000 | | |  | |  | |  | |  | |  |  | | |  | | |  | | | | 15000 | | |  | | | | | |
| **33** | Реконструкция тепловой сети квартала №23 | | | 2025 | ВИ\* | | | **15000** | 15000 | | |  | |  | |  | |  | |  |  | | |  | | |  | | | |  | | | 15000 | | | | | |
| **34** | **Итого по реконструкции (модернизации):** | | |  | **Всего** | | | **781 233** | **781 233** | | | **8 615** | | **71 182** | | **86 207** | | **99 900** | | **100 329** | **80 000** | | | **80 000** | | | **85 000** | | | | **85 000** | | | **85 000** | | | | | |
| **35** |  | | |  | **МБ** | | | **34 584** | **34 584** | | | **0** | | **4 584** | | **10 000** | | **10 000** | | **10 000** | **0** | | | **0** | | | **0** | | | | **0** | | | **0** | | | | | |
| **36** |  | | |  | **ВИ** | | | **620 048** | **620 048** | | | **714** | | **57 098** | | **61 907** | | **70 000** | | **80 329** | **70 000** | | | **70 000** | | | **70 000** | | | | **70 000** | | | **70 000** | | | | | |
| **37** |  | | |  | **ВИ\*** | | | **126 601** | **126 601** | | | **7 901** | | **9 500** | | **14 300** | | **19 900** | | **10 000** | **10 000** | | | **10 000** | | | **15 000** | | | | **15 000** | | | **15 000** | | | | | |
| **38** | **Итого по теплоснабжению:** | | |  | **Всего** | | | **1 194 183** | **1 194 183** | | | **8 615** | | **83 182** | | **91 207** | | **123 150** | | **148 029** | **145 004** | | | **144 999** | | | **149 999** | | | | **149 999** | | | **149 999** | | | | | |
| **39** |  | | |  | **ФБ** | | | **226 198** | **226 198** | | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | **45 242** | | | **45 239** | | | **45 239** | | | | **45 239** | | | **45 239** | | | | | |
| **40** |  | | |  | **ОБ** | | | **11 911** | **11 911** | | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | | **0** | **2 383** | | | **2 382** | | | **2 382** | | | | **2 382** | | | **2 382** | | | | | |
| **41** |  | | |  | **МБ** | | | **60 975** | **60 975** | | | **0** | | **4 584** | | **10 000** | | **18 250** | | **16 250** | **2 379** | | | **2 378** | | | **2 378** | | | | **2 378** | | | **2 378** | | | | | |
| **42** |  | | |  | **ВИ** | | | **725 048** | **725 048** | | | **714** | | **57 098** | | **61 907** | | **85 000** | | **95 329** | **85 000** | | | **85 000** | | | **85 000** | | | | **85 000** | | | **85 000** | | | | | |
| **43** |  | | |  | **ВИ\*** | | | **158 051** | **158 051** | | | **7 901** | | **9 500** | | **19 300** | | **19 900** | | **36 450** | **10 000** | | | **10 000** | | | **15 000** | | | | **15 000** | | | **15 000** | | | | | |
| **44** |  | | |  | **ВИ\*\*** | | | **12 000** | **12 000** | | | **0** | | **12 000** | | **0** | | **0** | | **0** | **0** | | | **0** | | | **0** | | | | **0** | | | **0** | | | | | |
|  |  |  | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  | |  | |  |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | | | | | |
| **Принятые сокращения:** | |  | |  |  | | |  |  | | |  | |  | |  | |  | | | | |  | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | | |  | | |
| **ФБ – федеральный бюджет** | | |  |  | | |  |  |  | |  | |  | |  | |  | | | | |  | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |
| **ОБ – областной бюджет** | | |  |  | | |  |  |  | |  | |  | |  | |  | | | | |  | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |
| **МБ – местный бюджет** | |  | |  | |  | |  |  | | |  | |  | |  | |  | | | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | | |  | | | | |  | |
| **ВИ – внебюджетные источники, в т.ч. средства ОАО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ»** | | | | | | | | | | | | | |  | |  | |  | | | | |  | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | | | |  | |  | |
| **ВИ\* - внебюджетные источники (средства ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ»)** | | | | | | | | | |  | | | |  | |  | |  | | | | |  | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | | | |  | |  | |
| **ВИ\*\* - внебюджетные источники, за исключением средств ОАО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ» (средства ГК "Росатом")** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | | |  | | | | |  | |  | |

Приложение 3

к Программе, утвержденной

решением Городской Думы

от 29.09.2011 № 92/5-гд

(в ред. решения Городской Думы

от 20.10.2016 № 83/6-гд)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | тыс. руб. | |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок выполнения | Источник финансирования | Общая стоимость мероприятий на  2016-2025 г.г. | Потребность в средствах на  2016- 2025  г.г. | | Сумма по годам | | | | | | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| **Генерация** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Строительство** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **1** | Строительство III очереди ТЭЦ | 2016-2017 | ВИ | 677 352 | 677 352 | | 405 000 | 272 352 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **Итого по строительству:** |  |  | **677 352** | **677 352** | | **405 000** | **272 352** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Реконструкция (модернизация)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **3** | Оснащение автоматической пожарной сигнализацией и системой оповещения и управления эвакуацией персонала при пожаре помещений ТЭЦ | 2016 | ВИ | 3547 | 3547 | | 3547 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4** | Реконструкция питательного насоса ПЭ270-150-3 с заменой электродвигателя на турбопривод | 2016 | ВИ | 75306 | 75306 | | 75306 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5** | Техперевооружение ГРУ-2 с заменой масляного выключателя СМВ-6 на вакуумный с заменой РЗА на микропроцессорную защиту | 2017 | ВИ | 9966 | 9966 | |  | 9966 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **6** | Замена оросителя градирни №1 | 2017 | ВИ | 8500 | 8500 | |  | 8500 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **7** | **Итого по реконструкции (модернизации):** |  | **ВИ** | **97 319** | **97 319** | | **78853** | **18466** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **8** | **Итого по генерации:** |  | **ВИ** | **774 671** | **774 671** | | **483 853** | **290 818** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Принятые сокращения:**  **ВИ – внебюджетные источники, в т.ч. средства ОАО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ»** | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение 4

к Программе, утвержденной

решением Городской Думы

от 29.09.2011 № 92/5-гд

(в ред. решения Городской Думы

от 20.10.2016 № 83/6-гд)

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| п/п | Наименование мероприятия | Срок выполнения | Источник финансиро  вания | Общая стоимость мероприятий на  2016-2025 г.г. | Потребность в средствах  на  2016-2025г.г. | Сумма по годам | | | | | | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| **Водоснабжение** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Строительство** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **1** | **МКР-21, квартал 6,7** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2** | Водопровод по ул. Озерная | 2017 | ВИ | 720 | 720 |  | 720 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3** | **МКР-22, квартал 5** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4** | Водопровод по ул. П.Морозова | 2017 | ВИ | 1080 | 1080 |  | 1080 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5** | **МКР-22, квартал 7** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **6** | Водопровод по ул. Озерная | 2017 | ВИ | 1296 | 1296 |  | 1296 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **7** | Комплексное освоение земельного участка для строительства жилья, обустройства набережной и мест отдыха в пойме реки Сатис | 2016-2017 | ВИ | 5000 | 5000 | 2000 | 3000 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **8** | Строительство сетей водоснабжения на присоединяемой территории ,ПИР | 2019-2020 | МБ | 6395 | 6395 |  |  |  | 3197 | 3198 |  |  |  |  |  |
| **9** | Строительство сетей водоснабжения на присоединяемой территории , СМР | 2021-2025 | ФБ | 20000 | 20000 |  |  |  |  |  | 4 000 | 4 000 | 4 000 | 4 000 | 4 000 |
| ОБ | 20000 | 20000 |  |  |  |  |  | 4 000 | 4 000 | 4 000 | 4 000 | 4 000 |
| МБ | 60000 | 60000 |  |  |  |  |  | 12 000 | 12 000 | 12 000 | 12 000 | 12 000 |
| **10** | Инженерные коммуникации и благоустройство в ТИЗ-1 (2,3 очередь) (водоснабжение)-ПИР | 2024 | МБ | 1000 | 1 000 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 000 |  |
| **11** | Инженерные коммуникации и благоустройство в ТИЗ-1 (2,3 очередь) (водоснабжение)-СМР | 2025 | МБ | 2000 | 2 000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2000 |
| **12** | Инженерная и транспортная инфраструктура района малоэтажной жилой застройки для многодетных семей западнее ул. Западная в Заречном районе г.о.г.Саров Нижегородской области (Водоснабжение). ПИР | 2017 | МБ | 1000 | 1 000 |  | 1000 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **13** | Инженерная и транспортная инфраструктура района малоэтажной жилой застройки для многодетных семей западнее ул. Западная в Заречном районе г.о.г.Саров Нижегородской области (Водоснабжение). СМР | 2018-2020 | МБ | 14085 | 14 085 |  |  | 4695 | 4695 | 4695 |  |  |  |  |  |
| **14** | Инженерная и транспортная инфраструктура района малоэтажной жилой застройки для многодетных семей по ул.Нижегородская (Водоснабжение). ПИР | 2018 | МБ | 3000 | 3 000 |  |  | 3000 |  |  |  |  |  |  |  |
| **15** | Инженерная и транспортная инфраструктура района малоэтажной жилой застройки для многодетных семей по ул.Нижегородская (Водоснабжение). СМР | 2019-2021 | МБ | 19 719 | 19 719 |  |  |  | 6573 | 6573 | 6573 |  |  |  |  |
| **16** | Инженерные коммуникации и благоустройство район индивидуальной жилой застройки Балыково (водоснабжение). ПИР | 2019 | МБ | 2000 | 2 000 |  |  |  | 2000 |  |  |  |  |  |  |
| **17** | Инженерные коммуникации и благоустройство район индивидуальной жилой застройки Балыково (водоснабжение). СМР | 2021-2022 | МБ | 40000 | 40 000 |  |  |  |  |  | 20000 | 20000 |  |  |  |
| **15** | **Итого по строительству:** |  | **Всего** | **197 295** | **197 295** | **2 000** | **7 096** | **7 695** | **16 465** | **14 466** | **46 573** | **40 000** | **20 000** | **21 000** | **22 000** |
| **16** |  |  | **ФБ** | **20 000** | **20 000** | **0** |  | **0** | **0** | **0** | **4 000** | **4 000** | **4 000** | **4 000** | **4 000** |
| **17** |  |  | **ОБ** | **20 000** | **20 000** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **4 000** | **4 000** | **4 000** | **4 000** | **4 000** |
| **18** |  |  | **МБ** | **149 199** | **149 199** | **0** | **1 000** | **7 695** | **16 465** | **14 466** | **38 573** | **32 000** | **12 000** | **13 000** | **14 000** |
| **19** |  |  | **ВИ** | **8 096** | **8 096** | **2 000** | **6 096** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Реконструкция (модернизация)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **20** | Устройство автоматизированного сбора информации работы водопроводной сети | 2018 | ВИ2 | 1594 | 1594 |  |  | 1594 |  |  |  |  |  |  |  |
| **21** | Автоматизация станции второго подъёма водозаборного узла города | 2019-2020 | ВИ2 | 5559 | 5559 |  |  |  | 2148 | 3411 |  |  |  |  |  |
| **22** | Разработка ПСД на электроснабжение Аргинского водозабора по первой категории надежности | 2017 | ВИ2 | 400 | 400 |  | 400 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **23** | Проведение геофизического обследования скважин Аргинского водозабора | 2017 | ВИ2 | 1200 | 1200 |  | 1200 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **24** | Выполнение СМР по усилению анититеррористической защищенности водозаборного узла города | 2017 | ВИ2 | 2000 | 2000 |  | 2000 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **25** | **Итого по реконструкции (модернизации):** |  | **Всего** | **10 753** | **10 753** | **0** | **3 600** | **1 594** | **2 148** | **3 411** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **26** |  |  | **ВИ2** | **10 753** | **10 753** | **0** | **3 600** | **1 594** | **2 148** | **3 411** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **27** | **Итого по водоснабжению:** |  | **Всего** | **208 048** | **208 048** | **2 000** | **10 696** | **9 289** | **18 613** | **17 877** | **46 573** | **40 000** | **20 000** | **21 000** | **22 000** |
| **28** |  |  | **ФБ** | **20 000** | **20 000** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **4 000** | **4 000** | **4 000** | **4 000** | **4 000** |
| **29** |  |  | **ОБ** | **20 000** | **20 000** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **4 000** | **4 000** | **4 000** | **4 000** | **4 000** |
| **30** |  |  | **МБ** | **149 199** | **149 199** | **0** | **1 000** | **7 695** | **16 465** | **14 466** | **38 573** | **32 000** | **12 000** | **13 000** | **14 000** |
| **31** |  |  | **ВИ** | **8 096** | **8 096** | **2 000** | **6 096** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **32** |  |  | **ВИ2** | **10 753** | **10 753** | **0** | **3 600** | **1 594** | **2 148** | **3 411** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
|  | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Принятые сокращения:**  **ОБ – областной бюджет** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ФБ – федеральный бюджет** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **МБ – местный бюджет** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ВИ – внебюджетные источники** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ВИ 2 – средства МУП "Горводоканал"** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение 5

к Программе, утвержденной

решением Городской Думы

от 29.09.2011 № 92/5-гд

(в ред. решения Городской Думы

от 20.10.2016 № 83/6-гд)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | тыс. руб. | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | Срок выполнения | Источник финансирования | Общая стоимость мероприятий на  2016-2025 г.г. | Потребность  в средствах  на  2016-2025 г.г. | Сумма по годам | | | | | | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| **Водоотведение** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Строительство** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **1** | Строительство сетей водоотведения на присоединяемой территории. ПИР | | 2019-2020 | МБ | 4 764 | 4 764 |  |  |  | 2 382 | 2 382 |  |  |  |  |  |
| **2** | Строительство сетей водоотведения на присоединяемой территории. СМР | | 2021-2025 | ФБ | 20 000 | 20 000 |  |  |  |  |  | 4 000 | 4 000 | 4 000 | 4 000 | 4 000 |
| ОБ | 20 000 | 20 000 |  |  |  |  |  | 4 000 | 4 000 | 4 000 | 4 000 | 4 000 |
| МБ | 60 000 | 60 000 |  |  |  |  |  | 12 000 | 12 000 | 12 000 | 12 000 | 12 000 |
| **3** | Инженерная и транспортная инфраструктура района малоэтажной жилой застройки для многодетных семей по ул.Нижегородская (Водоотведение). ПИР | | 2018 | МБ | 2 000 | 2 000 |  |  | 2 000 |  |  |  |  |  |  |  |
| **4** | Инженерная и транспортная инфраструктура района малоэтажной жилой застройки для многодетных семей по ул.Нижегородская (Водоотведение). СМР | | 2019-2021 | МБ | 27 606 | 27 606 |  |  |  | 9 202 | 9 202 | 9 202 |  |  |  |  |
| **5** | Инженерная и транспортная инфраструктура района малоэтажной жилой застройки для многодетных семей западнее ул. Западная в Заречном районе г.о.г.Саров Нижегородской области (Водоотведение). ПИР | | 2017 | МБ | 1 000 | 1 000 |  | 1000 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **6** | Инженерная и транспортная инфраструктура района малоэтажной жилой застройки для многодетных семей западнее ул. Западная в Заречном районе г.о.г.Саров Нижегородской области (Водоотведение). СМР | | 2019-2021 | МБ | 19 719 | 19 719 |  |  |  | 6573 | 6573 | 6573 |  |  |  |  |
| **7** | Инженерные коммуникации и благоустройство в ТИЗ-1 (2,3 очередь) (водоотведение). ПИР | | 2024 | МБ | 1 000 | 1 000 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 000 |  |
| **8** | Инженерные коммуникации и благоустройство в ТИЗ-1 (2,3 очередь) (водоотведение). СМР | | 2025 | МБ | 2 000 | 2 000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2 000 |
| **9** | Инженерные коммуникации и благоустройство в МКР 16 (водоотведение). ПИР | | 2017 | МБ | 1 200 | 1 200 |  | 1 200 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **10** | Инженерные коммуникации и благоустройство в МКР 16 (водоотведение). СМР | | 2018-2020 | МБ | 10 800 | 10 800 |  |  | 3 600 | 3 600 | 3 600 |  |  |  |  |  |
| **11** | Комплексное освоение земельного участка для строительства жилья, обустройства набережной и мест отдыха в пойме реки Сатис | | 2016-2018 | ВИ | 5 000 | 5 000 | 2 500 |  | 2 500 |  |  |  |  |  |  |  |
| **12** | **Итого по строительству:** | |  | **Всего** | **175 089** | **175 089** | **2 500** | **2 200** | **8 100** | **21 757** | **21 757** | **35 775** | **20 000** | **20 000** | **21 000** | **22 000** |
| **13** |  | |  | **ФБ** | **20 000** | **20 000** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **4 000** | **4 000** | **4 000** | **4 000** | **4 000** |
| **14** |  | |  | **ОБ** | **20 000** | **20 000** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **4 000** | **4 000** | **4 000** | **4 000** | **4 000** |
| **15** |  | |  | **МБ** | **130 089** | **130 089** | **0** | **2 200** | **5 600** | **21 757** | **21 757** | **27 775** | **12 000** | **12 000** | **13 000** | **14 000** |
| **16** |  | |  | **ВИ** | **5 000** | **5 000** | **2 500** | **0** | **2 500** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Реконструкция (модернизация)** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **17** | **Реконструкция очистных сооружений города** | | 2017-2026 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **18** | Выполнение проектно-изыскательских работ по реконструкции и техническому перевооружению канализационных очистных сооружений | | 2017-2019 | ВИ2 | **50342** | **50342** |  | 11771 | 30018 | 8553 |  |  |  |  |  |  |
| **19** | Реконструкция сооружений обеззараживания сточных вод | | 2020-2021 | ВИ2 | **54675** | **54675** |  |  |  |  | 44134 | 10541 |  |  |  |  |
| **20** | Реконструкция сооружений по реагентному удалению фосфора | | 2026 | ВИ2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **21** | Реконструкция сооружений биологической очистки | | 2022-2026 | ВИ2 | **776849** | **776849** |  |  |  |  |  |  | 90 736 | 107 913 | 277 300 | 300 900 |
| **22** | Реконструкция здания механического обезвоживания осадков сточных вод ОСК г.Саров | | 2018-2019 | ВИ2 | **22832** | **22832** |  |  | 4 851 | 17 981 |  |  |  |  |  |  |
| **23** | Реконструкция иловых площадок-уплотнителей и полигона для складирования осадка под площадки компостирования | | 2018-2021 | ВИ2 | **133619** | **133619** |  |  | 4 072 | 41 906 | 54 986 | 32 655 |  |  |  |  |
| **24** | Реконструкция сооружений обработки осадков | | 2021-2023 | ВИ2 | **148212** | **148212** |  |  |  |  |  | 44 364 | 43 152 | 60 696 |  |  |
| **25** | Реконструкция воздуходувной станции | | 2021-2023 | ВИ2 | **163954** | **163954** |  |  |  |  |  | 47 551 | 49 011 | 67 392 |  |  |
| **26** | **Итого по реконструкции (модернизации):** | |  | **Всего** | **1 350 483** | **1 350 483** | **0** | **11 771** | **38 941** | **68 440** | **99 120** | **135 111** | **182 899** | **236 001** | **277 300** | **300 900** |
| **27** |  | |  | **ВИ2** | **1 350 483** | **1 350 483** | **0** | **11 771** | **38 941** | **68 440** | **99 120** | **135 111** | **182 899** | **236 001** | **277 300** | **300 900** |
| **28** | **Итого по водоотведению:** | |  | **Всего** | **1 525 572** | **1 525 572** | **2 500** | **13 971** | **47 041** | **90 197** | **120 877** | **170 886** | **202 899** | **256 001** | **298 300** | **322 900** |
| **29** |  | |  | **ФБ** | **20 000** | **20 000** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **4 000** | **4 000** | **4 000** | **4 000** | **4 000** |
| **30** |  | |  | **ОБ** | **20 000** | **20 000** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **4 000** | **4 000** | **4 000** | **4 000** | **4 000** |
| **31** |  | |  | **МБ** | **130 089** | **130 089** | **0** | **2 200** | **5 600** | **21 757** | **21 757** | **27 775** | **12 000** | **12 000** | **13 000** | **14 000** |
| **32** |  | |  | **ВИ** | **5 000** | **5 000** | **2 500** | **0** | **2 500** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **33** |  | |  | **ВИ2** | **1 350 483** | **1 350 483** | **0** | **11 771** | **38 941** | **68 440** | **99 120** | **135 111** | **182 899** | **236 001** | **277 300** | **300 900** |
|  | **Примечание: мероприятия, запланированные на 2026 год в рамках реконструкции очистных сооружений города, финансируются за счет средств МУП "Горводокнаал" в размере 312 700 тыс. руб.** | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **Принятые сокращения:** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ОБ – областной бюджет** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **МБ – местный бюджет** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ВИ – внебюджетные источники** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ВИ2 – средства МУП "Горводоканал"** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение 6

к Программе, утвержденной

решением Городской Думы

от 29.09.2011 № 92/5-гд

(в ред. решения Городской Думы

от 20.10.2016 № 83/6-гд)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | тыс. руб. | |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок выполнения | Источник финансирования | | Общая стоимость мероприятий на  2016-2025 г.г. | | Потребность в средствах на  2016-2025 г.г. | Сумма по годам | | | | | | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| **Газоснабжение** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Строительство** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **1** | «Газоснабжение индивидуальных жилых домов 2 и 3 очереди ТИЗ-1 в части прокладки уличных газопроводов низкого давления.ПСД | 2024 | МБ | | 1800 | 1800 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 1800 |  |
| **2** | «Газоснабжение индивидуальных жилых домов 2 и 3 очереди ТИЗ-1 в части прокладки уличных газопроводов низкого давления. СМР | 2025 | МБ | | 10000 | 10000 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 10000 |
| **3** | Газопровод высокого давления «ГРС-ТИЗ-1» до ГРПБ-18 с диаметра Ду-150 на Ду-300, протяжённостью 4,8 км., с проведением экспертизы проекта. ПСД | 2020 | МБ | | 1800 | 1800 | |  |  |  |  | 1800 |  |  |  |  |  |
| **4** | Газопровод высокого давления «ГРС-ТИЗ-1» до ГРПБ-18 с диаметра Ду-150 на Ду-300, протяжённостью 4,8 км., с проведением экспертизы проекта. СМР | 2021-2022 | МБ | | 35400 | 35400 | |  |  |  |  |  | 17700 | 17700 |  |  |  |
| **5** | Перекладка газопровода высокого давления от места врезки в газопровод «ГРС-пос.Сатис» (в районе школы-интерната №1) до ГРП-14 с диаметра Ду-50 на Ду-300 протяжённостью 4,0 км, с проведением экспертизы проектной документации. ПСД | 2018 | МБ | | 1700 | 1700 | |  |  | 1700 |  |  |  |  |  |  |  |
| **6** | Перекладка газопровода высокого давления от места врезки в газопровод «ГРС-пос.Сатис» (в районе школы-интерната №1) до ГРП-14 с диаметра Ду-50 на Ду-300 протяжённостью 4,0 км, с проведением экспертизы проектной документации. СМР | 2019-2020 | МБ | | 23600 | 23600 | |  |  |  | 11800 | 11800 |  |  |  |  |  |
| **7** | Закольцовка газопровода высокого давления от ГРП-14 района малоэтажной жилой застройки (пос. Балыково) до ГРПБ-18 (ТИЗ-1) Ду-300 протяжённостью 3 км., с проведением экспертизы проектной документации. ПСД | 2019 | МБ | | 1900 | 1900 | |  |  |  | 1900 |  |  |  |  |  |  |
| **8** | Закольцовка газопровода высокого давления от ГРП-14 района малоэтажной жилой застройки (пос. Балыково) до ГРПБ-18 (ТИЗ-1) Ду-300 протяжённостью 3 км., с проведением экспертизы проектной документации. СМР | 2020-2021 | МБ | | 29500 | 29500 | |  |  |  |  | 14750 | 14750 |  |  |  |  |
| **9** | Распределительный газопровод низкого давления от ул. Мичурина до ул.Герцена (закольцовка по ул. Кольцова протяжённостью 170 метров и по.ул. Курчатова протяжённостью 150 м.) проведением экспертизы проектной документации. ПСД | 2017 | МБ | | 90 | 90 | |  | 90 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **10** | Распределительный газопровод низкого давления от ул. Мичурина до ул.Герцена (закольцовка по ул. Кольцова протяжённостью 170 метров и по.ул. Курчатова протяжённостью 150 м.) проведением экспертизы проектной документации. СМР | 2018 | МБ | | 500 | 500 | |  |  | 500 |  |  |  |  |  |  |  |
| **11** | Расширения газораспределительной сети ул. Кирова (пос. Кирпичный) для газификации домов (садоводческие участки, переведённые под ИЖС) с экспертизой проектной документации . ПСД | 2019 | МБ | | 400 | 400 | |  |  |  | 400 |  |  |  |  |  |  |
| **12** | Выполнение СМР | 2020 | МБ | | 3000 | 3000 | |  |  |  |  | 3000 |  |  |  |  |  |
| **13** | Перекладка газопроводов высокого давления 2 категории от ул.Зернова до ГРП-20 ул. Негина (замена Ду-150 на Ду-300) ПСД | 2020 | ВИ\* | | 1200 | 1200 | |  |  |  |  | 1200 |  |  |  |  |  |
| **14** | Выполнение СМР | 2020 | ВИ\* | | 8000 | 8000 | |  |  |  |  | 8000 |  |  |  |  |  |
| **15** | Проектирование перекладки распределительных газопроводов низкого давления п. Новофинский (ул. Ломоносова, Тимирязева, Чкалова, Садовая, Западная) и строительство дополнительных газопроводов – закольцовок низкого давления | 2019 | ВИ\* | | 800 | 800 | |  |  |  | 800 |  |  |  |  |  |  |
| **16** | Выполнение СМР | 2020 | ВИ\* | | 2500 | 2500 | |  |  |  |  | 2500 |  |  |  |  |  |
| **17** | Проектирование закольцовки газопроводов высокого давления от пос. Яблоневый сад (ГРПБ-19) до пос. Строитель (ГРП-6) с учётом развития газоснабжения прилежащих садовых участков, переводимых в статус ИЖС, с проведением экспертизы проектной документации | 2020 | МБ | | 600 | 600 | |  |  |  |  | 600 |  |  |  |  |  |
| **18** | Строительство закольцовки газопроводов высокого давления от пос. Яблоневый сад (ГРПБ-19) до пос. Строитель (ГРП-6) с учётом развития газоснабжения прилежащих садовых участков, переводимых в статус ИЖС, с проведением экспертизы проектной документации | 2020 | МБ | | 3000 | 3000 | |  |  |  |  | 3000 |  |  |  |  |  |
| **19** | Газификация индивидуальной жилищной застройки в пойме реки "Сатис" | 2016-2017 | ВИ\* | | 30000 | 30000 | | 15000 | 15000 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **20** | Строительство закольцовки Ду-200 газопровода высокого давления от ГРП-20 до проектируемого газопровода высокого давления застройки поймы р. Сатис | 2020 | ВИ | | 7000 | 7000 | |  |  |  |  | 7000 |  |  |  |  |  |
| **21** | Газопровод ТЭЦ – промышленная площадка №22 – промышленная площадка №6 | 2020 | ВИ\* | | 245150 | 245150 | |  |  |  |  | 245150 |  |  |  |  |  |
| **22** | Перенос газопровода в/давления по ул. Семашко - ПИР | 2017 | МБ | | 1900 | 1900 | |  | 1900 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **23** | Перенос газопровода в/давления по ул. Семашко - СМР | 2018-2019 | МБ | | 14000 | 14000 | |  |  | 7000 | 7000 |  |  |  |  |  |  |
| **24** | Проектирование газоснабжения микрорайона 1А и 1 Б | 2019 | МБ | | 2000 | 2000 | |  |  |  | 2000 |  |  |  |  |  |  |
| **25** | Строительство газоснабжения микрорайонов 1А и 1Б | 2021 | МБ | | 900000 | 900000 | |  |  |  |  |  | 900000 |  |  |  |  |
| **26** | Проектирование сетей газоснабжения на присоединяемой территории | 2020 | МБ | | 2000 | 2000 | |  |  |  |  | 2000 |  |  |  |  |  |
| **27** | Строительство новой модульно-блочной АГРС производительностью 30 тыс.куб/час для нужд газификации объектов северной части города с газопроводом-отводом и охранным краном (изменение границ города) | 2019 | ФБ | | 7000 | 7000 | |  |  |  | 7000 |  |  |  |  |  |  |
| **28** | Строительство газопровода высокого давления от новой АГРС до ГРПБ-18 (закольцовка "северных объектов" с действующей распределительной сетью г. Саров) | 2019 | ФБ | | 10000 | 10000 | |  |  |  | 10000 |  |  |  |  |  |  |
| **29** | Строительство сетей газоснабжения на присоединяемой территории | 2021-2025 | ФБ | | 135720 | 135720 | |  |  |  |  |  | 27 144 | 27 144 | 27 144 | 27 144 | 27 144 |
| ОБ | | 7147 | 7147 | |  |  |  |  |  | 1 429 | 1 429 | 1 429 | 1 429 | 1 431 |
| МБ | | 7135 | 7135 | |  |  |  |  |  | 1 427 | 1 427 | 1 427 | 1 427 | 1 427 |
| **30** | **Итого по строительству:** |  | **Всего** | | **1 494 842** | **1 494 842** | | **15 000** | **16 990** | **9 200** | **40 900** | **300 800** | **962 450** | **47 700** | **30 000** | **31 800** | **40 002** |
| **31** |  |  | **ФБ** | | **152 720** | **152 720** | | **0** | **0** | **0** | **17 000** | **0** | **27 144** | **27 144** | **27 144** | **27 144** | **27 144** |
| **32** |  |  | **ОБ** | | **7 147** | **7 147** | | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **1 429** | **1 429** | **1 429** | **1 429** | **1 431** |
| **33** |  |  | **МБ** | | **1 040 325** | **1 040 325** | | **0** | **1 990** | **9 200** | **23 100** | **36 950** | **933 877** | **19 127** | **1 427** | **3 227** | **11 427** |
| **34** |  |  | **ВИ** | | **7 000** | **7 000** | | **0** | **0** | **0** | **0** | **7 000** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **35** |  |  | **ВИ\*** | | **287 650** | **287 650** | | **15 000** | **15 000** | **0** | **800** | **256 850** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| Реконструкция (модернизация) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **36** | Реконструкция газораспределительной станции (ГРС) | 2016-2018 | ВИ\* | | 25 378 | 25 378 | | 8178 | 8500 | 8700 |  |  |  |  |  |  |  |
| **37** | Подземный стальной газопровод высокого давления, проходящий по ул. Пионерская и К. Маркса от ГРП-2 до существующего газопровода ГРС-ТЭЦ | 2020 | ВИ\* | | 3 422 | 3 422 | |  |  |  |  | 3422 |  |  |  |  |  |
| **38** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по кварталу 21: по ул. К. Маркса и ул.Куйбышева | 2020 | ВИ\* | | 3 068 | 3 068 | |  |  |  |  | 3068 |  |  |  |  |  |
| **39** | Подземные стальные газопроводы низкого давления, проходящие по: (Г1) кварталу 19: от ГРП-2 к д.д. 42-54 по пр. Ленина; пер. Северный, д.д. 1а, 6, 4; ул. Пионерская, д.д. 18-28; (Г2) кварталу 19: по пер. Северный к д.1; (Г3) кварталу 19: по пр. Ленина, д.д. 54-60, по ул. Академика Харитона, д.д. 2, 3, протяженностью: (Г1) 978,60 м; (Г2) 20,40 м; (Г3) 506,00 м | 2023 | ВИ\* | | 2 183 | 2 183 | |  |  |  |  |  |  |  | 2183 |  |  |
| **40** | Подземный стальной газопровод высокого давления, проходящий по к. 1-6 - к. 1-8 (от колодца № 3 до площадки № 21) | 2020 | ВИ\* | | 354 | 354 | |  |  |  |  | 354 |  |  |  |  |  |
| **41** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по кварталу 17: по пр. Ленина, д.д. 30, 32; ул. Александровича, д. 25; ул. Сосина, д.д. 1, 5, 7 | 2024 | ВИ\* | | 1 487 | 1 487 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 487 |  |
| **42** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий в квартале 22 (ул. Александровича, ул. Шевченко, ул. Духова,  пр. Ленина) | 2024 | ВИ\* | | 1 935 | 1 935 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 935 |  |
| **43** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий в квартале 24д (ул. Шевченко, пл. Ленина, ул. Чапаева) | 2024 | ВИ\* | | 248 | 248 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 248 |  |
| **44** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по ул.Куйбышева | 2024 | ВИ\* | | 2 974 | 2 974 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 2974 |  |
| **45** | Подземный стальной газопровод высокого давления проходящий по ул. Фрунзе и ул. Железнодорожная от колодца 1-9 до колодца 4-2 (ответвление на БКЗ) | 2024 | ВИ\* | | 5 487 | 5 487 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 5487 |  |
| **46** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий в квартале 22д (ул. Александровича, ул. Куйбышева, ул. Духова), | 2025 | ВИ\* | | 319 | 319 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 319 |
| **47** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий в квартале 19 от д.55 по пр. Ленина до д.12 по ул. Академика Харитона | 2025 | ВИ\* | | 1 074 | 1 074 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1074 |
| **48** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий в квартале 19(3) (ул. Академика Харитона, д.10, д.12), | 2025 | ВИ\* | | 295 | 295 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 295 |
| **49** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий в квартале 19(2) по ул. Академика Харитона от узла 12 к д.6, д.9 - участок Г1 и д.5, д.4 - участок Г2 | 2025 | ВИ\* | | 531 | 531 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 531 |
| **50** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий в квартале 25д (ул. Куйбышева, ул. Фрунзе, ул. Чапаева) | 2025 | ВИ\* | | 236 | 236 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 236 |
| **51** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий в квартале 23 (ул. Духова, ул. Шевченко, пл. Ленина) | 2023 | ВИ\* | | 1 687 | 1 687 | |  |  |  |  |  |  |  | 1 687 |  |  |
| **52** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий в квартале 26д и 27д (ул. Куйбышева, ул. Шверника, ул. Фрунзе) | 2025 | ВИ\* | | 354 | 354 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 354 |
| **53** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий в квартале 23д | 2023 | ВИ\* | | 378 | 378 | |  |  |  |  |  |  |  | 378 |  |  |
| **54** | Подземный стальной газопровод высокого давления, проходящий от к. 1. 14 у ГРП №3 (ул. Привокзальная, д. 15, стр.1) до к. 1.15 ООО "АБЗ" | 2023 | ВИ\* | | 2 018 | 2 018 | |  |  |  |  |  |  |  | 2018 |  |  |
| **55** | Подземный стальной газопровод высокого давления, проходящий от к. 3-8б до к. 3-9 | 2023 | ВИ\* | | 2 218 | 2 218 | |  |  |  |  |  |  |  | 2218 |  |  |
| **56** | Подземный стальной газопровод высокого давления, проходящий от к. 4.4 до к. 4.2 по ул. Железнодорожная | 2024 | ВИ\* | | 1 770 | 1 770 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 1770 |  |
| **57** | Подземный стальной газопровод высокого давления, проходящий от к. 3.1 у ГРС (ул. Силкина, д.72) до КПП №3 | 2024 | ВИ\* | | 22 750 | 22 750 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 22 750 |  |
| **58** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по кварталу №19: ул. Академика Харитона, д. 13 | 2024 | ВИ\* | | 18 | 18 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 18 |  |
| **59** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по кварталу №9 | 2024 | ВИ\* | | 1 227 | 1 227 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 1227 |  |
| **60** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по кварталу №26 | 2024 | ВИ\* | | 1 510 | 1 510 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 1510 |  |
| **61** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по кварталу №20: от д.1 по ул. К.Маркса до д. 45,49,51 по пр. Ленина, от д.59 к д.д.55,53 по пр. Ленина | 2025 | ВИ\* | | 590 | 590 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 590 |
| **62** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по кварталу №19: ул. Академика Харитона, д. 11 | 2025 | ВИ\* | | 24 | 24 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 24 |
| **63** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящие по (Г1) кварталу №1: ул. Дзержинского, д.д. 7,9,11,13: ул. Ушакова, д.д. 10,12,14,16,18,20,(Г2) кварталу №14 | 2025 | ВИ\* | | 2 714 | 2 714 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2714 |
| **64** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по кварталу №24 | 2020 | ВИ\* | | 1 770 | 1 770 | |  |  |  |  | 1770 |  |  |  |  |  |
| **65** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по кварталу №19: ул. Академика Харитона, д. 15 | 2025 | ВИ\* | | 389 | 389 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 389 |
| **66** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по кварталу №20, от д.59 по пр. Ленина до д.1 по ул. Академика Харитона | 2023 | ВИ\* | | 18 | 18 | |  |  |  |  |  |  |  | 18 |  |  |
| **67** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по кварталу №25 | 2023 | ВИ\* | | 1 652 | 1 652 | |  |  |  |  |  |  |  | 1652 |  |  |
| **68** | Подземный стальной газопровод высокого давления, проходящий от распределительного газопровода по ул. Фрунзе до ГРП №1 | 2023 | ВИ\* | | 1 357 | 1 357 | |  |  |  |  |  |  |  | 1 357 |  |  |
| **69** | Подземный стальной внутриквартальный газопровод низкого давления, проходящий по ул. Пушкина, д.д. 30, 32, 34, 36, ул. Шверника, д.д. 3, 5, 7, 9, переход в квартал 6 | 2023 | ВИ\* | | 531 | 531 | |  |  |  |  |  |  |  | 531 |  |  |
| **70** | Подземный стальной газопровод высокого давления, проходящий от ПК 23+87 до ГРП котельной больничного городка (от кол.3-4 до кол.3-5) | 2023 | ВИ\* | | 507 | 507 | |  |  |  |  |  |  |  | 507 |  |  |
| **71** | Подземный стальной газопровод высокого давления, проходящий от кол. 3-9 (у котельной аэродрома) до ГРП №6 | 2024 | ВИ\* | | 566 | 566 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 566 |  |
| **72** | Подземный стальной внутриквартальный газопровод низкого давления, проходящий по ул. Пушкина, д.д. 22, 24, 26, 28,, ул. Шверника, д.4, ул. Гагарина д.д. 19, 21, 23, 25, ул. Фрунзе д.д. 3, 5, переходы в кварталы 5, 7, 9 | 2024 | ВИ\* | | 979 | 979 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 979 |  |
| **73** | Подземный стальной газопровод высокого давления, проходящий через мост-плотину "Маслиха" на ул. Зернова | 2024 | ВИ\* | | 826 | 826 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 826 |  |
| **74** | Подземный стальной внутриквартальный газопровод низкого давления, проходящий по ул. Академика Харитона, д.8, Северный переулок, д.2, 3, 5, 8, 10; от ГРП-2 до входа в квартал 19 | 2024 | ВИ\* | | 1 180 | 1 180 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 1180 |  |
| **75** | Подземный стальной внутриквартальный газопровод низкого давления, проходящий по пр. Мира, д.д. 11, 9, 7, 5, 3, проезд Вити Коробкова, д.4, ул. Дзержинского, д.д. 2, 4, 8, Октябрьский проспект, д.5 | 2025 | ВИ\* | | 1 180 | 1 180 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 180 |
| **76** | Подземный стальной внутриквартальный газопровод низкого давления, проходящий от ул. Академика Харитона, д.16 до ул. Победы, д.29 | 2025 | ВИ\* | | 4 602 | 4 602 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4 602 |
| **77** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по кварталу №20 от д.№1 по ул. Академика Харитона до д.№53а,53,51а,51,47а по пр.Ленина и к д.№1 по ул.К.Маркса | 2025 | ВИ\* | | 319 | 319 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 319 |
| **78** | Подземные стальные газопроводы низкого давления, проходящие по кварталу №3 и кварталу №11: пр.Мира д.д. 10,14,16,18,20; ул.Гагарина, д.д. 2,4; ул.Чапаева, д.д.2,4; ул.Пушкина, д.д. 4,6,8,10,12 | 2025 | ВИ\* | | 2 360 | 2 360 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2 360 |
| **79** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по кварталу №5: ул.Чапаева, д.д.1,3; ул.Гагарина, д.д. 11,15,17; ул.Пушкина, д.д. 14,16,18,20; ул.Фрунзе, детский сад | 2025 | ВИ\* | | 979 | 979 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 979 |
| **80** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по кварталу №9: ул.Гагарина (бывшая школа №10) | 2025 | ВИ\* | | 1 180 | 1 180 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 180 |
| **81** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по кварталу №8: пр.Ленина д.д.8,14; ул.Гагарина, д.д. 10,12,14,18; ул.Чапаева, д.7; ул.Фрунзе, д.д.10,12 | 2025 | ВИ\* | | 1 274 | 1 274 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1274 |
| **82** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по кварталу №4: пр.Мира-библиотека | 2023 | ВИ\* | | 1 204 | 1 204 | |  |  |  |  |  |  |  | 1 204 |  |  |
| **83** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по ул.Победы, д.14,15,17,18,19,20,21, 22,23,24,25,26,27 | 2023 | ВИ\* | | 507 | 507 | |  |  |  |  |  |  |  | 507 |  |  |
| **84** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по кв.17, ул. Александровича, д.19 | 2024 | ВИ\* | | 122 | 122 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 122 |  |
| **85** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по ИТР ул. Адександровича, ул. Пионерская, ул. Сахарова, пр-т Октябрьский, ул. Зеленая | 2024 | ВИ\* | | 3 591 | 3 591 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 3591 |  |
| **86** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по ИТР ул. Победы, вводы в дома | 2024 | ВИ\* | | 893 | 893 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 893 |  |
| **87** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по кв. 28 к домам 7 и 9 по ул. Куйбышева | 2024 | ВИ\* | | 425 | 425 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 425 |  |
| **88** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по кв. 19 к дому 18 по ул. Ак. Харитона | 2024 | ВИ\* | | 28 | 28 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 28 |  |
| **89** | Подземный стальной газопровод низкого давления, проходящий по мкр. 2А от д.4 по ул.Куйбышева до д.д. 15а, 15б, 15в по ул Шверника и д.27 по ул. Шверника | 2024 | ВИ\* | | 920 | 920 | |  |  |  |  |  |  |  |  | 920 |  |
| **90** | Газорегуляторный пункт №1 | 2017 | ВИ\* | | 826 | 826 | |  | 826 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **91** | Газорегуляторный пункт №2 | 2017 | ВИ\* | | 826 | 826 | |  | 826 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **92** | Газорегуляторный пункт №5 | 2019 | ВИ\* | | 826 | 826 | |  |  |  | 826 |  |  |  |  |  |  |
| **93** | Газорегуляторный пункт №7 | 2019 | ВИ\* | | 826 | 826 | |  |  |  | 826 |  |  |  |  |  |  |
| **94** | Реконструкция ствола дымовой трубы газовой кательной профилактория | 2017 | ВИ\* | | 480 | 480 | |  | 480 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **95** | **Итого по реконструкции (модернизации):** |  | **Всего** | | **119 392** | **119 392** | | **8 178** | **10 632** | **8 700** | **1 652** | **8 614** | **0** | **0** | **14 260** | **48 936** | **18 420** |
| **96** |  |  | **ВИ\*** | | **119 392** | **119 392** | | **8 178** | **10 632** | **8 700** | **1 652** | **8 614** | **0** | **0** | **14 260** | **48 936** | **18 420** |
| **97** | **Итого по газоснабжению** |  | **Всего** | | **1 614 234** | **1 614 234** | | **23 178** | **27 622** | **17 900** | **42 552** | **309 414** | **962 450** | **47 700** | **44 260** | **80 736** | **58 422** |
| **98** |  |  | **ФБ** | | **152 720** | **152 720** | | **0** | **0** | **0** | **17 000** | **0** | **27 144** | **27 144** | **27 144** | **27 144** | **27 144** |
| **99** |  |  | **ОБ** | | **7 147** | **7 147** | | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **1 429** | **1 429** | **1 429** | **1 429** | **1 431** |
| **100** |  |  | **МБ** | | **1 040 325** | **1 040 325** | | **0** | **1 990** | **9 200** | **23 100** | **36 950** | **933 877** | **19 127** | **1 427** | **3 227** | **11 427** |
| **101** |  |  | **ВИ** | | **7 000** | **7 000** | | **0** | **0** | **0** | **0** | **7 000** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **102** |  |  | **ВИ\*** | | **407 042** | **407 042** | | **23 178** | **25 632** | **8 700** | **2 452** | **265 464** | **0** | **0** | **14 260** | **48 936** | **18 420** |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Принятые сокращения:** | |  |  | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ФБ-федеральный бюджет** | |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ОБ-областной бюджет** | |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **МБ – местный бюджет** | |  |  | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ВИ – внебюджетные источники, в т.ч. средства ОАО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ»** | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ВИ\* - внебюджетные источники (средства ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ»)** | | | | | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение 7

к Программе, утвержденной

решением Городской Думы

от 29.09.2011 № 92/5-гд

(в ред. решения Городской Думы

от 20.10.2016 № 83/6-гд)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источники финансирования | Всего по источникам финансирования | Сумма | Сумма | Сумма | Сумма | Сумма | Сумма | Сумма | Сумма | Сумма | Сумма |
| на 2016г. | на 2017г. | на 2018 г. | на 2019г. | на 2020г. | на 2021г. | на 2022г. | на 2023г. | на 2024г. | на 2025г. |
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. |
| **Финансовые потребности для реализации программы** | | | | | | | | | | | |
| **Строительство объектов коммунальной инфраструктуры** | | | | | | | | | | | |
| ФБ | 645 113 | 0 | 0 | 0 | 17 000 | 0 | 125 625 | 125 622 | 125 622 | 125 622 | 125 622 |
| ОБ | 70 968 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 194 | 14 193 | 14 193 | 14 193 | 14 195 |
| МБ | 1 446 602 | 1 864 | 7 690 | 41 225 | 110 708 | 103 901 | 1 004 982 | 67 883 | 30 183 | 33 983 | 44 183 |
| ВИ | 2 436 233 | 448 013 | 312 476 | 38 833 | 65 067 | 38 184 | 116 951 | 104 434 | 105 395 | 588 982 | 617 898 |
| ВИ\* | 732 600 | 21 000 | 15 000 | 405 000 | 800 | 290 800 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ВИ\*\* | 12 000 | 0 | 12 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | 5 343 516 | 470 877 | 347 166 | 485 058 | 193 575 | 432 885 | 1 261 752 | 312 132 | 275 393 | 762 780 | 801 898 |
| Газоснабжение | | | | | | | | | | | |
| ФБ | 152 720 | 0 | 0 | 0 | 17 000 | 0 | 27 144 | 27 144 | 27 144 | 27 144 | 27 144 |
| ОБ | 7 147 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 429 | 1 429 | 1 429 | 1 429 | 1 431 |
| МБ | 1 040 325 | 0 | 1 990 | 9 200 | 23 100 | 36 950 | 933 877 | 19 127 | 1 427 | 3 227 | 11 427 |
| ВИ | 7 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ВИ\* | 287 650 | 15 000 | 15 000 | 0 | 800 | 256 850 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | 1 494 842 | 15 000 | 16 990 | 9 200 | 40 900 | 300 800 | 962 450 | 47 700 | 30 000 | 31 800 | 40 002 |
| Электричество | | | | | | | | | | | |
| ФБ | 226 195 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 45 239 | 45 239 | 45 239 | 45 239 | 45 239 |
| ОБ | 11 910 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 382 | 2 382 | 2 382 | 2 382 | 2 382 |
| МБ | 100 598 | 1 864 | 2 500 | 18 730 | 41 136 | 24 478 | 2 378 | 2 378 | 2 378 | 2 378 | 2 378 |
| ВИ | 1 633 785 | 38 513 | 34 028 | 36 333 | 50 067 | 16 184 | 101 951 | 89 434 | 90 395 | 573 982 | 602 898 |
| ВИ\* | 413 500 | 6 000 | 0 | 400 000 | 0 | 7 500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | 2 385 988 | 46 377 | 36 528 | 455 063 | 91 203 | 48 162 | 151 950 | 139 433 | 140 394 | 623 981 | 652 897 |
| Генерация | | | | | | | | | | | |
| ВИ | 677 352 | 405 000 | 272 352 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого | 677 352 | 405 000 | 272 352 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Теплоснабжение | | | | | | | | | | | |
| ФБ | 226 198 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 45 242 | 45 239 | 45 239 | 45 239 | 45 239 |
| ОБ | 11 911 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 383 | 2 382 | 2 382 | 2 382 | 2 382 |
| МБ | 26 391 | 0 | 0 | 0 | 8 250 | 6 250 | 2 379 | 2 378 | 2 378 | 2 378 | 2 378 |
| ВИ | 105 000 | 0 | 0 | 0 | 15 000 | 15 000 | 15 000 | 15 000 | 15 000 | 15 000 | 15 000 |
| ВИ\* | 31 450 | 0 | 0 | 5 000 | 0 | 26 450 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ВИ\*\* | 12 000 | 0 | 12 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | 412 950 | 0 | 12 000 | 5 000 | 23 250 | 47 700 | 65 004 | 64 999 | 64 999 | 64 999 | 64 999 |
| Водоснабжение | | | | | | | | | | | |
| ФБ | 20 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 000 | 4 000 | 4 000 | 4 000 | 4 000 |
| ОБ | 20 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 000 | 4 000 | 4 000 | 4 000 | 4 000 |
| МБ | 149 199 | 0 | 1 000 | 7 695 | 16 465 | 14 466 | 38 573 | 32 000 | 12 000 | 13 000 | 14 000 |
| ВИ | 8 096 | 2 000 | 6 096 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | 197 295 | 2 000 | 7 096 | 7 695 | 16 465 | 14 466 | 46 573 | 40 000 | 20 000 | 21 000 | 22 000 |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | |
| ФБ | 20 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 000 | 4 000 | 4 000 | 4 000 | 4 000 |
| ОБ | 20 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 000 | 4 000 | 4 000 | 4 000 | 4 000 |
| МБ | 130 089 | 0 | 2 200 | 5 600 | 21 757 | 21 757 | 27 775 | 12 000 | 12 000 | 13 000 | 14 000 |
| ВИ | 5 000 | 2 500 | 0 | 2 500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | 175 089 | 2 500 | 2 200 | 8 100 | 21 757 | 21 757 | 35 775 | 20 000 | 20 000 | 21 000 | 22 000 |
| **Реконструкция (модернизация) объектов коммунальной инфраструктуры** | | | | | | | | | | | |
| МБ | 34 584 |  | 4 584 | 10 000 | 10 000 | 10 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ВИ | 1 016 777 | 108 594 | 106 582 | 110 953 | 97 500 | 166 772 | 79 330 | 108 364 | 77 259 | 80 022 | 81 401 |
| ВИ\* | 251 523 | 16 159 | 22 082 | 23 000 | 21 552 | 22 114 | 10 000 | 10 000 | 29 260 | 63 936 | 33 420 |
| ВИ 2 | 1 361 236 | 0 | 15 371 | 40 535 | 70 588 | 102 531 | 135 111 | 182 899 | 236 001 | 277 300 | 300 900 |
| Итого: | 2 664 120 | 124 753 | 148 619 | 184 488 | 199 640 | 301 417 | 224 441 | 301 263 | 342 520 | 421 258 | 415 721 |
| Газоснабжение | | | | | | | | | | | |
| ВИ\* | 119 392 | 8 178 | 10 632 | 8 700 | 1 652 | 8 614 | 0 | 0 | 14 260 | 48 936 | 18 420 |
| Итого | 119 392 | 8 178 | 10 632 | 8 700 | 1 652 | 8 614 | 0 | 0 | 14 260 | 48 936 | 18 420 |
| Электричество | | | | | | | | | | | |
| ВИ | 299 410 | 29 027 | 31 018 | 49 046 | 27 500 | 86 443 | 9 330 | 38 364 | 7 259 | 10 022 | 11 401 |
| ВИ\* | 5 530 | 80 | 1 950 | 0 | 0 | 3 500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | 304 940 | 29 107 | 32 968 | 49 046 | 27 500 | 89 943 | 9 330 | 38 364 | 7 259 | 10 022 | 11 401 |
| Генерация | | | | | | | | | | | |
| ВИ | 97 319 | 78 853 | 18 466 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | 97 319 | 78 853 | 18 466 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоснабжение | | | | | | | | | | | |
| МБ | 34 584 | 0 | 4 584 | 10 000 | 10 000 | 10 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ВИ | 620048 | 714 | 57 098 | 61 907 | 70 000 | 80 329 | 70 000 | 70 000 | 70 000 | 70 000 | 70 000 |
| ВИ\* | 126 601 | 7 901 | 9 500 | 14 300 | 19 900 | 10 000 | 10 000 | 10 000 | 15 000 | 15 000 | 15 000 |
| Итого | 781 233 | 8 615 | 71 182 | 86 207 | 99 900 | 100 329 | 80 000 | 80 000 | 85 000 | 85 000 | 85 000 |
| Водоснабжение | | | | | | | | | | | |
| МБ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВИ2 | 10 753 | 0 | 3 600 | 1 594 | 2 148 | 3 411 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | 10 753 | 0 | 3 600 | 1 594 |  |  |  |  |  |  |  |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | |
| МБ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВИ2 | 1 350 483 | 0 | 11 771 | 38 941 | 68 440 | 99 120 | 135 111 | 182 899 | 236 001 | 277 300 | 300 900 |
| Итого | 1 350 483 | 0 | 11 771 | 38 941 | 68 440 | 99 120 | 135 111 | 182 899 | 236 001 | 277 300 | 300 900 |
| **ИТОГО: строительство + реконструкция (модернизация) объектов коммунальной инфраструктуры** | | | | | | | | | | | |
| **ФБ** | **645 113** | **0** | **0** | **0** | **17 000** | **0** | **125 625** | **125 622** | **125 622** | **125 622** | **125 622** |
| **ОБ** | **70 968** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **14 194** | **14 193** | **14 193** | **14 193** | **14 195** |
| **МБ** | **1 481 186** | **1 864** | **12 274** | **51 225** | **120 708** | **113 901** | **1 004 982** | **67 883** | **30 183** | **33 983** | **44 183** |
| **ВИ** | **3 453 010** | **556 607** | **419 058** | **149 786** | **162 567** | **204 956** | **196 281** | **212 798** | **182 654** | **669 005** | **699 300** |
| **ВИ\*** | **984 123** | **37 159** | **37 082** | **428 000** | **22 352** | **312 914** | **10 000** | **10 000** | **29 260** | **63 936** | **33 420** |
| **ВИ\*\*** | **12 000** | **0** | **12 000** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **ВИ2** | **1 361 236** | **0** | **15 371** | **40 535** | **70 588** | **102 531** | **135 111** | **182 899** | **236 001** | **277 300** | **300 900** |
| **ИТОГО:** | **8 007 636** | **595 630** | **495 785** | **669 546** | **393 215** | **734 302** | **1 486 193** | **613 395** | **617 913** | **1 184 039** | **1 217 620** |