

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ПОСЕЛОК ОКТЯБРЬСКИЙ» БЕЛГОРОДСКОГО РАЙОНА БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА**

**(Актуализация на 2021 год)**

Оглавление

Паспорт программы ....................................................................................................................................3

Введение.......................................................................................................................................................6

2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры муниципального образования................................................................................................................................................10

2.1. Краткий анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения муниципального образования............................................................................................................................................10

2.1.1. Теплоснабжение ......................................................................................................................10

2.1.2. Водоснабжение ........................................................................................................................29

2.1.3. Водоотведение .........................................................................................................................31

2.1.4. Газоснабжение .........................................................................................................................34

2.1.5. Электроснабжение ..................................................................................................................45

2.1.6. Сбор и утилизация твердых бытовых отходов .....................................................................45

2.2. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей..........................................................................................................................................47

3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы.......................................................................................................................................................49

3.1 Перспективные показатели развития муниципального образования.........................................49

3.2 Прогноз спроса на коммунальные услуги ....................................................................................49

3.2.1. Прогноз спроса на услуги по теплоснабжению....................................................................49

3.2.2. Прогноз спроса на услуги водоснабжения............................................................................53

3.2.3. Прогноз спроса на услуги водоотведения.............................................................................54

3.2.4 Прогноз спроса на услуги электроснабжения .......................................................................54

3.2.5 Прогноз спроса на услуги газоснабжения .............................................................................55

3.2.6 Прогноз объёма утилизации твердых бытовых отходов ......................................................56

4. Целевые развития коммунальной инфраструктуры...........................................................................57

5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей ..62

6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения................................76

6.1 Объемы и источники инвестиций............................................................................................76

Информация об объемах и источниках инвестиций по каждому проекту приведены в таблице 47.

.................................................................................................................................................................76

6.2 Краткое описание форм организации проектов .....................................................................82

6.3 Прогноз расходов населения на коммунальные услуги ........................................................85

7. Управление программой...................................................................................................................86

**Паспорт программы**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование  Программы: | Программа комплексного развития системы коммунальной  инфраструктуры городского поселения «Поселок Октябрьский» Белгородского района Белгородской области на период до 2033 года |
| Основание для разработки  Программы: |  Градостроительный кодекс Российской Федерации;   Федеральный закон «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» № 131-ФЗ от 06.10.2003 г.;   Федеральный закон «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» №  210-ФЗ от 30.12.2004 г.;   Федеральный закон «О теплоснабжении» № 190-ФЗ от  27.07.2010 г.;   «Методические рекомендации по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», утвержденные Приказом Министерства регионального развития РФ № 359/ГС от 01.10.2013 г.;   «Методика провидения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса» № 48 от  14.04.2008 г.;   Схема территориального планирования муниципального образования Белгородского района Белгородской области;   Генеральный плана муниципального образования;   Схемы теплоснабжения муниципального образования;   Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования;   Стратегия социально-экономического развития муниципального образования «Белгородский район»; |
| Заказчик Программы: | Администрация Белгородского района |
| Разработчик Программы: | ООО «Центр энергосервисных технологий» |
| Цель Программы | Целью Программы комплексного развития систем  коммунальной инфраструктуры муниципального образования является качественное и надежное обеспечение коммунальными услугами потребителей муниципального образования, улучшение экологической ситуации в муниципальном образовании.  Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования является базовым документом для разработки инвестиционных и производственных программ организаций коммунального комплекса, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования. |
| Задачи Программы | Основными задачами Программы являются:   инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования; |

|  |  |
| --- | --- |
|  |  взаимосвязанное по срокам и объемам финансирования перспективное планирование  развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;   разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;   повышение надежности коммунальных систем и качества коммунальных услуг муниципального образования;   совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования;   повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципального образования;   обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей муниципального образования; |
| Важнейшие целевые  показатели Программы | Система теплоснабжения:   аварийность системы водоснабжения;   перебои в снабжении потребителей;   продолжительность поставки товаров и услуг;   уровень потерь;   удельный вес сетей, нуждающихся в замене;   протяжённость сетей, нуждающихся в замене;   доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре;   удельное теплопотребление. Система водоснабжения:   аварийность системы водоснабжения;   перебои в снабжении потребителей;   продолжительность поставки товаров и услуг;   уровень потерь;   износ системы водоснабжения;   удельный вес сетей, нуждающихся в замене;   уровень загрузки производственных мощностей;   обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учёта;   соответствие качества воды установленным требованиям;   удельное водопотребление;   доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре.  Система водоотведения:   аварийность системы водоснабжения;   перебои в снабжении потребителей;   продолжительность поставки товаров и услуг;   уровень потерь; |

|  |  |
| --- | --- |
|  |  износ системы водоснабжения;   удельный вес сетей, нуждающихся в замене;   соответствие качества сточных вод, установленным требованиям;   уровень загрузки производственных мощностей;   доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре.  Утилизация твёрдых бытовых отходов:   запас вместимости площадок захоронения ТБО. |
| Сроки и этапы реализации  Программы | Сроки реализации программы: 2015-2033 годы |
| Объем и источники  финансирования  Программы: | Общий объем финансирования программных мероприятий за  период 2015-2033 гг. составляет 622374,26 тыс. руб.  К источникам финансирования программных мероприятий относятся иные средства. |

**Введение**

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования до 2033 года. (далее - Программа) разработана в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, а также Федерального закона от 22.12.2004 № 210 «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», Федерального закона от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Генерального плана муниципального образования.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, городского округа – документ, устанавливающий перечень мероприятий по строительству, реконструкции систем электро -, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, которые предусмотрены соответственно схемами и программами развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, программами в области обращения с отходами.

Система коммунальной инфраструктуры – комплекс технологически связанных между собой объектов и инженерных сооружений, предназначенных для осуществления поставок товаров и оказания услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения до точек подключения (технологического присоединения) к инженерным системам электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения объектов капитального строительства, а также объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов.

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры – программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

Ответственность за разработку Программы и ее утверждение закреплены за органами местного самоуправления. Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры разрабатывается организациями коммунального комплекса, согласуется и представляется в орган регулирования или утверждается представительным органом муниципального образования.

На основании утвержденной Программы орган местного самоуправления может определять порядок и условия разработки производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса с учетом местных особенностей и муниципальных правовых актов. Программа является базовым документом для разработки инвестиционных и производственных программ организаций коммунального комплекса муниципального образования.

Утвержденная Программа является документом, на основании которого органы местного самоуправления и организации коммунального комплекса принимают решение о подготовке проектной документации на различные виды объектов капитального строительства (объекты производственного назначения – головные объекты систем

коммунальной инфраструктуры и линейные объекты систем коммунальной инфраструктуры), о подготовке проектной документации в отношении отдельных этапов строительства, реконструкции и капитального ремонта перечисленных объектов капитального строительства.

Логика разработки Программы базируется на необходимости достижения целевых уровней индикаторов состояния коммунальной инфраструктуры муниципального образования, которые одновременно являются индикаторами выполнения производственных и инвестиционных программ организациями коммунального комплекса при соблюдении ограничений по финансовой нагрузке на семейные и местный бюджет, то есть при обеспечении не только технической, но и экономической доступности коммунальных услуг для потребителей муниципального образования. Коммунальные системы – капиталоёмкие и масштабны. Отсюда достижение существенных изменений параметров их функционирования за ограниченный интервал времени затруднительно. В виду этого Программа рассматривается на длительном временном интервале (до 2033 года).

Целью разработки Программы является обеспечение надежности, качества и эффективности работы коммунального комплекса в соответствии с планируемыми потребностями развития муниципального образования на период 2015–2033 гг.

Программа представляет собой увязанный по задачам, ресурсам и срокам осуществления перечень мероприятий, направленных на обеспечение функционирования и развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

Основными задачами Программы являются:

 инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;

 взаимоувязанное по срокам и объемам финансирования перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;

 разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;

 повышение надежности коммунальных систем и качества коммунальных услуг муниципального образования;

 совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования;

 повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципального образования;

 обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей муниципального образования;

Формирование и реализация Программы базируется на следующих принципах:

 целевом – мероприятия и решения Программы должны обеспечивать достижение поставленных целей;

 системности – рассмотрение всех субъектов коммунальной инфраструктуры муниципального образования как единой системы с учетом взаимного влияния всех элементов Программы друг на друга;

 комплексности – формирование Программы в увязке с различными целевыми программами (областными, муниципальными, предприятий и организаций), реализуемыми на территории муниципального образования;

Перспективные показатели развития муниципального образования являются основой для разработки Программы и формируются на основании:

 схемы территориального планирования муниципального образования

Белгородского район Белгородской области, в том числе схемы границ земельных участков, которые предоставлены для размещения объектов капитального строительства местного значения, или на которых размещаются объекты капитального строительства, находящиеся в собственности муниципального района, а также границ зон планирования размещения объектов капитального строительства местного значения;

 проекта генерального плана муниципального образования;

 правил землепользования и застройки муниципального образования;

 проекта схемы теплоснабжения муниципального образования;

 проекта схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования;

Программа разработана в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами и документами:

 федеральным законом от 21.07.2007 № 185-ФЗ «О Фонде содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства»;

 указом Президента Российской Федерации от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;

 постановлением Правительства РФ от 09.06.2007 № 360 «Об утверждении правил заключения и исполнения публичных договоров о подключении к системам коммунальной инфраструктуры»;

 постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464 «Правила финансирования инвестиционных программ коммунального комплекса – производителей товаров и услуг в сфере электро- и (или) теплоснабжения»;

 постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

 постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

 постановлением Правительства РФ от 27.08.2012 № 857 «Об особенностях применения в 2012-2014 годах правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов;

 приказом Министерства регионального развития РФ от 14.04.2008 № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;

 приказом Министерства регионального развития РФ от 10.07.2007 № 45, содержащего методические рекомендации по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса и методические рекомендации по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса;

 инвестиционными программами организаций коммунального комплекса, расположенных на территории муниципального образования и (или) осуществляющих деятельность на территории муниципального образования;

 программами энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунального комплекса, расположенных на территории муниципального образования и (или) осуществляющих деятельность на территории муниципального образования (при их наличии).

 методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов, утвержденные Приказом Министерства регионального развития РФ

№ 359/ГС от 01.10.2013 г.

 постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 г. №

502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

**2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры муниципального образования**

**2.1. Краткий анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения муниципального образования**

**2.1.1. Теплоснабжение**

На территории муниципального образования в сфере теплоснабжения осуществляют деятельность 2 организации: АО «Белгородская региональная теплосетевая компания» обеспечивает теплоснабжение жилых и административных зданий муниципального образования; ООО «Дмитротарановский сахарный завод» осуществляет производство тепловой энергии и обеспечивает отопление и технологическую нагрузку завода, а также обеспечивает теплоснабжение жилых и административных зданий муниципального образования;

Теплоснабжение муниципального образования осуществляется 4 котельными АО

«Белгородская региональная теплосетевая компания» и 1 котельной ООО «Дмитротараноский сахарный завод». На базе указанных источников теплоты сформирована система распределительных тепловых сетей, обеспечивающая транспорт теплоты по водяным тепловым сетям для целей отопления и горячего водоснабжения.

Распределительные тепловые сети находятся на балансе АО «Белгородская региональная теплосетевая компания».

В таблице 1 представлены зоны действия и распределение эксплуатационной ответственности между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями

обслуживающими муниципальное образование

Таблица 1

**Зоны действия и распределение эксплуатационной ответственности между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями городского поселения**

**«Поселок Октябрьский»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Источник тепловой энергии/теплосети** | **Зона действия источника тепловой энергии** | **Эксплуатационная ответственность** | **Присоединенная**  **тепловая нагрузка, Гкал/час** |
| 1 | Котельная №1/участок теплосети от камеры № ТК-1 до ТК-11 | п. Октябрьский, ул.  Чкалова 17, 17а, 17б,  15а, 30, 30в, 32, Старое здание котельной; пл. Островского 18 | АО «Белгородская региональная теплосетевая компания» а» | 0,955 |
| 2 | Котельная №2/ участок  теплосети от камеры № ТК-1 до ТК-11 | п. Октябрьский:  Больница, Храм, ул. Привокзальная 1а, 1д; пл. Островского 2, 2б, АБК. | АО «Белгородская региональная теплосетевая компания» | 0,564 |
| 3 | Котельная №3/ участок теплосети от источника тепловой энергии до ТК-  3 | п. Октябрьский, ул.  Матросова 18, 20, 22. | АО «Белгородская региональная теплосетевая компания» | 0,251 |
| 4 | Котельная №4/ участок теплосети от источника  тепловой энергии до ДК | п. Октябрьский, ул.  Привокзальная 5. | АО «Белгородская региональная теплосетевая компания» | 0,106 |
|  |
| 5 | Котельная ООО  «Дмитротарановский сахарный завод»/ участок теплосети от камеры № ТК-1 до камеры № ТК-25 | п. Октябрьский,  ул. Матросова,1, 2, 2а, 4 , Дом Быта, ул.70 Лет Октября,1,1а,2,3,4,4а,5,6,  7,8 10 ул.Кутузова,д.2, 4Б, д.4В, д.4Г | АО «Белгородская региональная теплосетевая компания» | 2,66 |

Распределение тепловой нагрузки потребителей сетей центрального теплоснабжения

между котельными муниципального образования представлено на рисунке 1.

Котельная №1

21%

Котельная №2

Котельная №3

59%

12%

Котельная №4

6% Котельная ООО

«Дмитротарановский

2% сахарный завод»

Рисунок 1 Распределение тепловой нагрузки потребителей сетей центрального теплоснабжения между котельными муниципального образования

Тепловые нагрузки объектов индивидуальной жилой застройки и мелких потребителей учреждений социальной защиты, образования, здравоохранения, культуры обеспечиваются от индивидуальных систем отопления. Подключение существующей индивидуальной застройки к сетям централизованного теплоснабжения не планируется.

Источники тепловой энергии и структура основного оборудования:

**Котельная №1**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,8 Гкал/час. Котельная №1 предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории муниципального образования. В котельной установлено 3 водогрейных котла типа МЗК-7АГ тепловой производительностью 0,6 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – зависимая. ГВС – отсутствует.

Подача теплоносителя потребителям обеспечивается двумя сетевыми насосами типа

К-100-65-200 (Q=100 м3/час, H=65 м).

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 5,8 кгс/см2.

Структура основного оборудования котельной №1 представлена в таблице 2 - 3.

**Структура основного оборудования котельной №1**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Марка котла** | **Тип котла** | **Номинальная**  **производительн ость, Гкал/ч** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Наличие, тип ХВО и производительность** | **Дымовая труба,**  **материал, высота, диаметр** |
| МЗК-7АГ | водогрейный | 0,6 | 1986 | Na-  Катионирование 23,4 м3/ч | металл, 32 м, 0,6м |
| МЗК-7АГ | водогрейный | 0,6 | 1986 |
| МЗК-7АГ | водогрейный | 0,6 | 1986 |

**Структура о насосном оборудовании котельной №1**

Таблица 3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Марка** | **Тип** | **Параметры Q/H** | **Количество** |
| К-100-65-200 | сетевой | 100/65 | 2 |
| К20/30 | подпиточный | 20/30 | 1 |

**Котельная №2**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,7 Гкал/час. Котельная

№2 предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых и социальных потребителей, находящихся на территории муниципального образования. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа НР-18 тепловой производительностью 0,35

Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – зависимая. ГВС – отсутствует.

Подача теплоносителя потребителям обеспечивается двумя сетевыми насосами типа К-100-65-200 (Q=100 м3/час, H=65 м) и К-80-50-200 (Q=80 м3/час, H=50 м).

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 3,4 кгс/см2 и в

обратном трубопроводе 1 кгс/см2.

Структура основного оборудования котельной №2 представлена в таблице 4 - 5.

**Структура основного оборудования котельной №2**

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Марка котла** | **Тип котла** | **Номинальная**  **производительн ость, Гкал/ч** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Наличие, тип ХВО и производительность** | **Дымовая труба,**  **материал, высота, диаметр** |
| НР-18 | водогрейный | 0,35 | 1993 | Комплексон | металл, 24 м, 0,6м |
| НР-18 | водогрейный | 0,35 | 1993 |

**Структура о насосном оборудовании котельной №2**

Таблица 5

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Марка** | **Тип** | **Параметры Q/H** | **Количество** |
| К-100-65-200 | сетевой | 100/65 | 1 |
| К-80-50-200 | сетевой | 80/50 | 1 |
| К45/30 | подпиточный | 45/30 | 1 |

**Котельная №3**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,7 Гкал/час. Котельная

№3 предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых потребителей, находящихся на территории муниципального образования. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа НР-18 тепловой производительностью 0,35 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – зависимая. ГВС – отсутствует.

Подача теплоносителя потребителям обеспечивается двумя сетевыми насосами типа К-65-50-165 (Q = 65 м3/час, H = 50 м).

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 2,8 кгс/см2 и в

обратном трубопроводе 1,4 кгс/см2.

Структура основного оборудования котельной №3 представлена в таблице 6 - 7.

**Структура основного оборудования котельной №3**

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Марка котла** | **Тип котла** | **Номинальная**  **производительн ость, Гкал/ч** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Наличие, тип ХВО и производительность** | **Дымовая труба,**  **материал, высота, диаметр** |
| НР-18 | водогрейный | 0,35 | 1995 | Комплексон | металл, 21,3 м,  0,6м |
| НР-18 | водогрейный | 0,35 | 1995 |

**Структура о насосном оборудовании Котельной №3**

Таблица 7

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Марка** | **Тип** | **Параметры Q/H** | **Количество** |
| К-65-50-165 | сетевой | 65/50 | 2 |
| К20/30 | подпиточный | 20/30 | 1 |

**Котельная №4**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,12 Гкал/час. Котельная

№4 предназначена для обеспечения тепловой энергией Дома культуры муниципального образования. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа БЭМ-0,07 тепловой производительностью 0,06 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – зависимая. ГВС – отсутствует.

Подача теплоносителя потребителям обеспечивается двумя сетевыми насосами типа К-50-32-125 (Q = 50 м3/час, H = 32 м).

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 1,4 кгс/см2 и в

обратном трубопроводе 0,5 кгс/см2.

Структура основного оборудования котельной №4 представлена в таблице 8 - 9.

**Структура основного оборудования котельной №4**

Таблица 8

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Марка котла** | **Тип котла** | **Номинальная**  **производительн ость, Гкал/ч** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Наличие, тип ХВО и производительность** | **Дымовая труба,**  **материал, высота, диаметр** |
| БЭМ-0,07 | водогрейный | 0,06 | 2000 | Привозная вода | металл, 9 м, 0,42м |
| БЭМ-0,07 | водогрейный | 0,06 | 2000 |

**Структура о насосном оборудовании Котельной №4**

Таблица 9

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Марка** | **Тип** | **Параметры Q/H** | **Количество** |
| К-50-32-125 | сетевой | 50/32 | 2 |

**Котельная ООО «Дмитротарановский сахарный завод»**

Установленная тепловая мощность котельной составляет 4 Гкал/час. Котельная ООО «Дмитротарановский сахарный завод» предназначена для обеспечения тепловой энергией производственных нужд предприятия и жилых потребителей на территории муниципального образования. В котельной установлено 1 водогрейный котел типа ДЕВ6,5-14ГМ тепловой производительностью 4 Гкал/час.

Топливо – природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты – качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 ºС. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям – зависимая. Система ГВС – закрытая.

Подача теплоносителя потребителям обеспечивается двумя сетевыми насосами типа Д-200-55 (Q = 200 м3/час, H = 55 м).

Параметры давления сетевой воды в подающем трубопроводе 12 кгс/см2 и в

обратном трубопроводе 4,5 кгс/см2.

Структура основного оборудования котельной ООО «Дмитротарановский сахарный завод» представлена в таблице 10 - 11.

Таблица 10

**Структура основного оборудования котельной ООО «Дмитротарановский сахарный завод»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Марка котла** | **Тип котла** | **Номинальная**  **производительн ость, Гкал/ч** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Наличие, тип ХВО и производительность** | **Дымовая труба,**  **материал, высота, диаметр** |
| ДЕВ 6,5-  14 ГМ | водогрейный | 4 | 2006 | 2-х ступенчатое Na-  Катионирование, 50 м3/ч | н/д |

Таблица 11

**Структура о насосном оборудовании котельной ООО «Дмитротарановский сахарный завод»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Марка** | **Тип** | **Параметры Q/H** | **Количество** |
| Д-200-55 | сетевой | 200/55 | 2 |
| К-100-65-200 | подпиточный | 100/65 | 2 |

Параметры установленной мощности теплофикационного оборудования источников тепловой энергии, муниципального образования представлены в таблице 12 и на рисунке 3.

Таблица 12

**Параметры установленной мощности теплофикационного оборудования городского поселения «Поселок Октябрьский»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источника тепловой энергии** | **Марка котла** | **Номинальная**  **теплопроизводительность котла, Гкал/ч** | **Количество котлов, шт.** | **Установленная**  **мощность источника, Гкал/ч** |
| Котельная №1 | МЗК-7АГ | 0,6 | 3 | 1,8 |
| Котельная №2 | НР-18 | 0,35 | 2 | 0,7 |
| Котельная №3 | НР-18 | 0,35 | 2 | 0,7 |
| Котельная №4 | БЭМ-0,07 | 0,06 | 2 | 0,12 |
| Котельная ООО  «Дмитротарановский сахарный завод» | ДЕВ 6,5-14  ГМ | 4 | 1 | 4 |

4,5

**Установленная мощность котельной,**

**Гкал/ч**

4

3,5

3

2,5

2

1,5

1

0,5

0

Котельная №1 Котельная №2 Котельная №3 Котельная №4 Котельная

Сах.завод

Рисунок 3 Установленная мощность котельных муниципального образования

Сведения о располагаемой мощности, значениях нагрузки на собственные и хозяйственные нужды и тепловая мощность нетто котельных муниципального образования представлены в таблице 13 и на рисунке 4.

Таблица 13

**Сведения о располагаемой мощности, значениях нагрузки на собственные и хозяйственные нужды и тепловая мощность нетто источников тепловой энергии**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование котельной** | **Располагаемая**  **мощность, Гкал/ч** | **Нагрузка на**  **собственные и хоз. нужды, Гкал/ч** | **Тепловая мощность нетто, Гкал/ч** |
| Котельная №1 | 1,8 | 0,01 | 1,79 |
| Котельная №2 | 0,7 | 0,01 | 0,69 |
| Котельная №3 | 0,7 | 0,01 | 0,69 |
| Котельная №4 | 0,12 | 0,01 | 0,11 |
| Котельная ООО  «Дмитротарановский сахарный завод» | 4 | 0,05 | 3,95 |

4,5

4

**Тепловая мощность нетто, Гкал/ч**

3,5

3

2,5

2

1,5

1

0,5

0

Котельная

№1

Котельная

№2

Котельная

№3

Котельная

№4

Котельная

Сах.завод

Рисунок 4 Мощность нетто котельных муниципального образования

Для тепловых сетей муниципального образования с закрытой системой теплоснабжения принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии по температурному графику 95-70°С. Качественное регулирование предполагает изменение температуры теплоносителя без изменения его расхода. Расчетная температура наружного воздуха принята -23 °С. Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии представлен в таблице 14 для котельных №1, №2, №3, №4 и в таблице 15 для котельной

ООО «Дмитротарановский сахарный завод».

Таблица 14

**Температурный график отпуска тепловой энергии котельных №1, №2, №3, №4**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Температура наружного воздуха, 0С** | **Температура прямой сетевой воды, 0С** | **Температура обратной сетевой воды, 0С** |
| 8 | 43,0 | 37,5 |
| 7 | 45,0 | 38,0 |
| 6 | 47,0 | 39,0 |
| 5 | 47,7 | 39,8 |
| 4 | 50,0 | 41,6 |
| 3 | 52,0 | 43,0 |
| 2 | 54,0 | 44,0 |
| 1 | 55,3 | 45,0 |
| 0 | 56,9 | 45,9 |
| -1 | 58,0 | 47,0 |
| -2 | 60,5 | 48,0 |
| -3 | 62,0 | 49,0 |
| -4 | 64,0 | 50,0 |
| -5 | 65,6 | 51,6 |
| -6 | 67,0 | 52,0 |
| -7 | 69,0 | 53,0 |
| -8 | 70,3 | 54,6 |
| -9 | 72,2 | 56,0 |
| -10 | 74,1 | 57,0 |
| -11 | 75,7 | 58,0 |
| -12 | 77,5 | 59,0 |
| -13 | 79,0 | 60,0 |
| -14 | 81,0 | 61,0 |
| -15 | 82,3 | 62,2 |
| -16 | 83,0 | 63,0 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Температура наружного воздуха, 0С** | **Температура прямой сетевой воды, 0С** | **Температура обратной сетевой воды, 0С** |
| -17 | 85,0 | 64,0 |
| -18 | 87,5 | 65,0 |
| -19 | 89,0 | 66,0 |
| -20 | 90,3 | 67,1 |
| -21 | 92,4 | 68,0 |
| -22 | 94,0 | 69,0 |
| -23 | 95,0 | 70,0 |

Таблица 15

**Температурный график отпуска тепловой энергии котельной ООО**

**«Дмитротарановский сахарный завод»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Температура наружного воздуха, 0С** | **Температура прямой сетевой воды, 0С** | **Температура обратной сетевой воды, 0С** |
| 8 | 70,0 | 62,3 |
| 7 | 70,0 | 61,5 |
| 6 | 70,0 | 60,9 |
| 5 | 70,0 | 60,3 |
| 4 | 70,0 | 59,7 |
| 3 | 70,0 | 59,2 |
| 2 | 70,0 | 58,7 |
| 1 | 70,0 | 58,3 |
| 0 | 70,0 | 57,8 |
| -1 | 70,0 | 57,4 |
| -2 | 70,0 | 56,9 |
| -3 | 70,0 | 56,3 |
| -4 | 70,0 | 55,7 |
| -5 | 70,0 | 55,1 |
| -6 | 70,0 | 54,6 |
| -7 | 70,0 | 54,1 |
| -8 | 71,6 | 54,9 |
| -9 | 73,2 | 55,9 |
| -10 | 74,6 | 57,0 |
| -11 | 76,2 | 58,0 |
| -12 | 77,6 | 59,0 |
| -13 | 79,2 | 60,0 |
| -14 | 80,6 | 61,0 |
| -15 | 82,4 | 61,9 |
| -16 | 84,1 | 63,0 |
| -17 | 85,7 | 64,0 |
| -18 | 87,3 | 65,0 |
| -19 | 89,0 | 66,0 |
| -20 | 90,4 | 67,1 |
| -21 | 92,0 | 68,0 |
| -22 | 93,7 | 69,0 |
| -23 | 95,0 | 70,0 |

Режим работы теплофикационного оборудования котельной организуется в соответствии с заданием оператора. Температура сетевой воды в подающих трубопроводах соответствует утвержденному для системы теплоснабжения температурному графику и задается по усредненной температуре наружного воздуха, определяемой оператором тепловой сети в зависимости от климатических условий и других факторов согласно п. 4.11.1 ПТЭ.

Температурный график теплоносителя 95-70 °С был принят на стадии проектирования источников тепловой энергии и проходит ежегодное переутверждение.

Сведения по среднегодовой загрузке теплофикационного оборудования котельных муниципального образования представлены в таблице 16 и на рисунке 5.

Таблица 16

**Сведения по среднегодовой загрузке теплофикационного оборудования котельных**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование**  **котельной** | **Установленная**  **мощность, Гкал/ч** | **Присоединенная**  **нагрузка, Гкал/ч** | **Нагрузка на**  **собственные и хоз. нужды, Гкал/ч** | **КПД,**  **%** | **Загрузка**  **среднегодовая,**  **%** |
| Котельная №1 | 1,8 | 0,955 | 0,01 | 82 | 65 |
| Котельная №2 | 0,7 | 0,564 | 0,01 | 78 | 105 |
| Котельная №3 | 0,7 | 0,251 | 0,01 | 73,5 | 51 |
| Котельная №4 | 0,12 | 0,106 | 0,01 | 82,8 | 117 |
| Котельная ООО  «Дмитротарановский сахарный завод» | 4 | 2,66 | 0,05 | 90 | 75 |

Котельная ООО «Дмитротарановский

сахарный завод» 75

Котельная №4

117

Котельная №3 51

Котельная №2

105

Котельная №1 65

0 20 40 60 80 100 120 140

Рисунок 5 Среднегодовая загрузка котельных муниципального образования, в %

Параметры тепловых сетей муниципального образования представлены в таблице 17.

Таблица 17.

**Параметры тепловых сетей**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование участка трассы** | **Диаметр, мм** | **Протяжённость в двухтрубном исчислении, м** | **Тип прокладки** | **Тип теплоизоляции** | **Год ввода** | **Износ,**  **%** |
| Котельная №1 | | | | | | | |
| 1 | Котельная - ТК-1 | 108 | 20 | Подземный | мин вата | 1986 | 95 |
| 2 | ТК-1 – АБК  (мастерские) | 89 | 74 | Подземный | мин вата | 1986 | 95 |
| 3 | ТК-1 - Мех  мастерские | 108 | 65 | Подземный | урса | 1986 | 95 |
| 4 | Мех мастерские –  ТК-2 | 108 | 13 | Подземный | мин вата | 1986 | 95 |
| 5 | ТК-2 – ТК-3 | 76 | 72 | Подземный | мин вата | 1986 | 95 |
| 6 | ТК-3 – Кондитерский  цех | 57 | 27 | Подземный | мин вата | 1986 | 95 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование участка трассы** | **Диаметр, мм** | **Протяжённость в двухтрубном исчислении, м** | **Тип прокладки** | **Тип теплоизоляции** | **Год ввода** | **Износ,**  **%** |
| 7 | ТК-3 – ТК-10 | 76 | 38 | Подземный | мин вата | 1986 | 95 |
| 8 | ТК-10 – Чкалова 17 | 57 | 8 | Подземный | мин вата | 1986 | 95 |
| 9 | ТК-10 - ТК-11 | 57 | 43 | Подземный | мин вата | 1986 | 95 |
| 10 | ТК-11 – Чкалова  15а(1 ввод) | 57 | 25 | Подземный | мин вата | 1986 | 95 |
| 11 | ТК-11-Чкалова,15а(2  ввод) | 32 | 5 | Подземный | мин вата | 1986 | 95 |
| 12 | Т» - ТК-5 | 89 | 95 | Подземный | мин вата | 1986 | 95 |
| 13 | ТК-5 – ТК-6 | 89 | 10 | Подземный | мин вата | 1986 | 95 |
| 14 | ТК-6 – Чкалова 17б | 89 | 17 | Подземный | мин вата | 1986 | 95 |
| 15 | ТК-5 – ТК-7 | 108 | 85 | Подземный | мин вата | 2001 | 56 |
| 16 | ТК-7 – Ст. школа | 76 | 37 | Подземный | перлит | 1986 | 95 |
| 17 | ТК-7 - Новая Школа | 76 | 84 | Подземный | перлит | 1986 | 95 |
| 18 | ТК-7 – ТК-8 | 133 | 77 | Подземный | перлит | 1978 | 95 |
| 19 | ТК-8 – Станция СЮТ | 40 | 15 | Подземный | перлит | 1986 | 95 |
| 20 | ТК-8 – ТК-9 | 133 | 33 | Подземный | перлит | 1978 | 95 |
| 21 | ТК-9 – Спорт школа | 32 | 85 | Подземный | перлит | 2000 | 60 |
| 22 | ТК-9 – Старая  котельная | 133 | 16 | Подземный | перлит | 2000 | 60 |
| 23 | Старая кот. – Чкалова  30а | 40 | 30 | Подземный | мин вата | 1986 | 95 |
| Котельная №2 | | | | | | | |
| 1 | Котельная – ТК-1 | 159 | 34 | Подземный | перлит | 2001 | 56 |
| 2 | ТК-1 - УПК  (Привокзальная, 1а) | 89 | 25 | Подземный | перлит | 1987 | 95 |
| 3 | ТК-1 – ТК-2 | 57 | 15 | Подземный | пенополиуретан | 2007 | 32 |
| 4 | ТК-1 – ТК-3 | 159 | 23 | Подземный | пенополиуретан | 1987 | 95 |
| 5 | ТК-2-сбербанк | 57 | 9 | Подземный | перлит | 2007 | 32 |
| 6 | ТК-3 – ЛТУ  (Островского) | 159 | 28 | Подземный | перлит | 1987 | 95 |
| 7 | ТК-3 – ИП  «Улицкий» | 32 | 20 | Подземный | перлит | 2002 | 52 |
| 8 | ТК-3 – ТК-4 | 57 | 66 | Подземный | перлит | 2002 | 52 |
| 9 | ТК-4 – Храм | 57 | 14 | Подземный | перлит | 2002 | 52 |
| 10 | Котельная – Гараж  УПК | 108 | 50 | Подземный | перлит | 2001 | 56 |
| 11 | Гараж УПК транзит | 108 | 20 | Подземный | мин вата | 2001 | 56 |
| 12 | Гараж УПК-Т вр. | 57 | 1 | Подземный | мин вата | 2001 | 56 |
| 13 | ТК-5 – ТК-6 | 108 | 65 | Подземный | перлит | 2001 | 56 |
| 14 | ТК-6 – Поликлиника | 76 | 15 | Подземный | перлит | 1987 | 95 |
| 15 | ТК-6 – ТК-7 | 108 | 8 | Подземный | перлит | 1987 | 95 |
| 16 | ТК-7 – Гараж  (больница) | 108 | 48 | Подземный | перлит | 1987 | 95 |
| 17 | ТК-7 – ТК-8 | 108 | 48 | Подземный | перлит | 1987 | 95 |
| 18 | ТК-8 – АБК больница | 57 | 6 | Подземный | перлит | 1987 | 95 |
| 19 | ТК-8 – ТК-11 | 108 | 16 | Подземный | перлит | 1987 | 95 |
| 20 | ТК-11 – Пищеблок,  хоз. корпус | 57 | 19 | Подземный | перлит | 1987 | 95 |
| 21 | ТК-11 – ТК-9 | 108 | 8 | Подземный | перлит | 1987 | 95 |
| 22 | ТК-9 – ТВ-1 | 108 | 28 | Подземный | перлит | 1987 | 95 |
| 23 | ТВ-1 – ТК-10 | 57 | 6 | Подземный | перлит | 1987 | 95 |
| 24 | ТК-10 – Терапия | 57 | 2 | Подземный | перлит | 1987 | 95 |
| 25 | ТВ-1 – Старая  котельная | 108 | 26 | Подземный | перлит | 1987 | 95 |
| 26 | Старая котельная –  Гл. корпус | 108 | 60 | Подземный | перлит | 1987 | 95 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование участка трассы** | **Диаметр, мм** | **Протяжённость в двухтрубном исчислении, м** | **Тип прокладки** | **Тип теплоизоляции** | **Год ввода** | **Износ,**  **%** |
| Котельная 3 | | | | | | | |
| 1 | Котельная – ТК-1 | 50 | 16 | Подземный | мин вата | 2013 | 8 |
| 2 | ТК-1 – Матросова 18 | 50 | 28 | Подземный | мин вата | 2011 | 16 |
| 3 | Котельная – ТК-2 | 89 | 65 | Подземный | мин вата | 2014 | 4 |
| 4 | ТК-2 – Матросова 20 | 57 | 5 | Подземный | мин вата | 2014 | 4 |
| 5 | ТК-2 – ТК-3 | 63 | 70 | Подземный | мин вата | 1972 |  |
| 6 | ТК-3 – Матросова 22 | 57 | 5 | Подземный | мин вата | 1983 |  |
| Котельная №4 | | | | | | | |
| 1 | Котельная - ДК | 76 | 11 | Подземный | мин вата | 2000 | 60 |
| Котельной Дмитротарановского сахарного завода | | | | | | | |
| 1 | Кот-ТК1 | 325 | 87 | Подземный | Стекловолокно | н/д | 95 |
| 2 | ТК1-ТК2 | 325 | 48 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 3 | ТК2-ТК3 | 325 | 52 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 4 | ТК3-ТК22 | 108 | 32 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 5 | ТК22-Кафе | 32 | 12 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 6 | ТК22-ТК23 | 325 | 102 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 7 | ТК23-Здание рынка | 57 | 20 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 8 | ТК23-ТВ1 | 325 | 62 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 9 | ТВ1-Кутузова2 | 108 | 4 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 10 | ТВ1-ТК24 | 325 | 20 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 11 | ТК24-ТК25 | 133 | 10 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 12 | ТК25-Кутузова4б | 45 | 67 | Подземный | Стекловолокно | н/д | 95 |
| 13 | ТК25-ТВ2 | 108 | 58 | Подземный | Стекловолокно | н/д | 95 |
| 14 | ТВ2-Кутузова4в | 89 | 16 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 15 | Тв2-Кутузова4г | 89 | 81 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 16 | ТК3-ТК4 | 325 | 64 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 17 | ТК4-Оздоровит.  Центр | 57 | 10 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 18 | ТК4-ТК5 | 325 | 15 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 19 | ТК5-Матросова4 | 89 | 12 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 20 | ТК5-ТК6 | 325 | 120 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 21 | ТК6-ТК7 | 325 | 58 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 22 | ТК7-ОАО "Петровка" | 57 | 8 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 23 | ТК7-ТК8 | 325 | 104 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 24 | ТК8-ТК9 | 325 | 24 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 25 | ТК9-ТК10 | 325 | 108 | Подземный | Стекловолокно | н/д | 95 |
| 26 | ТК10-ТК11 | 273 | 21 | Подземный | Пленка | н/д | 95 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование участка трассы** | **Диаметр, мм** | **Протяжённость в двухтрубном исчислении, м** | **Тип прокладки** | **Тип теплоизоляции** | **Год ввода** | **Износ,**  **%** |
|  |  |  |  |  | полиэтилен |  |  |
| 27 | ТК11-ТК12 | 273 | 25 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 28 | ТК12-ТК19 | 219 | 80 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 29 | ТК19-70 лет Октября,  6 | 89 | 8 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 30 | ТК19-ТК20 | 108 | 57 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 31 | ТК20-70 лет Октября,  8 | 89 | 9 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 32 | ТК20-ТК21 | 108 | 48 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 33 | ТК21-70 лет Октября,  10 | 89 | 8 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 34 | ТК12-ТК13 | 273 | 68 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 35 | ТК13-70 лет Октября,  2 | 57 | 12 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 36 | ТК13-70 лет Октября,  4 | 57 | 40 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 37 | ТК13-ТК14 | 273 | 46 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 38 | ТК14-ТК15 | 133 | 18 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 39 | ТК15-70 лет Октября,  1 | 57 | 12 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 40 | ТК15-70 лет Октября,  3 | 57 | 40 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 41 | ТК14-ТК16 | 159 | 112 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 42 | ТК16-ТК17 | 133 | 28 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 43 | ТК17-70 лет Октября,  5 | 108 | 20 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 44 | ТК16-ТК18 | 159 | 44 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |
| 45 | ТК18-70 лет Октября,  7 | 89 | 26 | Подземный | Пленка  полиэтилен | н/д | 95 |

Сведения о результатах хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций, обслуживающих потребителей муниципального образования представлены в таблицах 18 – 20.

Таблица 18

**Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат АО «Белгородская региональная теплосетевая компания» (в части регулируемой деятельности)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п./п.** | **Информация, подлежащая раскрытию** | **Единица измерения** | **Значение** |
| 1 | Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по  видам деятельности: | тыс. руб. | 2 570 757,52 |
| 1.1 | Производство (некомбинированная  выработка)+передача | тыс. руб. | 2 570 757,52 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п./п.** | **Информация, подлежащая раскрытию** | **Единица измерения** | **Значение** |
| 2 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых  услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 2 488 525,57 |
| 2.1 | Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность),  теплоноситель | тыс. руб. | 735 230,87 |
| 2.2 | Расходы на топливо | тыс. руб. | 336 163,10 |
| 2.2.1 | газ природный по регулируемой цене | x | 336 163,10 |
| 2.2.1.1 | Объем | тыс. м3 | 72 142,80 |
| 2.2.1.2 | Стоимость за единицу объема | тыс. руб. | 4,06 |
| 2.2.1.3 | Стоимость доставки | тыс. руб. | 43 248,32 |
| 2.2.1.4 | Способ приобретения | x | прямые договора  без торгов |
| 2.3 | Расходы на покупаемую электрическую энергию  (мощность), используемую в технологическом процессе | тыс. руб. | 94 654,08 |
| 2.3.1 | Средневзвешенная стоимость 1 кВт. ч (с учетом  мощности) | руб. | 3,54 |
| 2.3.2 | Объем приобретенной электрической энергии | тыс. кВт.ч | 26 728,1430 |
| 2.4 | Расходы на приобретение холодной воды,  используемой в технологическом процессе | тыс. руб. | 108 276,88 |
| 2.5 | Расходы на хим. реагенты, используемые в  технологическом процессе | тыс. руб. | 1 712,94 |
| 2.6 | Расходы на оплату труда основного производственного  персонала | тыс. руб. | 466 629,50 |
| 2.7 | Отчисления на социальные нужды основного  производственного персонала | тыс. руб. | 139 692,92 |
| 2.8 | Расходы на оплату труда административно-  управленческого персонала | тыс. руб. | 42 592,01 |
| 2.9 | Отчисления на социальные нужды административно-  управленческого персонала | тыс. руб. | 12 619,60 |
| 2.10 | Расходы на амортизацию основных производственных  средств | тыс. руб. | 301 824,73 |
| 2.11 | Расходы на аренду имущества, используемого для  осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 48 206,63 |
| 2.12 | Общепроизводственные расходы, в том числе  отнесенные к ним: | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.12.1 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.12.2 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.13 | Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к  ним: | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.13.1 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.13.2 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.14 | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных  производственных средств, в том числе: | тыс. руб. | 36 650,97 |
| 2.14.1 | Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости  и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов | x | отсутствует |
| 2.15 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на  регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ | тыс. руб. | 164 271,35 |
| 2.15.1 | Вспомогательные материалы | тыс. руб. | 21 168,13 |
| 2.15.2 | Налоги | тыс. руб. | 30 183,61 |
| 2.15.3 | Расходы, возмещаемые кассам за сбор платежей | тыс. руб. | 43 707,93 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п./п.** | **Информация, подлежащая раскрытию** | **Единица измерения** | **Значение** |
| 2.15.4 | Прочие расходы на услуги производственного  характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса | тыс. руб. | 69 211,68 |
| 3 | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и  оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | 82 231,95 |
| 4 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида  деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 48 504,50 |
| 5.1 | Размер расходования чистой прибыли на  финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой | тыс. руб. | 0,00 |
| 5 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе: | тыс. руб. | 250 504,60 |
| 5.1 | За счет ввода (вывода) из эксплуатации | тыс. руб. | 250 504,60 |
| 6 | Стоимость переоценки основных фондов | тыс. руб. | 0,00 |
| 7 | Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему | x | **http://www.belgoro d-**  **tsk.ru/shareholder\_**  **and\_investor/financ ial\_statements/** |
| 8 | Установленная тепловая мощность объектов основных  фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии: | Гкал/ч | 435,80 |
| 9 | Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в  рамках осуществления регулируемых видов деятельности | Гкал/ч | 1 174,55 |
| 10 | Объем вырабатываемой регулируемой организацией  тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности | тыс. Гкал | 470,9000 |
| 11 | Объем приобретаемой регулируемой организацией  тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности | тыс. Гкал | 2 008,8000 |
| 12 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по  договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе: | тыс. Гкал | 2 408,6600 |
| 12.1 | Определенном по приборам учета | тыс. Гкал | 812,4870 |
| 12.2 | Определенном расчетным путем (нормативам  потребления коммунальных услуг) | тыс. Гкал | 1 596,1730 |
| 13 | Нормативы технологических потерь при передаче  тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом | Ккал/ч. мес | 56 300 000,00 |
| 14 | Фактический объем потерь при передаче тепловой  энергии | тыс. Гкал | 329,7000 |
| 15 | Среднесписочная численность основного  производственного персонала | чел | 1 059,00 |
| 16 | Среднесписочная численность административно-  управленческого персонала | чел | 540,00 |
| 17 | Удельный расход условного топлива на единицу  тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности | кг усл. топл/Гкал | 160,9100 |
| 18 | Удельный расход электрической энергии на  производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности | тыс. кВт.ч/Гкал | 0,01 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п./п.** | **Информация, подлежащая раскрытию** | **Единица измерения** | **Значение** |
| 19 | Удельный расход холодной воды на производство  (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности | м3/Гкал | 0,05 |
| 20 | Комментарии | x | Стоимость  основных фондов указана с учетом оборудования используемого для производства ГВС. |

Таблица 19

**Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат АО «Белгородская региональная теплосетевая компания» (в части регулируемой деятельности)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п./п.** | **Информация, подлежащая раскрытию** | **Единица измерения** | **Значение** |
| 1 | Выручка от регулируемой деятельности, в том  числе по видам деятельности: | тыс. руб. | 237 579,93 |
| 1.1 | отопление | тыс. руб. | 237 579,93 |
| 2 | Себестоимость производимых товаров  (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 225 298,73 |
| 2.1 | Расходы на покупаемую тепловую энергию  (мощность), теплоноситель | тыс. руб. | 8 763,83 |
| 2.2 | Расходы на топливо | тыс. руб. | 91 186,15 |
| 2.2.0 |  |  |  |
| 2.2.1 | газ природный по регулируемой цене | x | 88 697,05 |
| 2.2.1.1 | Объем | тыс. м3 | 19 079,64 |
| 2.2.1.2 | Стоимость за единицу объема | тыс. руб. | 4,65 |
| 2.2.1.3 | Стоимость доставки | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.2.1.4 | Способ приобретения | x | прямые договора  без торгов |
| 2.2.2 | газ природный по нерегулируемой цене | x | 2 489,10 |
| 2.2.2.1 | Объем | тыс. м3 | 469,20 |
| 2.2.2.2 | Стоимость за единицу объема | тыс. руб. | 5,30 |
| 2.2.2.3 | Стоимость доставки | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.2.2.4 | Способ приобретения | x | прямые договора  без торгов |
| 2.3 | Расходы на покупаемую электрическую энергию  (мощность), используемую в технологическом процессе | тыс. руб. | 16 484,58 |
| 2.3.1 | Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом  мощности) | руб. | 3,50 |
| 2.3.2 | Объем приобретенной электрической энергии | тыс. кВт.ч | 4 718,2400 |
| 2.4 | Расходы на приобретение холодной воды,  используемой в технологическом процессе | тыс. руб. | 3 084,00 |
| 2.5 | Расходы на хим. реагенты, используемые в  технологическом процессе | тыс. руб. | 857,70 |
| 2.6 | Расходы на оплату труда основного  производственного персонала | тыс. руб. | 37 699,21 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п./п.** | **Информация, подлежащая раскрытию** | **Единица измерения** | **Значение** |
| 2.7 | Отчисления на социальные нужды основного  производственного персонала | тыс. руб. | 11 290,35 |
| 2.8 | Расходы на оплату труда административно-  управленческого персонала | тыс. руб. | 7 982,00 |
| 2.9 | Отчисления на социальные нужды  административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 2 410,56 |
| 2.10 | Расходы на амортизацию основных  производственных средств | тыс. руб. | 5 935,25 |
| 2.11 | Расходы на аренду имущества, используемого для  осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 898,54 |
| 2.12 | Общепроизводственные расходы, в том числе  отнесенные к ним: | тыс. руб. | 29 221,16 |
| 2.12.1 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 19 880,90 |
| 2.12.2 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 772,70 |
| 2.13 | Общехозяйственные расходы, в том числе  отнесенные к ним: | тыс. руб. | 9 485,40 |
| 2.13.1 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 59,50 |
| 2.13.2 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.14 | Расходы на капитальный и текущий ремонт  основных производственных средств, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.14.1 | Информация об объемах товаров и услуг, их  стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов | x | отсутствует |
| 2.15 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на  регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ | тыс. руб. | 0,00 |
| 3 | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и  оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | 12 281,20 |
| 4 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида  деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 4 703,00 |
| 4.1 | Размер расходования чистой прибыли на  финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой | тыс. руб. | 4 703,00 |
| 5 | Сведения об изменении стоимости основных  фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки | тыс. руб. | 26 057,40 |
| 5.1 | За счет ввода (вывода) из эксплуатации | тыс. руб. | 26 057,40 |
| 6 | Стоимость переоценки основных фондов | тыс. руб. | 0,00 |
| 7 | Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему | x | **https://tariff.eias.ru/ disclo/get\_file?p\_gu id=85f9a20a-44e4-**  **497d-b47b- e66a36baa5e0** |
| 8 | Установленная тепловая мощность объектов  основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии: | Гкал/ч | 74,40 |
| 8.1 | котельная № 1 п. Северный | Гкал/ч | 8,60 |
| 8.2 | котельная № 2 п. Северный | Гкал/ч | 4,10 |
| 8.3 | котельная № 1 с. Беломестное | Гкал/ч | 0,70 |
| 8.4 | ТКУ №2 с. Беломестное | Гкал/ч | 0,05 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п./п.** | **Информация, подлежащая раскрытию** | **Единица измерения** | **Значение** |
| 8.5 | котельная с. Хохлово | Гкал/ч | 0,60 |
| 8.6 | котельная с. Ерик | Гкал/ч | 0,40 |
| 8.7 | котельная п. Новосадовый | Гкал/ч | 1,60 |
| 8.8 | котельная с. Мясоедово | Гкал/ч | 0,28 |
| 8.9 | котельная с. Бл. Игуменка | Гкал/ч | 0,80 |
| 8.10 | котельная с. Севрюково | Гкал/ч | 0,30 |
| 8.11 | котельная №1 п. Майский | Гкал/ч | 20,45 |
| 8.12 | котельная с. Головино | Гкал/ч | 0,40 |
| 8.13 | котельная п. Комсомольский | Гкал/ч | 2,80 |
| 8.14 | котельная п. Политотдел | Гкал/ч | 1,00 |
| 8.15 | котельная с. Пушкарное | Гкал/ч | 1,10 |
| 8.16 | котельная №1 с. Стрелецкое | Гкал/ч | 0,80 |
| 8.17 | котельная №2 с. Стрелецкое | Гкал/ч | 0,60 |
| 8.18 | котельная №3 с. Стрелецкое (школа) | Гкал/ч | 0,20 |
| 8.19 | котельная №4 с. Стрелецкое | Гкал/ч | 1,40 |
| 8.20 | ТКУ с. Кр. Октябрь (Д/С) | Гкал/ч | 0,30 |
| 8.21 | котельная №1 п. Разумное | Гкал/ч | 20,52 |
| 8.22 | котельная №2 п. Разумное | Гкал/ч | 2,60 |
| 8.23 | котельная №4 п. Разумное ФОК | Гкал/ч | 0,70 |
| 8.24 | котельная с. Беловское | Гкал/ч | 1,60 |
| 8.25 | котельная с. Крутой Лог | Гкал/ч | 0,60 |
| 8.26 | котельная с. Бессоновка | Гкал/ч | 0,50 |
| 8.27 | котельная с. Малиновка | Гкал/ч | 0,30 |
| 8.28 | котельная с. Веселая Лопань | Гкал/ч | 1,10 |
| 9 | Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в  рамках осуществления регулируемых видов деятельности | Гкал/ч | 69,70 |
| 10 | Объем вырабатываемой регулируемой  организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности | тыс. Гкал | 141,2000 |
| 11 | Объем приобретаемой регулируемой организацией  тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности | тыс. Гкал | 47,5000 |
| 12 | Объем тепловой энергии, отпускаемой  потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности,  в том числе: | тыс. Гкал | 172,6000 |
| 12.1 | Определенном по приборам учета | тыс. Гкал | 47,7000 |
| 12.2 | Определенном расчетным путем (нормативам  потребления коммунальных услуг) | тыс. Гкал | 124,9000 |
| 13 | Нормативы технологических потерь при передаче  тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом | Ккал/ч. мес | 0,00 |
| 14 | Фактический объем потерь при передаче тепловой  энергии | тыс. Гкал | 16,1000 |
| 15 | Среднесписочная численность основного  производственного персонала | чел | 191,00 |
| 16 | Среднесписочная численность административно-  управленческого персонала | чел | 32,00 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п./п.** | **Информация, подлежащая раскрытию** | **Единица измерения** | **Значение** |
| 17 | Удельный расход условного топлива на единицу  тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности | кг усл. топл/Гкал | 158,2000 |
| 18 | Удельный расход электрической энергии на  производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности | тыс. кВт.ч/Гкал | 34,70 |
| 19 | Удельный расход холодной воды на производство  (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности | м3/Гкал | 0,30 |
| 20 | Комментарии | x | 0 |

Таблица 20

**Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат ООО «Дмитротарановский сахарный завод» (в части регулируемой деятельности)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п./п.** | **Информация, подлежащая раскрытию** | **Единица измерения** | **Значение** |
| 1 | Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по  видам деятельности: | тыс. руб. | 81 062,28 |
| 1.1 | Производство (комбинированная выработка)+сбыт | тыс. руб. | 81 062,28 |
| 2 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых  услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 89 004,66 |
| 2.1 | Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность),  теплоноситель | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.2 | Расходы на топливо | тыс. руб. | 75 905,85 |
| 2.2.1 | газ природный по регулируемой цене | x | 75 817,77 |
| 2.2.1.1 | Объем | тыс. м3 | 15 408,51 |
| 2.2.1.2 | Стоимость за единицу объема | тыс. руб. | 4,92 |
| 2.2.1.3 | Стоимость доставки | тыс. руб. | 0,56 |
| 2.2.1.4 | Способ приобретения | x | прямые договора без  торгов |
| 2.2.2 | газ природный по нерегулируемой цене | x | 88,08 |
| 2.2.2.1 | Объем | тыс. м3 | 12,21 |
| 2.2.2.2 | Стоимость за единицу объема | тыс. руб. | 7,14 |
| 2.2.2.3 | Стоимость доставки | тыс. руб. | 0,84 |
| 2.2.2.4 | Способ приобретения | x | прямые договора без  торгов |
| 2.3 | Расходы на покупаемую электрическую энергию  (мощность), используемую в технологическом процессе | тыс. руб. | 1 845,18 |
| 2.3.1 | Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом  мощности) | руб. | 1,92 |
| 2.3.2 | Объем приобретенной электрической энергии | тыс. кВт.ч | 959,0400 |
| 2.4 | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в  технологическом процессе | тыс. руб. | 0,00 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п./п.** | **Информация, подлежащая раскрытию** | **Единица измерения** | **Значение** |
| 2.5 | Расходы на хим. реагенты, используемые в  технологическом процессе | тыс. руб. | 233,50 |
| 2.6 | Расходы на оплату труда основного производственного  персонала | тыс. руб. | 5 274,30 |
| 2.7 | Отчисления на социальные нужды основного  производственного персонала | тыс. руб. | 1 603,39 |
| 2.8 | Расходы на оплату труда административно-  управленческого персонала | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.9 | Отчисления на социальные нужды административно-  управленческого персонала | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.10 | Расходы на амортизацию основных производственных  средств | тыс. руб. | 1 415,33 |
| 2.11 | Расходы на аренду имущества, используемого для  осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.12 | Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные  к ним: | тыс. руб. | 828,52 |
| 2.12.1 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 828,52 |
| 2.12.2 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.13 | Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к  ним: | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.13.1 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.13.2 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.14 | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных  производственных средств, в том числе: | тыс. руб. | 1 809,18 |
| 2.14.1 | Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и  способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов | x | есть |
| 2.15 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на  регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ | тыс. руб. | 89,41 |
| 2.15.1 | средства на страхование | тыс. руб. | 18,00 |
| 2.15.2 | другие затраты относимые на себестоимость | тыс. руб. | 71,41 |
| 3 | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и  оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | -7 942,38 |
| 4 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида  деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 4.1 | Размер расходования чистой прибыли на финансирование  мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой | тыс. руб. | 0,00 |
| 5 | Сведения об изменении стоимости основных фондов, в  том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки | тыс. руб. | 0,00 |
| 5.1 | За счет ввода (вывода) из эксплуатации | тыс. руб. | 0,00 |
| 6 | Стоимость переоценки основных фондов | тыс. руб. | 0,00 |
| 7 | Годовая бухгалтерская отчетность, включая  бухгалтерский баланс и приложения к нему | x |  |
| 8 | Установленная тепловая мощность объектов основных  фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии: | Гкал/ч | 105,00 |
| 9 | Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках  осуществления регулируемых видов деятельности | Гкал/ч | 105,00 |
| 10 | Объем вырабатываемой регулируемой организацией  тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности | тыс. Гкал | 6,0042 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п./п.** | **Информация, подлежащая раскрытию** | **Единица измерения** | **Значение** |
| 11 | Объем приобретаемой регулируемой организацией  тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности | тыс. Гкал | 0,0000 |
| 12 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по  договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе: | тыс. Гкал | 115,4067 |
| 12.1 | Определенном по приборам учета | тыс. Гкал | 115,4067 |
| 12.2 | Определенном расчетным путем (нормативам  потребления коммунальных услуг) | тыс. Гкал | 0,0000 |
| 13 | Нормативы технологических потерь при передаче  тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом | Ккал/ч. мес | 0,00 |
| 14 | Фактический объем потерь при передаче тепловой  энергии | тыс. Гкал | 0,0000 |
| 15 | Среднесписочная численность основного  производственного персонала | чел | 31,00 |
| 16 | Среднесписочная численность административно-  управленческого персонала | чел | 0,00 |
| 17 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой  энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности | кг усл. топл/Гкал | 155,0000 |
| 18 | Удельный расход электрической энергии на производство  (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности | тыс. кВт.ч/Гкал | 8,31 |
| 19 | Удельный расход холодной воды на производство  (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности | м3/Гкал | 0,00 |
| 20 | Комментарии | x | нет |

**2.1.2. Водоснабжение**

Сведенья о фактическом потреблении питьевой воды по группам абонентов и сведенья о действующих нормативах потребления коммунальных услуг:

Удельные среднесуточные нормы водопотребления населением городского поселения приняты в соответствии с СП 31.13330.2012 Водоснабжение, наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84\*.

Согласно табл.1 СП 31.13330.2012 удельное среднесуточное (за год) хозяйственно- питьевое водопотребление в населенных пунктах на одного жителя составляет 125-160 л/сут.

Согласно табл.3 СП 31.13330.2012 удельное среднесуточное за поливочный сезон потребление воды на поливку в расчете на одного жителя составляет 50-90 л/сут.

Фактическое потребление питьевой воды по группам абонентов представлено в

таблице 25 рисунке 6

**Структурный водный баланс по группам абонентов**

Таблица 25

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей** | **Ед.**  **изм.** | **Расход воды, тыс. м3/год.** | **Расход воды,**  **тыс. м3/сут.** |
| 1 | - Население | тыс. м3 | 233,70 | 0,640 |
| 2 | - Бюджетные организации | тыс. м3 | 7,67 | 0,021 |
| 3 | - Предприятия | тыс. м3 | 5,22 | 0,014 |
| Всего | | тыс. м3 | 246,59 | 0,676 |

3%

2%

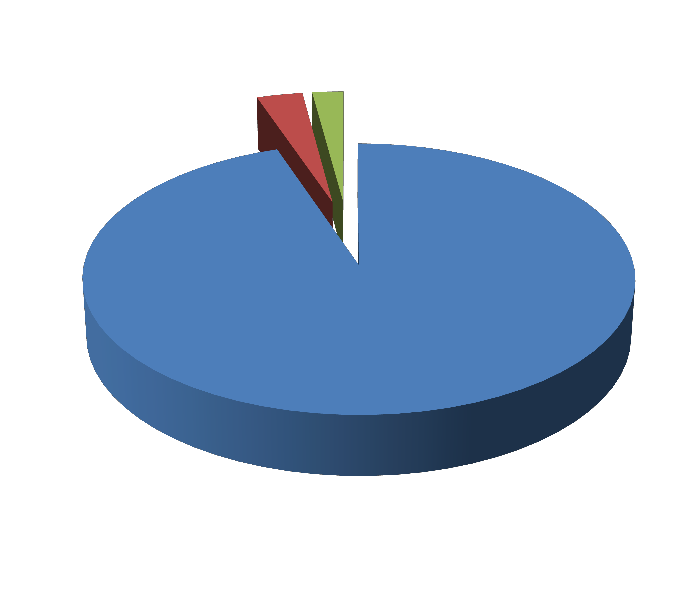
95%

Населению

Бюджетным организациям

Предприятиям

Рисунок 6 Водный баланс по группам абонентов



Оплата за потребленную воду производится ежемесячно, согласно показаниям коммерческих приборов учета. Абоненты, не имеющие узлов учета, уведомлены о необходимости их установки.

На территории муниципального образования тарифы на водоснабжение утверждаются Комиссией по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Динамика тарифов в муниципальном образовании представлена в таблице 26

Таблица 26

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Категория потребителей | С 01.01.2015 по 30.06.2015 руб./м3 | | С 01.07.2015 по 31.12.2015 руб./м3 | |
| Без НДС | С НДС | Без НДС | С НДС |
| 1 | Население | 14,95 | 17,64 | 16,21 | 19,13 |
| 2 | Финансируемые из  бюджетов всех уровней | 68,46 | 80,78 | 92,00 | 108,56 |
| 3 | Прочие | 68,46 | 80,78 | 92,00 | 108,56 |

**2.1.3. Водоотведение**

На территории п. Октябрьский имеется централизованная система водоотведения. Сточные воды поступают в КНС и далее до очистных сооружений по напорному коллектору. Канализационная сеть имеет протяжённость 6,58 км, выполнена из асбестоцемента, и керамики. Канализационными сетями охвачена территория средней и малоэтажной жилой застройки. Сеть водоотведения является самотечно-напорной и предназначена для транспортирования хозяйственно-бытовых сточных вод. Информация

о существующих канализационных сетях п. Октябрьский указана в таблице 27.

Таблица 27

**Сведения о существующих канализационных сетях п. Октябрьский**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование населённого пункта** | **Наименование улицы** | **Материал** | **Диаметр, мм** | **Протяжённо сть, м** | **Год прокладк и** | **Физиче**  **ский износ,**  **%** |
| 1 | Октябрьский | Напорный  трубопровод от КНС№1 до колодца гасителя ул. Матросова | а/ц, керамика | 300 | 1708 | 1980 | 95 |
| 2 | Октябрьский | Ул. Чкалова до  КНС | а/ц,  керамика | 200 | 1096 | 1980 | 95 |
| 3 | Октябрьский | От ул. Ватутина  до ул. Привокзальная | а/ц, керамика | 200 | 878 | 1980 | 95 |
| 4 | Октябрьский | Ул.  Привокзальная до  КНС | а/ц, керамика | 200 | 857 | 1980 | 95 |
| 5 | Октябрьский | От ул.  Привокзальная до ул. Советская | а/ц, керамика | 200 | 379 | 1980 | 95 |
| 6 | Октябрьский | От ул.  Привокзальной до колодца гасителя ул. Матросова | а/ц, керамика | 200 | 381 | 1980 | 95 |
| 7 | Октябрьский | Ул. 70 лет  Октября в районе дома № 5 до КНС№1 | а/ц, керамика | 200 | 855 | 1980 | 95 |
| 8 | Октябрьский | Ул. 70 лет  Октября в районе дома № 6 | а/ц, керамика | 200 | 426 | 1980 | 95 |

В системе водоотведения функционируют 2 канализационные насосные станции. Информация о существующих канализационных насосных станциях представлена в

таблице 28

**Сведения о существующих насосных станциях**

Таблица 28

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименова ние КНС** | **Объём**  **приёмных резервуар ов, куб. м** | **Марка насоса** | **Напо р, м** | **Производит ельность, куб м.** | **Мощность электродвигат еля, кВт** | **Давлен ие, Мпа** | **Физическ ий износ,**  **%** |
| КНС №1 | 59 | НЖФ – 150 | 41 | 150 | 55 | 0,41 | 95 |
| КНС №2 | 59 | НЖФ - 150 | 41 | 150 | 55 | 0,41 | 95 |

Перечень территорий, охваченных централизованной системой водоотведения представлен в таблице № 29.

Таблица 29

**Перечень территорий, не охваченных централизованной системой водоотведения**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование населённого пункта** | **Наименование улицы** | **Протяжённость, км** |
| 1 | п. Октябрьский | Белинского | 1 |
| 2 | п. Октябрьский | пер. Белинского | 0,3 |
| 3 | п. Октябрьский | Ватутина | 1,3 |
| 4 | п. Октябрьский | Вишневая | 0,9 |
| 5 | п. Октябрьский | Восточная | 0,56 |
| 6 | п. Октябрьский | Гагарина | 0,45 |
| 7 | п. Октябрьский | Горького | 0,9 |
| 8 | п. Октябрьский | Дзержинского | 0,53 |
| 9 | п. Октябрьский | Добролюбова | 0,26 |
| 10 | п. Октябрьский | Дружбы | 1 |
| 12 | п. Октябрьский | Есенина | 0,8 |
| 13 | п. Октябрьский | Жукова | 0,5 |
| 14 | п. Октябрьский | Заводская | 0,7 |
| 15 | п. Октябрьский | Заречная | 0,35 |
| 16 | п. Октябрьский | Зеленая | 0,4 |
| 17 | п. Октябрьский | пер. Зеленый | 0,2 |
| 18 | п. Октябрьский | Калинина | 0,85 |
| 19 | п. Октябрьский | пер. Калинина | 0,15 |
| 20 | п. Октябрьский | К. Маркса | 0,3 |
| 21 | п. Октябрьский | Кирова | 0,8 |
| 22 | п. Октябрьский | Коминтерна | 0,2 |
| 23 | п. Октябрьский | пер. Комсомольский | 0,1 |
| 24 | п. Октябрьский | Коммунистическая | 1,2 |
| 25 | п. Октябрьский | Кооперативная | 0,66 |
| 26 | п. Октябрьский | Королева | 0,55 |
| 27 | п. Октябрьский | Красина | 0,8 |
| 28 | п. Октябрьский | Красный Луч | 0,7 |
| 29 | п. Октябрьский | Криничная | 1 |
| 30 | п. Октябрьский | Крупской | 0,6 |
| 31 | п. Октябрьский | Кутузова (частично) | 0,3 |
| 32 | п. Октябрьский | пер. Кутузова | 0,1 |
| 33 | п. Октябрьский | Куйбышева | 1 |
| 34 | п. Октябрьский | Ленина | 1,6 |
| 35 | п. Октябрьский | пер. Ленина | 0,1 |
| 36 | п. Октябрьский | Ломоносова | 0,5 |
| 37 | п. Октябрьский | Магистральная | 1 |
| 38 | п. Октябрьский | Матросова (частично) | 2,5 |
| 39 | п. Октябрьский | пер. Матросова | 0,9 |
| 40 | п. Октябрьский | Маяковского | 0,8 |
| 41 | п. Октябрьский | Мира | 0,4 |
| 42 | п. Октябрьский | Мичурина | 0,8 |
| 43 | п. Октябрьский | Молодежная | 0,9 |
| 44 | п. Октябрьский | Народная | 0,7 |
| 45 | п. Октябрьский | А. Невского | 0,5 |
| 46 | п. Октябрьский | Некрасова | 0,6 |
| 47 | п. Октябрьский | Николаева | 0,3 |
| 48 | п. Октябрьский | Новоселовка | 0,4 |
| 49 | п. Октябрьский | Октябрьская | 0,8 |
| 50 | п. Октябрьский | Осипенко | 0,7 |
| 51 | п. Октябрьский | Островского | 0,8 |
| 52 | п. Октябрьский | пер. Озерный | 0,1 |
| 53 | п. Октябрьский | пер. Полевой | 0,15 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование населённого пункта** | **Наименование улицы** | **Протяжённость, км** |
| 54 | п. Октябрьский | Первомайская | 0,27 |
| 55 | п. Октябрьский | Победы | 0,55 |
| 56 | п. Октябрьский | Привокзальная (частично) | 0,1 |
| 57 | п. Октябрьский | Привольная | 0,7 |
| 58 | п. Октябрьский | Пролетарская (частично) | 0,2 |
| 59 | п. Октябрьский | Попова | 0,8 |
| 60 | п. Октябрьский | Пушкина | 0,6 |
| 61 | п. Октябрьский | Свердлова | 0,84 |
| 62 | п. Октябрьский | Советская | 0,95 |
| 63 | п. Октябрьский | Степная | 1,1 |
| 64 | п. Октябрьский | Суворова | 0,67 |
| 65 | п. Октябрьский | Терешковой | 0,52 |
| 66 | п. Октябрьский | Фрунзе | 1,2 |
| 67 | п. Октябрьский | Чапаева | 0,45 |
| 68 | п. Октябрьский | Чернышевского | 0,67 |
| 69 | п. Октябрьский | Чкалова | 0,68 |
| 70 | п. Октябрьский | пер. Чкалова (частично) | 0,1 |
| 71 | п. Октябрьский | Ю. Чумака | 0,67 |
| 72 | п. Октябрьский | Шевченко | 0,52 |
| 73 | п. Октябрьский | Школьная | 0,36 |
| 74 | п. Октябрьский | пер. Школьный (частично) | 0,1 |
| 75 | п. Октябрьский | Шоссейная | 0,9 |
| 76 | п. Октябрьский | Энгельса | 0,32 |
| 77 | п. Октябрьский | Юбилейная | 0,85 |
| 78 | п. Октябрьский | Южная | 0,54 |
| 79 | п. Октябрьский | Яблоневая | 0,57 |
|  | п. Октябрьский | 5-го Августа | 1,2 |

На территориях, не охваченных централизованной системой водоотведения, производится вывоз сточных вод в виде жидких бытовых отходов транспортными средствами на очистные сооружения.

Баланс поступления сточных вод по группам абонентов представлен в таблице 30

Таблица 30

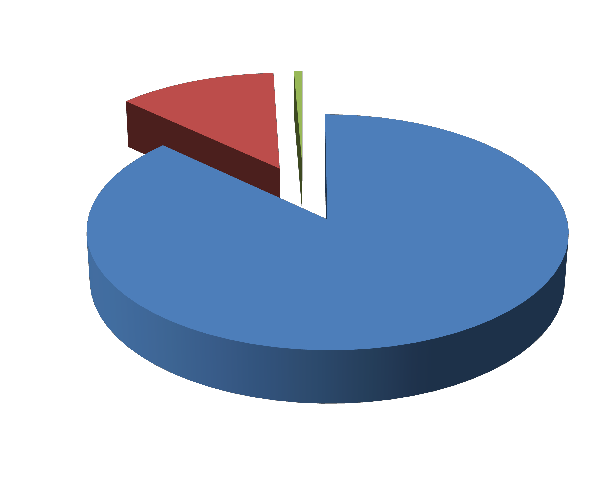
**Баланс сточных вод**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№№**  **п./п.** | **Наименование показателей производственной деятельности и статей затрат** | **Ед. изм.** | **Отчетный период**  **2014 год** |
| 1 | Объем реализации услуг всего, в т.ч. | тыс. м3 | 84,80 |
| 1.1 | - принято от других канализаций | тыс. м3 | 0,00 |
| 1.2 | - населению | тыс. м3 | 72,61 |
| 1.3 | - бюджетным | тыс. м3 | 10,32 |
| 1.4 | - промышленные предприятия | тыс. м3 | 0,55 |
| 1.5 | - собственные нужды предприятия | тыс. м3 | 1,32 |
| 1.6 | - ИТОГО принято | тыс. м3 | 84,80 |

1%

12%

Населению



87%

Бюджетным организациям

Предприятиям

**2.1.4. Газоснабжение**

Рисунок 7 Баланс сточных вод по группам абонентов

Поставщиком газа для населения Белгородского района с 2003 года выступает ООО «Белрегионгаз». С 1 января 2011 года начисление и ведение учета поступающих денежных средств в разрезе лицевых счетов абонентов, заключение договоров газоснабжения населения осуществляют Территориальные участки по реализации газа ООО «Газпром межрегионгаз Белгород».

На территории муниципального образования находятся 3 газораспределительных пункта. Информация о имеющихся ГРП представлена в таблице 31.

Информация о существующих газораспределительных пунктах

Таблица 31

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование ГРП** | **Адрес месторасположения** | **тип ГРП** |
| 1 | ГРП № 6 | Белгородская обл.,  Белгородский р-он, п.Октябрьский ул.Матросова | ГРП |
| 2 | ГРП № 7 | Белгородская обл.,  Белгородский р-он., п. Октябрьский пер.Матросова | ГРП |
| 3 | ГРП № 10 | Белгородская обл.,  Белгородский р-он, п.Октябрьский ул.70 лет Октября | ГРП |

Газоснабжение муниципального образования осуществляется газопроводом высокого, среднего и низкого давления. Информация о расположенных на территории муниципального образования участках газопровода представлена в таблице 32.

**Информация о расположенных на территории муниципального образования участках газопровода**

Таблица 32

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование участка трубопровода** | **Тип газопровода** | **Тип прокладки** | **Материал**  **трубопровода** | **Дата ввода в**  **эксплуатацию** |
| 1 | Дмитротарановского сах. завода п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.10.1959 |
| 2 | ул. Матросова, ул. Ватутина п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 28.11.1966 |
| 3 | ул. Матросова, ул. Ватутина п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 28.11.1966 |
| 4 | ул. Матросова, ул. Ватутина п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 28.11.1966 |
| 5 | Октябрьский ул.Привокзальная | Распределительный | Подземный | Сталь | 30.12.2011 |
| 6 | Газопровод ул.Чкалова п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Полиэтилен | 09.09.2009 |
| 7 | Газопровод Октябрьский пер.Школьный | Распределительный | Подземный | Сталь | 04.12.2002 |
| 8 | Газопровод Октябрьский пер.Матросова | Распределительный | Подземный | Полиэтилен | 01.12.2011 |
| 9 | Газопровод Октябрьский пер.Матросова | Распределительный | Подземный | Полиэтилен | 01.12.2011 |
| 10 | Газопровод Октябрьский пер.Матросова | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.12.2011 |
| 11 | Октябрьский ул.Привокзальная | Распределительный | Подземный | Полиэтилен | 30.12.2011 |
| 12 | Октябрьский пер.Матросова | Распределительный | Подземный | Сталь | 26.09.2007 |
| 13 | Октябрьский пер.Матросова | Распределительный | Надземный | Сталь | 26.09.2007 |
| 14 | Газопровод Октябрьский ул.Есенина | Распределительный | Подземный | Полиэтилен | 04.02.2006 |
| 15 | Газопровод Октябрьский ул.Мира | Распределительный | Подземный | Полиэтилен | 09.09.2009 |
| 16 | Газопровод ул.Чкалова п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Полиэтилен | 09.09.2009 |
| 17 | п.Октябрьский мкр.Калинино | Распределительный | Подземный | Полиэтилен | 27.02.2007 |
| 18 | п.Октябрьский мкр.Калинино | Распределительный | Подземный | Полиэтилен | 27.02.2007 |
| 19 | газопровод п. Октябрьский МКР "Семстанция" | Распределительный | Подземный | Полиэтилен | 24.10.2006 |
| 20 | п. Октябрьский мкр "Семстанция" | Распределительный | Подземный | Сталь | 14.11.2006 |
| 21 | п. Октябрьский мкр "Семстанция" | Распределительный | Надземный | Сталь | 14.11.2006 |
| 22 | п.Октябрьский мкр.Семстанция | Распределительный | Подземный | Полиэтилен | 23.05.2006 |
| 23 | п.Октябрьский мкр.Семстанция | Распределительный | Подземный | Полиэтилен | 23.05.2006 |
| 24 | п.Октябрьский мкр.Семстанция | Распределительный | Надземный | Сталь | 23.05.2006 |
| 25 | п.Октябрьский мкр.Семстанция | Распределительный | Надземный | Сталь | 23.05.2006 |
| 26 | Октябрьский мкр.Семстанция | Распределительный | Подземный | Полиэтилен | 23.05.2006 |
| 27 | п.Октябрьский мкр.Калинино | Распределительный | Подземный | Полиэтилен | 27.02.2007 |
| 28 | п.Октябрьский ул.Степная | Распределительный | Подземный | Сталь | 29.09.2005 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование участка трубопровода** | **Тип газопровода** | **Тип прокладки** | **Материал**  **трубопровода** | **Дата ввода в**  **эксплуатацию** |
| 29 | п.Октябрьский ул.Дружбы - лизинг | Распределительный | Подземный | Сталь | 02.10.2000 |
| 30 | п.Октябрьский мкр. Калинина | Распределительный | Подземный | Сталь | 25.07.2005 |
| 31 | п.Октябрьский мкр. Калинина | Распределительный | Подземный | Полиэтилен | 25.07.2005 |
| 32 | п.Октябрьский мкр. Калинина | Распределительный | Подземный | Полиэтилен | 25.07.2005 |
| 33 | п.Октябрьский мкр.Семстанция | Распределительный | Подземный | Полиэтилен | 23.05.2006 |
| 34 | пер. Полевой п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 24.12.1991 |
| 35 | п.Октябрьский ул.Криничная | Распределительный | Подземный | Сталь | 30.06.2004 |
| 36 | п.Октябрьский ул.Криничная | Распределительный | Подземный | Сталь | 30.06.2004 |
| 37 | п.Октябрьский ул.Криничная | Распределительный | Подземный | Сталь | 30.06.2004 |
| 38 | п. Октябрьский подводящий г-д к 27 кв. ж/д по ул. Ватутина | Распределительный | Подземный | Сталь | 27.12.1985 |
| 39 | с/з Дмитротарановский ул. Белиновского | Распределительный | Подземный | Сталь | 20.11.1987 |
| 40 | с/з Дмитротарановский | Распределительный | Подземный | Сталь | 27.03.1989 |
| 41 | п.Октябрьский "Кутузовский массив" | Распределительный | Подземный | Сталь | 21.10.1997 |
| 42 | п.Октябрьский "Кутузовский массив" | Распределительный | Подземный | Сталь | 21.10.1997 |
| 43 | п. Октябрьский ул. Пролетарская 80,82 | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.09.1994 |
| 44 | п.Октябрьский ул.Шевченко 24 | Распределительный | Подземный | Сталь | 11.01.1986 |
| 45 | п.Октябрьский ул.Шевченко 24 | Распределительный | Подземный | Сталь | 11.01.1986 |
| 46 | п. Октябрьский ул. Полевая | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.09.1994 |
| 47 | п.Октябрьский "Кутузовский массив", ул.Дружбы, Степная,  Есенина, | Распределительный | Подземный | Сталь | 22.07.1997 |
| 48 | п.Октябрьский "Кутузовский массив", ул.Дружбы, Степная,  Есенина, | Распределительный | Подземный | Сталь | 22.07.1997 |
| 49 | п.Октябрьский "Кутузовский массив", ул.Дружбы, Степная,  Есенина, | Распределительный | Подземный | Сталь | 22.07.1997 |
| 50 | п.Октябрьский "Кутузовский массив", ул.Дружбы, Степная,  Есенина, | Распределительный | Подземный | Сталь | 22.07.1997 |
| 51 | п.Октябрьский, ул.Вишневая | Распределительный | Подземный | Сталь | 10.03.1999 |
| 52 | п.Октябрьский, ул.Вишневая | Распределительный | Подземный | Сталь | 10.03.1999 |
| 53 | п.Октябрьский Дмитротарановского с-за к 24 кв.ж/д | Распределительный | Подземный | Сталь | 05.11.1987 |
| 54 | п.Октябрьский "Кутузовский массив", ул.Дружбы, Степная,  Есенина, | Распределительный | Подземный | Сталь | 22.07.1997 |
| 55 | п.Октябрьский "Кутузовский массив", ул.Дружбы, Степная, | Распределительный | Подземный | Сталь | 22.07.1997 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование участка трубопровода** | **Тип газопровода** | **Тип прокладки** | **Материал**  **трубопровода** | **Дата ввода в**  **эксплуатацию** |
|  | Есенина, |  |  |  |  |
| 56 | п.Октябрьский "Кутузовский массив", ул.Дружбы, Степная,  Есенина, | Распределительный | Подземный | Сталь | 22.07.1997 |
| 57 | п.Октябрьский "Кутузовский массив", ул.Дружбы, Степная,  Есенина, | Распределительный | Подземный | Сталь | 22.07.1997 |
| 58 | с/з Дмитротарановский пер. Матросова | Распределительный | Подземный | Сталь | 28.12.1982 |
| 59 | с/з Дмитротарановский 60-лет Октября 2 | Распределительный | Подземный | Сталь | 18.12.1982 |
| 60 | с/з Дмитротарановский | Распределительный | Подземный | Сталь | 16.05.1983 |
| 61 | п. Октябрьский, ул. Кутузова | Распределительный | Подземный | Сталь | 29.01.1975 |
| 62 | п. Октябрьский, ул. Кутузова | Распределительный | Подземный | Сталь | 29.01.1975 |
| 63 | п. Октябрьский, ул. Ватутина 14 | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.10.1998 |
| 64 | п. Октябрьский, ул. Ватутина 14 | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.10.1998 |
| 65 | п.Октябрьский, птицефабрика "Бессоновская" | Распределительный | Надземный | Сталь | 05.02.1981 |
| 66 | п.Октябрьский, ул.Юбилейная 16, 14 | Распределительный | Подземный | Сталь | 02.11.1981 |
| 67 | пер.Дзержинского п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 19.10.1978 |
| 68 | ул.Дзержинского п.Октябрьский | Распределительный | Надземный | Сталь | 19.10.1978 |
| 69 | п.Октябрьский, ул.Чкалова | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.01.1979 |
| 70 | п. Октябрьский ул. Советская 115 | Распределительный | Подземный | Сталь | 11.12.1980 |
| 71 | п. Октябрьский ул. Советская 115 | Распределительный | Подземный | Сталь | 11.12.1980 |
| 72 | ул.Островского п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 14.08.1978 |
| 73 | ул.Островского п.Октябрьский | Распределительный | Надземный | Сталь | 14.08.1978 |
| 74 | п. Октябрьский ул. Матросова ж/дома | Распределительный | Подземный | Сталь | 02.12.1966 |
| 75 | газопровод по ул.Ватутина п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 30.09.1967 |
| 76 | газопровод по ул.Ватутина п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 30.09.1967 |
| 77 | П.Октябрьский ул. Матросова | Распределительный | Подземный | Сталь | 24.04.1973 |
| 78 | ул.Матросова п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 20.05.1974 |
| 79 | п.Октябрьский ул.Матросова | Распределительный | Подземный | Сталь | 29.11.1966 |
| 80 | п.Октябрьский ул.Матросова | Распределительный | Подземный | Сталь | 27.11.1968 |
| 81 | газопровод по ул.Чкалова в п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 21.09.1971 |
| 82 | п.Октябрьский ул.Привокзальная | Распределительный | Подземный | Сталь | 04.11.1967 |
| 83 | п.Октябрьский ул.Привокзальная | Распределительный | Подземный | Сталь | 04.11.1967 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование участка трубопровода** | **Тип газопровода** | **Тип прокладки** | **Материал**  **трубопровода** | **Дата ввода в**  **эксплуатацию** |
| 84 | п.Октябрьский, ул.Ленина, Жданова, Кирова, Калинина,  Коммунистич | Распределительный | Подземный | Сталь | 28.06.1968 |
| 85 | п.Октябрьский, ул.Ленина, Жданова, Кирова, Калинина,  Коммунистич | Распределительный | Подземный | Сталь | 28.06.1968 |
| 86 | Дмитротарановский с/с ул.Пролетарская | Распределительный | Подземный | Сталь | 10.05.1975 |
| 87 | п.Октябрьский, Дмитротарановский сах.завод | Распределительный | Надземный | Сталь | 28.08.1987 |
| 88 | п.Октябрьский, к Дмитротарановскому свеклосовхозу | Распределительный | Подземный | Сталь | 28.08.1987 |
| 89 | п.Октябрьский, ул.Ленина, Жданова, Кирова, Калинина,  Коммунистич | Распределительный | Подземный | Сталь | 28.06.1968 |
| 90 | п.Октябрьский, ул.Ленина, Жданова, Кирова, Калинина,  Коммунистич | Распределительный | Подземный | Сталь | 28.06.1968 |
| 91 | ул. Школьная п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 30.11.1998 |
| 92 | ул. Школьная п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 30.11.1998 |
| 93 | ул. Школьная п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 30.11.1998 |
| 94 | Х. Церковный надземный газопровод | Распределительный | Надземный | Сталь | 29.11.1998 |
| 95 | ул.Вишневая п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 13.11.1999 |
| 96 | Газоснабжение ул.Шевченко пос.Октябоьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.05.1999 |
| 97 | Газоснабжение ул.Шевченко пос.Октябоьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.05.1999 |
| 98 | Газоснабжение ул.Шевченко пос.Октябоьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.05.1999 |
| 99 | Газоснабжение ул.Шевченко п.Октябрьский | Распределительный | Надземный | Сталь | 01.05.1999 |
| 100 | ул.Привольная, Королева п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 18.06.1998 |
| 101 | ул.Привольная, Королева п.Октябрьский | Распределительный | Надземный | Сталь | 18.06.1998 |
| 102 | п. Октябрьский ул. Кутузова 2 | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.10.1998 |
| 103 | п. Октябрьский ул. Кутузова 2 | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.10.1998 |
| 104 | п.Октябрьский, закольцовка ул.Кутузова - ул.Есенина | Распределительный | Подземный | Сталь | 25.11.1997 |
| 105 | ул.Есенина п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 21.07.2000 |
| 106 | ул.Терешковой п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 19.08.1997 |
| 107 | ул.Привольная в п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 18.06.1998 |
| 108 | ул.Привольная, п.Октябрьский | Распределительный | Надземный | Сталь | 18.06.1998 |
| 109 | ул.Привольная, Королева п.Октябрьский | Распределительный | Надземный | Сталь | 18.06.1998 |
| 110 | ул.Привольная, Королева п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 18.06.1998 |
| 111 | ул.Есенина, "Кутузовский массив" п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 02.10.1997 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование участка трубопровода** | **Тип газопровода** | **Тип прокладки** | **Материал**  **трубопровода** | **Дата ввода в**  **эксплуатацию** |
| 112 | ул.Есенина, "Кутузовский массив" п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 02.10.1997 |
| 113 | ул.Есенина, "Кутузовский массив" п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 02.10.1997 |
| 114 | газопровод к Кутузовскому массиву по ул.Степной,  п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 31.12.1999 |
| 115 | ул.Есенина п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 30.07.2000 |
| 116 | ул.Есенина п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 21.07.2000 |
| 117 | Молкозавод, п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 19.05.1994 |
| 118 | п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 31.12.1994 |
| 119 | газопровод к ТЭЦ п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 19.10.1994 |
| 120 | ул.Молодежная "Кутузовский массив" п,Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 02.10.1997 |
| 121 | ул.Молодежная п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 27.11.1998 |
| 122 | ул.Молодежная п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 27.11.1998 |
| 123 | ул. Невского п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 25.05.1989 |
| 124 | ул. Невского, п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.06.1989 |
| 125 | ул. Невского п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.06.1989 |
| 126 | ул. Невского , п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.06.1989 |
| 127 | газопровод по ул. Полевой в п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 19.01.1993 |
| 128 | с/з Дмитратарановский п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 10.10.1994 |
| 129 | Газопровод по ул.Белинского п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 27.06.1988 |
| 130 | Газопровод по ул.Белинского п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 27.06.1988 |
| 131 | Газопровод по ул.Белинского п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 27.06.1988 |
| 132 | Газопровод в/давления ул.Белинского п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 27.06.1988 |
| 133 | Газопровод низкого давления ул.Полевая п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 17.01.1991 |
| 134 | Газопровод низкого давления ул.Полевая п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 17.01.1991 |
| 135 | ул.Некрасова,Энгельса.Осипенко п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 11.10.1988 |
| 136 | ул.Некрасова, Энгельса, Осипенко п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 11.10.1988 |
| 137 | ул.Некрасова, Энгельса, Осипенко п.Октябрьский | Распределительный | Надземный | Сталь | 11.10.1988 |
| 138 | котельная банно-прачечного комбината п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.07.1971 |
| 139 | Газопровод по ул.Белинского п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 27.06.1988 |
| 140 | Газопровод ср/д ул.Советская ,Куйбышева,Крупской  п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 11.10.1988 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование участка трубопровода** | **Тип газопровода** | **Тип прокладки** | **Материал**  **трубопровода** | **Дата ввода в**  **эксплуатацию** |
| 141 | Газопровод ср/д ул.Советская ,Куйбышева,Крупской  п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 11.10.1988 |
| 142 | ул.Советская. Куйбышева Крупской п.Октябрьский | Распределительный | Надземный | Сталь | 21.10.1988 |
| 143 | Г/п н/д п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 11.10.1988 |
| 144 | Г/п н/дул. Советская. Куйбышева, Крупской п.Октябрьский | Распределительный | Надземный | Сталь | 11.10.1988 |
| 145 | ул.Некрасова,Энгельса.Осипенко п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 11.10.1988 |
| 146 | газопровод к 4-м 24-х кв.ж.д. п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 05.11.1987 |
| 147 | газопровод к 4-м 24-х кв.ж.д. п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 05.11.1987 |
| 148 | газопровод к 4-м 24-х кв.ж.д. п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 21.12.1988 |
| 149 | п.Октябрьский, ул.Привокзальная | Распределительный | Подземный | Сталь | 21.12.1988 |
| 150 | п.Октябрьский, ул.Привокзальная | Распределительный | Подземный | Сталь | 21.12.1988 |
| 151 | Газопровод ср/д ул.Советская ,Куйбышева,Крупской  п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 11.10.1988 |
| 152 | Газопровод ср/давления к поселку Бессоновской  птицефабрики | Распределительный | Подземный | Сталь | 17.11.1983 |
| 153 | газопровод пер. Озерный, п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 25.10.1984 |
| 154 | газопровод пер. Озерный, п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 25.10.1984 |
| 155 | газопровод пер. Озерный, п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 25.10.1984 |
| 156 | газопровод пер. Озерный, п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 25.10.1984 |
| 157 | газопровод пер.Озерный и Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 25.10.1984 |
| 158 | Газопровод н/д по ул.Юбилейной п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 05.03.1981 |
| 159 | Газопровод н/д ул.Юбилейная п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 05.03.1981 |
| 160 | Газификация Тарановского сах.завода п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 28.10.1987 |
| 161 | ул.Заводская п.Октябрьский | Распределительный | Надземный | Сталь | 30.01.1979 |
| 162 | газопровод по ул. Пролетарской в п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 19.10.1987 |
| 163 | ул.Заводская п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 14.03.1979 |
| 164 | ул.Заводская п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 14.03.1979 |
| 165 | Г/п н/д по ул. Матросова п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 05.08.1977 |
| 166 | пер.Дзержинского п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 27.01.1977 |
| 167 | Г/п н/д к 6 кв.ж/д по пер.Чкалова п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 19.10.1978 |
| 168 | п.Октябрьский, ул.Советская, ул.Заречная | Распределительный | Надземный | Сталь | 31.01.1979 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование участка трубопровода** | **Тип газопровода** | **Тип прокладки** | **Материал**  **трубопровода** | **Дата ввода в**  **эксплуатацию** |
| 169 | Ул.Октябрьская п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 30.01.1979 |
| 170 | ул.Октябрьская п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 30.01.1979 |
| 171 | пер.Чкалова п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 05.08.1977 |
| 172 | пер.Чкалова п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 05.08.1977 |
| 173 | Г/п н/д ул.Фрунзе п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 19.10.1976 |
| 174 | г/п н/д ул.Коминтерна п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 19.10.1976 |
| 175 | газопровод по ул. Свердлова п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 07.10.1976 |
| 176 | газопровод по ул. Свердлова п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 07.10.1976 |
| 177 | газопровод по ул.Первомайская п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 14.06.1976 |
| 178 | газопровод по ул.Маяковского п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.12.1976 |
| 179 | пер.Чкалова, 27 п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 30.12.1976 |
| 180 | пер.Чкалова, 27 п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 30.12.1976 |
| 181 | ул. Ломоносова-Николаева п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 12.11.1976 |
| 182 | Коминтерна, Горького, Фрунзе, п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 29.10.1976 |
| 183 | Коминтерна, Горького, Фрунзе, п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 29.10.1976 |
| 184 | г/п н/д ул.Горького п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 19.10.1976 |
| 185 | газопровод по пер. Чкалова в п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 23.04.1976 |
| 186 | газопровод по ул.Пролетарская п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 31.12.1975 |
| 187 | газопровод по ул.Пролетарская п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 31.12.1975 |
| 188 | ул Островского п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 25.12.1968 |
| 189 | п.Октябрьский перенос г/да терапевтического корпуса | Распределительный | Подземный | Сталь | 16.08.1976 |
| 190 | газопровод по ул. Чкалова и Дзержинского, п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 03.11.1976 |
| 191 | п.Октябрьский , ул.Кутузова | Распределительный | Подземный | Сталь | 07.09.1975 |
| 192 | Газопровод н/д по ул. Чапаева п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 03.12.1975 |
| 193 | п.Октябрьский, ул.Суворова | Распределительный | Подземный | Сталь | 03.12.1975 |
| 194 | Газопровод н/д по ул.Кутузова - Пушкина п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 26.11.1975 |
| 195 | Газопровод н/д по ул.Кутузова - Пушкина п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 26.11.1975 |
| 196 | газопровод по ул.Ватутина в п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 17.10.1967 |
| 197 | газопровод по ул.Ватутина в п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 17.10.1967 |
| 198 | газопровод по ул. Советской п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 27.11.1974 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование участка трубопровода** | **Тип газопровода** | **Тип прокладки** | **Материал**  **трубопровода** | **Дата ввода в**  **эксплуатацию** |
| 199 | газопровод по ул.Ватутина в п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 17.10.1967 |
| 200 | газопровод по ул.Ватутина в п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 17.10.1967 |
| 201 | газопровод по ул.Ватутина в п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 17.10.1967 |
| 202 | ул. Королева, Пушкинская | Распределительный | Подземный | Сталь | 10.10.1996 |
| 203 | газопровод по ул. Добролюбова, п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 13.12.1974 |
| 204 | газопровод по ул. Добролюбова, п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 13.12.1974 |
| 205 | газопровод по ул. Добролюбова, п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 13.12.1974 |
| 206 | газопровод по ул. Добролюбова, п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 13.12.1974 |
| 207 | газопровод по ул. Добролюбова, п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 13.12.1974 |
| 208 | ул.Кутузова, п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 24.04.1973 |
| 209 | п. Октябрьский Котельная больницы | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.09.1973 |
| 210 | пос. Октябрьский Дм. Тарановский свеклосовхоз | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.01.1974 |
| 211 | газопровод по ул.Ватутина п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 19.04.1977 |
| 212 | газопровод по ул.Ватутина п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 19.04.1977 |
| 213 | Г/п в/д по ул.Мичурина п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 17.09.1972 |
| 214 | Газопровод н/д к ж/д ул.Октябрьская | Распределительный | Подземный | Сталь | 18.08.1984 |
| 215 | Газопровод н/д к ж/д ул.Октябрьская | Распределительный | Подземный | Сталь | 18.08.1984 |
| 216 | п.Октябрьский, ул.Кутузова | Распределительный | Подземный | Сталь | 10.12.1974 |
| 217 | Газопровод подземный в/д к котельной СХТ  п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 06.11.1986 |
| 218 | Газопровод надземный в/д к котельной СХТ п.Октябрьский | Распределительный | Надземный | Сталь | 06.11.1986 |
| 219 | ул.Гагарина | Распределительный | Подземный | Сталь | 19.07.1995 |
| 220 | ул.Гагарина | Распределительный | Подземный | Сталь | 19.07.1995 |
| 221 | п.Октябрьский, ул.Мичурина | Распределительный | Подземный | Сталь | 28.09.1972 |
| 222 | Г/п н/д по ул Мичурина п.Октябрьский | Распределительный | Надземный | Сталь | 28.09.1972 |
| 223 | газопровод по ул. Привокзальной п. Октябрьский | Распределительный | Надземный | Сталь | 23.01.1997 |
| 224 | газопровод по ул. Привокзальной п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 23.01.1997 |
| 225 | Газопровод н/д Новоселовка п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 24.11.1970 |
| 226 | Газопровод н/д Новоселовка п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 24.11.1970 |
| 227 | п.Октябрьский ул. Матросова | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.12.1970 |
| 228 | п.Октябрьский ул. Матросова | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.12.1970 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование участка трубопровода** | **Тип газопровода** | **Тип прокладки** | **Материал**  **трубопровода** | **Дата ввода в**  **эксплуатацию** |
| 229 | Газопровод н/д ул.Кооперативная п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 03.08.1971 |
| 230 | Газопровод н/д ул.Кооперативная п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 03.08.1971 |
| 231 | Газопровод н/д ул.Кооперативная п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 03.08.1971 |
| 232 | газопровод свеклосовхоза в п. Октябрьском | Распределительный | Подземный | Сталь | 19.11.1975 |
| 233 | газопровод по ул. Привокзальной п. Октябрьский | Распределительный | Надземный | Сталь | 23.01.1997 |
| 234 | газопровод по ул. Привокзальной п. Октябрьский | Распределительный | Надземный | Сталь | 23.01.1997 |
| 235 | газопровод по ул. Советской п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 02.08.1971 |
| 236 | газопровод по ул. Советской п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 02.08.1971 |
| 237 | Газопровод н/д по ул.Чернышевского п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 03.08.1971 |
| 238 | Газопровод в/д ул.Кооперативная п.Октябрьскиий | Распределительный | Подземный | Сталь | 03.08.1971 |
| 239 | Газопровод в/д ул.Кооперативная п.Октябрьскиий | Распределительный | Подземный | Сталь | 03.08.1971 |
| 240 | Газопровод н/д ул.Кооперативная п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 03.08.1971 |
| 241 | Г/п высокого давлени п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 27.06.1972 |
| 242 | Г/п высокого давлени п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 27.06.1972 |
| 243 | пер.Ленина п.Октябрьский | Распределительный | Надземный | Сталь | 22.01.1997 |
| 244 | п.Октябрьский, ул.Ленина, Жданова, Кирова, Калинина,  Коммунистич | Распределительный | Подземный | Сталь | 28.06.1968 |
| 245 | п.Октябрьский, ул.Ленина, Жданова, Кирова, Калинина,  Коммунистич | Распределительный | Подземный | Сталь | 28.06.1968 |
| 246 | газопровод по ул. Советской п. Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 02.08.1971 |
| 247 | газопровод в пос. Октябрьском по ул. Привокзальной,  Зеленой, Ост | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.12.1969 |
| 248 | п.Октябрьский ул. Привокзальная | Распределительный | Подземный | Сталь | 21.06.1973 |
| 249 | п.Октябрьский, ул.Привокзальная, Островского, | Распределительный | Подземный | Сталь | 30.06.1967 |
| 250 | Г/п высокого давлени п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 27.06.1972 |
| 251 | Г/п высокого давлени п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 27.06.1972 |
| 252 | газопровод в пос. Октябрьском по ул. Привокзальной,  Зеленой, Ост | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.12.1969 |
| 253 | газопровод в пос. Октябрьском по ул. Привокзальной,  Зеленой, Ост | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.12.1969 |
| 254 | газопровод в пос. Октябрьском по ул. Привокзальной,  Зеленой, Ост | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.12.1969 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование участка трубопровода** | **Тип газопровода** | **Тип прокладки** | **Материал**  **трубопровода** | **Дата ввода в**  **эксплуатацию** |
| 255 | газопровод в пос. Октябрьском по ул. Привокзальной,  Зеленой, Ост | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.12.1969 |
| 256 | газопровод в пос. Октябрьском по ул. Привокзальной,  Зеленой, Ост | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.12.1969 |
| 257 | газопровод в пос. Октябрьском по ул. Привокзальной,  Зеленой, Ост | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.12.1969 |
| 258 | ул. Матросова, ул. Ватутина п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 28.11.1966 |
| 259 | ул. Матросова, ул. Ватутина п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 28.11.1966 |
| 260 | ул.Матросова п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 28.11.1966 |
| 261 | ж/д по ул. Матросова п.Октябрьский | Распределительный | Подземный | Сталь | 05.10.1967 |
| 262 | газопровод в пос. Октябрьском по ул. Привокзальной,  Зеленой, Ост | Распределительный | Подземный | Сталь | 01.12.1969 |

**2.1.5. Электроснабжение**

Электроснабжение ведется Белгородским РЭС. Основным поставщиком электрической энергии потребителям является ОАО «Белгородэнергосбыт».

По состоянию на 2014 год электроснабжение потребителей муниципального образования осуществляется от 1 центров питания. Характеристика центров питания

приведена в таблице 33.

Таблица 33

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Центр питания**  **ПС** | **Напряжение, кВ** | **Количество и мощность трансформаторов, кВА** | **Количество питающих линий**  **35 - 110 кВ** | **Максимальная нагрузка, кВА (на**  **16.12.2009)** |
| 1 | Октябрьская | 35/10 | 1T-10 МВА  2Т-10 МВА | 3 | 7297 |

В качестве основных классов напряжения в сетях используются сети напряжением

6-10 кВ.

**2.1.6. Сбор и утилизация твердых бытовых отходов**

На территории муниципального образования сбор и вывоз твердых бытовых отходов и крупногабаритных отходов производится мусоровозами с контейнерных площадок, расположенных как в районе муниципальных домов, так и в частном секторе. Предприятия по переработке отходов на территории муниципального образования отсутствуют.

На территории муниципалитета установлены контейнеры для сбора мусора в местах потенциально возможного скопления мусора. На постоянной основе осуществляется ликвидация свалок, расположенных не только в поселке, но и на прилегающих территориях.

Для сбора жидких отходов в не канализованных домовладениях устанавливаются дворовые помойницы, которые имеют водонепроницаемый выгреб и наземную часть с крышкой и съемной решеткой для отделения твердых фракций.

Несмотря на своевременный вывоз мусора и наличие контейнерных площадок, жители городского поселения устраивают несанкционированные свалки, которые неблагоприятно влияют на внешний вид и санитарное состояние поселения.

Работа по совершенствованию сбора бытовых отходов в первую очередь направлена на обустройство достаточного количества контейнерных площадок на всей территории муниципального образования. Приоритет в этой работе принадлежит организациям, осуществляющим управление многоквартирными жилыми домами и организациям, имеющим лицензии на деятельность в сфере обращения бытовых отходов, при общей координации их деятельности со стороны администрации муниципального образования. Результатами проведенной работы должны стать отсутствие несанкционированных свалок на дворовых территориях и ликвидация предпосылок для складирования бытового в непредназначенных для этого местах.

Транспортирование отходов на полигоны ТБО осуществляется ООО «Компания по управлению жилищным фондом п. Октябрьский», а также индивидуальными предпринимателями, которые используют для вывоза отходов собственный транспорт.

Захоронение твердых бытовых и допущенных к совместному с ними складированию отходов осуществляется на одном полигоне ТБО:

 полигон ТБО «ООО «Компания по УЖКХ п. Октябрьский»;

Техническая характеристика полигона предоставлена в таблице 34.

Таблица 34

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Местоположение**  **объекта размещения отходов** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Проектная вместимость, тыс. м3** | **Площадь, Га** | **Высота складирования отходов, м** | **Фактическое**  **накопление отходов, тыс. м3** |
| 1 | пгт. Октябрьский  балка сухой яр | Апрель, 2004 г | 1000000 | 38 | 2,5 | 764,8 |

Техника, используемая для сбора и вывоза твердых бытовых отходов и крупногабаритных отходов на территории муниципального образования представлена в

таблице 35.

Таблица 35

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование техники, автомобиля** | **Количество, шт.** |
| 1 | Трактор ДТ-75 | 1 |
| 2 | Трактор Т-170 | 1 |

Данные по населенным пунктам, утилизирующим ТБО на полигоне представлены в

таблице 36.

Таблица 36

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Населенный пункт** | **Население, чел.** | **Ориентировочный объем ТБО, м3/год** | **Ориентировочная**  **Масса ТБО, т/год** | **Категория**  **населенного пункта** | **Итого**  **расстояние вывоза, км** |
| 1 | Октябрьский | 7775 | 18,3 | 4,6 | Поселок  городского типа | 88 |

37.

Объем утилизации ТБО с разделением по типам абонентов представлен в таблице

Таблица 37

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Показатели** | **Единицы измерения** | **Базовый год** | |
| **План** | **Факт** |
| 1 | объем накопленных отходов, м. куб. | м3 | 133 176 | 134 200 |
| 2 | бюджетные организации | м3 | 3 057 | 2 684 |
| 3 | прочие потребители, население | м3 | 130 120 | 131 516 |
| 4 | суммарный объем накопленных на  полигон ТБО | 3 | 133 176 | 134 200 |
| 5 | заполнение полигона | % | 70,12 | 83,54 |

м

**2.2. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей**

В соответствии с пунктом 5 статьи 13 Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Закона № 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

Информация о степени оснащенности приборами учёта потребителей представлена в таблице 38 согласно решению правления Фонда

содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства от 01 февраля 2013 года, протокол № 394.

**Информация о степени оснащенности приборами учёта потребителей**

Таблица 38

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п\п** | **Адрес МКД** | **Установка приборов учета коммунальных ресурсов** | | | | |
| **Тепловая энергия** | **ХВС** | **ГВС** | **Электроснабжение** | **Газоснабжение** |
| 1 | п. Октябрьский, ул. 70 Лет Октября д.5 |  | ПУ |  |  |  |
| 2 | п. Октябрьский, ул.70 лет Октября д.6 |  | ПУ |  |  |  |
| 3 | п. Октябрьский, ул. 70 лет Октября д.7 |  | ПУ |  |  |  |
| 4 | п. Октябрьский, ул. 70 Лет Октября д.8 |  | ПУ |  |  |  |
| 5 | п. Октябрьский, ул. 70 Лет Октября,10 |  | ПУ |  |  |  |
| 6 | п. Октябрьский, ул.Ватутина д12 |  | ПУ |  |  |  |
| 7 | п. Октябрьский, ул.Ватутина д14 |  | ПУ |  |  |  |
| 8 | п. Октябрьский, ул.Ватутина д16 |  | ПУ |  |  |  |
| 9 | п. Октябрьский, ул.Зеленая 13 |  | ПУ |  |  |  |
| 10 | п. Октябрьский, ул.Кутузова 2 |  | ПУ |  |  |  |
| 11 | п. Октябрьский, ул Кутузова 4б общ |  | ПУ |  |  |  |
| 12 | п. Октябрьский, ул Кутузова 4в |  | ПУ |  |  |  |
| 13 | п. Октябрьский, ул Кутузова 4г |  | ПУ |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п\п** | **Адрес МКД** | **Установка приборов учета коммунальных ресурсов** | | | | |
| **Тепловая энергия** | **ХВС** | **ГВС** | **Электроснабжение** | **Газоснабжение** |
| 14 | п. Октябрьский, ул.Матросова 4 |  | ПУ |  |  |  |
| 15 | п. Октябрьский, ул.Матросова 20 |  | ПУ |  |  |  |
| 16 | п. Октябрьский, ул.Матросова 22 |  | ПУ |  |  |  |
| 17 | п. Октябрьский, ул.Восточная 5 |  | ПУ |  |  |  |
| 18 | п. Октябрьский, ул.Чкалова 15 а |  | ПУ |  |  |  |
| 19 | п. Октябрьский, ул.Чкалова 17 |  | ПУ |  |  |  |
| 22 | п. Октябрьский, ул.Чкалова 17б |  | ПУ |  |  |  |
| 23 | п. Октябрьский, ул. 70 Лет Октября д.5 |  | ПУ |  |  |  |
| 24 | п. Октябрьский, ул.70 лет Октября д.6 |  | ПУ |  |  |  |
| 25 | п. Октябрьский, ул. 70 лет Октября д.7 |  | ПУ |  |  |  |
| 26 | п. Октябрьский, ул. 70 Лет Октября д.8 |  | ПУ |  |  |  |
| 27 | п. Октябрьский, ул. 70 Лет Октября,10 |  | ПУ |  |  |  |
| 28 | п. Октябрьский, ул.Ватутина д12 |  | ПУ |  |  |  |
| 29 | п. Октябрьский, ул.Ватутина д14 |  | ПУ |  |  |  |
| 30 | п. Октябрьский, ул.Ватутина д16 |  | ПУ |  |  |  |
| 31 | п. Октябрьский, ул.Зеленая 13 |  | ПУ |  |  |  |
| 32 | п. Октябрьский, ул.Кутузова 2 |  | ПУ |  |  |  |
| 33 | п. Октябрьский, ул Кутузова 4б общ |  | ПУ |  |  |  |
| 34 | п. Октябрьский, ул Кутузова 4в |  | ПУ |  |  |  |
| 35 | п. Октябрьский, ул Кутузова 4г |  | ПУ |  |  |  |
| 36 | п. Октябрьский, ул.Матросова 4 |  | ПУ |  |  |  |
| 37 | п. Октябрьский, ул.Матросова 20 |  | ПУ |  |  |  |
| 38 | п. Октябрьский, ул.Матросова 22 |  | ПУ |  |  |  |
| 39 | п. Октябрьский, ул.Восточная 5 |  | ПУ |  |  |  |
| 40 | п. Октябрьский, ул.Чкалова 15 а |  | ПУ |  |  |  |

**3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы**

**3.1 Перспективные показатели развития муниципального образования**

Согласно документ территориального планирования муниципального образования

до расчётного срока планируется рост численности населения до 7,74 тыс. человек.

Генеральным планом предусмотрены мероприятия по развитию зон жилой застройки с учётом проведения мероприятий по инженерной подготовке:

 Создание более комфортных условий для проживания жилья;

 Увеличение темпов роста строительства;

 Увеличение объёмов строительства индивидуального жилья.

Показатели развития жилого фонда муниципального образования представлены в таблице

39.

**Показатели развития муниципального образования**

Таблица 39

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателя** | **Ед. измерения** | **Значение показателя** | |
| **2014 г** | **Расчётный срок** |
| 1 | Жилищный фонд | тыс. м2 | 61,3 | 193,4 |
| 2 | Многоэтажная и среднеэтажная застройка | тыс. м2 | 30,6 | 71,75 |
| 3 | Малоэтажная застройка | тыс. м2 | 30,7 | 121,65 |

Генеральным планом муниципального образования предусмотрены мероприятия по развитию и реконструкции жилых территорий.

При реконструкции районов с преобладанием сложившейся капитальной жилой застройки следует предусматривать упорядочение планировочной структуры и сети улиц, совершенствование системы общественного обслуживания, озеленения и благоустройства территории, максимальное сохранение своеобразия архитектурного облика жилых и общественных зданий, их модернизацию и капитальный ремонт, реставрацию и приспособление под современное использование.

Объемы сохраняемого или подлежащего сносу жилищного фонда следует определять в установленном порядке с учетом его экономической и исторической ценности, технического состояния, максимального сохранения жилищного фонда, пригодного для проживания, и сложившейся исторической среды.

При комплексной реконструкции сложившейся застройки допускается при соответствующем обосновании уточнять нормативные требования заданием на проектирование по согласованию с местными органами архитектуры, государственного надзора и санитарной инспекции. При этом необходимо обеспечивать снижение пожарной опасности застройки и улучшение санитарно-гигиенических условий проживания

населения.

**3.2 Прогноз спроса на коммунальные услуги**

**3.2.1. Прогноз спроса на услуги по теплоснабжению**

В таблице 40 приведён прогноз спроса на отпуск тепловой энергии по

потребителям муниципального образования на период с 2015 по 2033 г. Прогноз спроса на услуги по теплоснабжению рассчитан в соответствии с прогнозом численности населения и с учетом ввода объектов нового строительства в эксплуатацию. Основным потребителем тепловой энергии муниципального образования является население и бюджетные учреждения.

49

Таблица 40

**Перспективный баланс потребления тепловой энергии муниципального образования**

**Источник теплоснаб**

**Показатель**

**2013 2014 2015 2016 2017 2018-2022 2023-2033**

**жения**

Отпуск тепла внешним

**Отоплен**

**ие**

**ГВ Отоплен**

**С ие**

**ГВ Отоплен**

**С ие**

**ГВ Отоплен**

**С ие**

**ГВ Отоплен**

**С ие**

**ГВ Отоплен**

**С ие**

**ГВ Отоплен ГВ**

**С ие С**

потребителям, Гкал/час 1,11 - 1,025 - 1,025 - 1,025 - 1,025 - 1,025 - 1,025 -

Расход топлива, м3/Гкал 165,5 - 165,5 - 165,5 - 165,5 - 165,5 - 165,5 - 165,5 -

КПД, % 82 - 82 - 82 - 82 - 82 - 82 - 82 -

Затраты тепла на

Котельная

№1

собственные нужды, Гкал/час

Установленная мощность котельной, Гкал/час Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час

Потери в тепловых сетях,

0,01 - 0,01 - 0,01 - 0,01 - 0,01 - 0,01 - 0,01 -

1,8 - 1,8 - 1,8 - 1,8 - 1,8 - 1,8 - 1,8 -

1,8 - 1,8 - 1,8 - 1,8 - 1,8 - 1,8 - 1,8 -

Котельная

Гкал/час 0,18 - 0,18 - 0,18 - 0,18 - 0,18 - 0,18 - 0,18 -

Мощность нетто, Гкал/час 1,79 - 1,79 - 1,79 - 1,79 - 1,79 - 1,79 - 1,79 -

Резерв/дефицит мощности

нетто, Гкал/час 0,5 - 0,585 - 0,585 - 0,585 - 0,585 - 0,585 - 0,585 -

Отпуск тепла внешним

потребителям, Гкал/час 0,65 - 0,614 - 0,614 - 0,614 - 0,614 - 0,614 - 0,614 -

Расход топлива, м3/Гкал 165,6 - 165,6 - 165,6 - 165,6 - 165,6 - 165,6 - 165,6 -

КПД, % 78 - 78 - 78 - 78 - 78 - 78 - 78 -

Затраты тепла на

№2 собственные нужды, Гкал/час

Установленная мощность

0,01 - 0,01 - 0,01 - 0,01 - 0,01 - 0,01 - 0,01 -

котельной, Гкал/час 0,7 - 0,7 - 0,7 - 0,7 - 0,7 - 0,7 - 0,7 -

Общая располагаемая

мощность котельной, 0,7 - 0,7 - 0,7 - 0,7 - 0,7 - 0,7 - 0,7 -

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Источник теплоснаб жения** | **Показатель** | **2013** | | **2014** | | **2015** | | **2016** | | **2017** | | **2018-2022** | | **2023-2033** | |
| **Отоплен**  **ие** | **ГВ**  **С** | **Отоплен**  **ие** | **ГВ**  **С** | **Отоплен**  **ие** | **ГВ**  **С** | **Отоплен**  **ие** | **ГВ**  **С** | **Отоплен**  **ие** | **ГВ**  **С** | **Отоплен**  **ие** | **ГВ**  **С** | **Отоплен**  **ие** | **ГВ**  **С** |
| Гкал/час |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях,  Гкал/час | 0,07 | - | 0,07 | - | 0,07 | - | 0,07 | - | 0,07 | - | 0,07 | - | 0,07 | - |
| Мощность нетто, Гкал/час | 0,69 | - | 0,69 | - | 0,69 | - | 0,69 | - | 0,69 | - | 0,69 | - | 0,69 | - |
| Резерв/дефицит мощности  нетто, Гкал/час | -0,03 | - | 0,006 | - | 0,006 | - | 0,006 | - | 0,006 | - | 0,006 | - | 0,006 | - |
| Котельная  №3 | Отпуск тепла внешним  потребителям, Гкал/час | 0,27 | - | 0,261 | - | 0,261 | - | 0,261 | - | 0,261 | - | 0,261 | - | 0,261 | - |
| Расход топлива, м3/Гкал | 165,5 | - | 165,5 | - | 165,5 | - | 165,5 | - | 165,5 | - | 165,5 | - | 165,5 | - |
| КПД, % | 73,5 | - | 73,5 | - | 73,5 | - | 73,5 | - | 73,5 | - | 73,5 | - | 73,5 | - |
| Затраты тепла на  собственные нужды, Гкал/час | 0,01 | - | 0,01 | - | 0,01 | - | 0,01 | - | 0,01 | - | 0,01 | - | 0,01 | - |
| Установленная мощность  котельной, Гкал/час | 0,7 | - | 0,7 | - | 0,7 | - | 0,7 | - | 0,7 | - | 0,7 | - | 0,7 | - |
| Общая располагаемая  мощность котельной, Гкал/час | 0,7 | - | 0,7 | - | 0,7 | - | 0,7 | - | 0,7 | - | 0,7 | - | 0,7 | - |
| Потери в тепловых сетях,  Гкал/час | 0,07 | - | 0,07 | - | 0,07 | - | 0,07 | - | 0,07 | - | 0,07 | - | 0,07 | - |
| Мощность нетто, Гкал/час | 0,69 | - | 0,69 | - | 0,69 | - | 0,69 | - | 0,69 | - | 0,69 | - | 0,69 | - |
| Резерв/дефицит мощности  нетто, Гкал/час | 0,35 | - | 0,359 | - | 0,359 | - | 0,359 | - | 0,359 | - | 0,359 | - | 0,359 | - |
| Котельная  №4 | Отпуск тепла внешним  потребителям, Гкал/час | 0,15 | - | 0,106 | - | 0,106 | - | 0,106 | - | 0,106 | - | 0,106 | - | 0,106 | - |
| Расход топлива, м3/Гкал | 165,5 | - | 165,5 | - | 165,5 | - | 165,5 | - | 165,5 | - | 165,5 | - | 165,5 | - |
| КПД, % | 82,8 | - | 82,8 | - | 82,8 | - | 82,8 | - | 82,8 | - | 82,8 | - | 82,8 | - |
| Затраты тепла на  собственные нужды, Гкал/час | 0,01 | - | 0,01 | - | 0,01 | - | 0,01 | - | 0,01 | - | 0,01 | - | 0,01 | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Источник теплоснаб жения** | **Показатель** | **2013** | | **2014** | | **2015** | | **2016** | | **2017** | | **2018-2022** | | **2023-2033** | |
| **Отоплен**  **ие** | **ГВ**  **С** | **Отоплен**  **ие** | **ГВ**  **С** | **Отоплен**  **ие** | **ГВ**  **С** | **Отоплен**  **ие** | **ГВ**  **С** | **Отоплен**  **ие** | **ГВ**  **С** | **Отоплен**  **ие** | **ГВ**  **С** | **Отоплен**  **ие** | **ГВ**  **С** |
| Установленная мощность  котельной, Гкал/час | 0,12 | - | 0,12 | - | 0,12 | - | 0,12 | - | 0,12 | - | 0,12 | - | 0,12 | - |
| Общая располагаемая  мощность котельной, Гкал/час | 0,12 | - | 0,12 | - | 0,12 | - | 0,12 | - | 0,12 | - | 0,12 | - | 0,12 | - |
| Потери в тепловых сетях,  Гкал/час | 0,012 | - | 0,012 | - | 0,012 | - | 0,012 | - | 0,012 | - | 0,012 | - | 0,012 | - |
| Мощность нетто, Гкал/час | 0,11 | - | 0,11 | - | 0,11 | - | 0,11 | - | 0,11 | - | 0,11 | - | 0,11 | - |
| Резерв/дефицит мощности  нетто, Гкал/час | -0,052 | - | -0,008 | - | -0,008 | - | -0,008 | - | -0,008 | - | -0,008 | - | -0,008 | - |
| Котельная Дмитротара новского сахарного завода | Отпуск тепла внешним  потребителям, Гкал/час | 2,656 | 0,00  4 | 2,656 | 0,00  4 | 2,656 | 0,00  4 | 2,656 | 0,00  4 | 2,656 | 0,00  4 | 2,656 | 0,00  4 | 2,656 | 0,00  4 |
| Расход топлива, м3/Гкал | 145,4 | | 145,4 | | 145,4 | | 145,4 | | 145,4 | | 145,4 | | 145,4 | |
| КПД, % | 90 | | 90 | | 90 | | 90 | | 90 | | 90 | | 90 | |
| Затраты тепла на  собственные нужды, Гкал/час | 0,05 | | 0,05 | | 0,05 | | 0,05 | | 0,05 | | 0,05 | | 0,05 | |
| Установленная мощность  котельной, Гкал/час | 4 | | 4 | | 4 | | 4 | | 4 | | 4 | | 4 | |
| Общая располагаемая  мощность котельной, Гкал/час | 3,99 | 0,01 | 3,99 | 0,01 | 3,99 | 0,01 | 3,99 | 0,01 | 3,99 | 0,01 | 3,99 | 0,01 | 3,99 | 0,01 |
| Потери в тепловых сетях,  Гкал/час | 0,4 | 0,00  1 | 0,4 | 0,00  1 | 0,4 | 0,00  1 | 0,4 | 0,00  1 | 0,4 | 0,00  1 | 0,4 | 0,00  1 | 0,4 | 0,00  1 |
| Мощность нетто, Гкал/час | 3,94 | 0,01 | 3,94 | 0,01 | 3,94 | 0,01 | 3,94 | 0,01 | 3,94 | 0,01 | 3,94 | 0,01 | 3,94 | 0,01 |
| Резерв/дефицит мощности  нетто, Гкал/час | 0,89 | 0 | 0,89 | 0 | 0,89 | 0 | 0,89 | 0 | 0,89 | 0 | 0,89 | 0 | 0,89 | 0 |

**3.2.2. Прогноз спроса на услуги водоснабжения**

Перспективный баланс услуги водоснабжения в муниципальном образовании представлен с учетом прогноза численности населения, степени обеспеченности населения централизованной услугой водоснабжения, реализации мероприятий по энергосбережению. Перспективный баланс водоснабжения муниципального образования представлен в таблице 41.

**Прогноз перспективного водопотребления**

Таблица 41

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **2014** | **2015** | **2018** | **2021** | **2024** | **2033** |
| 1 | Объем поднятой воды | тыс. м3 | 297,8 | 302,6 | 290,3 | 303,7 | 303,7 | 303,7 |
| 2 | Объем воды полученной со стороны | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Объем воды используемой на технологические нужды | тыс. м3 | 10,4 | 15,1 | 15,2 | 8,3 | 8,3 | 8,3 |
| 4 | Объем воды пропущенной через очистные сооружения | тыс. м3 | 297,8 | 302,6 | 290,3 | 303,7 | 303,7 | 303,7 |
| 5 | Объем воды поданной в сеть | тыс. м3 | 287,4 | 287,5 | 275,1 | 295,4 | 295,4 | 295,4 |
| 6 | Потери воды в сети | тыс. м3 | 5,78 | 5,69 | 21,95 | 8,24 | 8,24 | 8,24 |
| 7 | Объем реализации воды, в т.ч: | тыс. м3 | 281,62 | 281,82 | 253,15 | 282,60 | 282,60 | 282,60 |
| 7.1 | - Отпущенной воды другим водопроводом | - |  |  |  |  |  |  |
| 7.2 | - Населению по приборам учета | тыс. м3 | 160,23 | 174,02 | 180,15 | 211,50 | 211,50 | 211,50 |
| 7.3 | - Населению без прибора учета | тыс. м3 | 84,06 | 86,09 | 53,55 | 50,00 | 50,00 | 50,00 |
| 7.4 | - Бюджетным организациям по приборам учета | тыс. м3 | 9,94 | 9,55 | 7,57 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| 7.5 | - Бюджетным организациям без прибора учета | тыс. м3 | 2,11 | 0,15 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 7.6 | - Предприятиям по приборам учета | тыс. м3 | 14,81 | 6,20 | 5,22 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| 7.7 | - Предприятиям без прибора учета | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.8 | - Прочим потребителям | тыс. м3 | 10,47 | 5,81 | 6,56 | 7,00 | 7,00 | 7,00 |
| 7.9 | - Собственные нужды | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**3.2.3. Прогноз спроса на услуги водоотведения**

Перспективный баланс водоотведения муниципального образования представлен с учетом прогноза численности населения, степени обеспеченности населения централизованной услугой водоотведения, реализации мероприятий по энергосбережению.

Перспективный баланс водоотведения муниципального образования представлен в таблице 42.

**Прогноз перспективного водоотведения**

Таблица 42

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№**  **п./п.** | **Наименование показателей производственной деятельности и**  **статей затрат** | **Ед. изм.** | **2015** | **2018** | **2021** | **2024** |
| 1 | Принято сточных вод | тыс. м3 | 83,46 | 83,46 | 83,46 | 83,46 |
| 2 | Объем сточных вод, пропущенных через собственные очистные  сооружения | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям | 3  тыс. м | 83,46 | 83,46 | 83,46 | 83,46 |
| 4 | Объем реализации услуг всего, в т.ч. | тыс. м3 | 83,46 | 83,46 | 83,46 | 83,46 |
| 4.1 | - принято от других канализаций | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | - населению | тыс. м3 | 71,96 | 71,96 | 71,96 | 71,96 |
| 4.3 | - бюджетным | тыс. м3 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 |
| 4.4 | - промышленные предприятия | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.5 | - собственные нужды предприятия | тыс. м3 | 11,50 | 11,50 | 11,50 | 11,50 |
| 4.6 | -ИТОГО принято | тыс. м3 | 83,46 | 83,46 | 83,46 | 83,46 |

**3.2.4 Прогноз спроса на услуги электроснабжения**

Данные о перспективном балансе электроснабжения муниципального образования отсутствуют.

**3.2.5 Прогноз спроса на услуги газоснабжения**

Данные о перспективном балансе газоснабжения муниципального образования отсутствуют. Информация о перспективном балансе газоснабжения представлена только в рамках муниципального района Белгородский район (таблица 43).

**Прогноз перспективного газоснабжения**

Таблица 43

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тип потребителя** | **Потребление газа, тыс. м3** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030-**  **2033** |
| ИТОГО | 159818 | 166324 | 164678 | 166324 | 167988 | 169668 | 171364 | 173078 | 174809 | 176557 | 176322 | 180106 | 181907 | 183726 | 185563 |
| Население | 48684 | 49667 | 50164 | 50666 | 51172 | 51684 | 52201 | 52723 | 53250 | 53783 | 54320 | 54864 | 55412 | 55966 | 56526 |
| Бюджет | 1790 | 1826 | 1844 | 1863 | 1881 | 1900 | 1919 | 1938 | 1958 | 1977 | 1997 | 2017 | 2037 | 2058 | 2078 |
| Промышленност  ь | 109344 | 1111344 | 112668 | 113795 | 114933 | 116082 | 117243 | 118415 | 119600 | 120004 | 122004 | 132224 | 124456 | 125700 | 126957 |

**3.2.6 Прогноз объёма утилизации твердых бытовых отходов**

Перспективный объём утилизации твёрдых бытовых отходов муниципального образования представлен с учетом прогноза численности населения, Перспективный объём утилизации твёрдых бытовых отходов муниципального образования представлен в таблице

44.

**Прогноз объёма утилизации твёрдых бытовых отходов**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Единицы измерения | Объём утилизации твёрдых бытовых отходов | | | | | | | | | | | | |
| 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2016 | 2033 |
| 1 | объем накопленных  отходов, м. куб. | 3 | 134,2 | 135,1 | 30,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | население | м3 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | бюджетные  организации | 3 | 2,6 | 2,7 | 0,6 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | прочие потребители | м3 | 131,5 | 132,4 | 29,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | суммарный объем  накопленных на полигоне | м3 | 134,2 | 135,1 | 30,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | заполнение полигона | % | 83,54 | 97,05 | 100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 44

м

м

Информация о планируемом развитии объекта полигон ТКО, Белгородский район, п. Октябрьский, в районе балки Сухой Яр, отсутствует. Информация о развитии объекта будет приведена в актуализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования, соответствующей году проведения работ.

**4. Целевые развития коммунальной инфраструктуры**

Результаты реализации Программы определяются с достижением уровня

запланированных технических и финансово-экономических целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят согласно «Методическим рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», утвержденные Приказом Министерства регионального развития РФ № 359/ГС от

01.10.2013 г., к которым относятся:

• критерии доступности коммунальных услуг для населения;

• показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;

• величины новых нагрузок;

• показатели качества поставляемого ресурса;

• показатели степени охвата потребителей приборами учета;

• показатели надежности поставки ресурсов;

• показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;

• показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;

• показатели воздействия на окружающую среду.

Количественные значения целевых показателей определены с учетом выполнения всех мероприятий Программы в запланированные сроки. В перечень целевых показателей были включены показатели, актуальные для систем коммунальной инфраструктуры данного муниципального образования. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

муниципального образования представлены в таблице 45.

57

Таблица 45

**Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования** | | | | | | | |
| **Наименование целевого индикатора** | **Единица измерения** | **Фактическо е значение показателя,**  **2014 г.** | **Расчётное значение показателя** | | | | |
| **2015** | **2016** | **2017** | **2018-**  **2022** | **2023-**  **2033** |
| **ВОДОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | |
| 1 | Надёжность (бесперебойность) снабжения услугой | | | | | | | |
| 1.1 | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры | ед./км | 1,81 | 1,42 | 2,00 | 1,9 | 1,85 | 1,85 |
| 1.2 | Перебои в снабжении потребителей | час/чел. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг | час/  день | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 1.4 | Уровень потерь | % | 4,93 | 6,6 | 4,8 | 4,5 | 4,2 | 4,2 |
| 1.5 | Износ системы коммунальной инфраструктуры | % | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| 1.6 | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене | % | 53,38 | 56,05 | 58,9 | 60,1 | 61,2 | 62,4 |
| 2 | Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры | | | | | | | |
| 2.1 | Уровень загрузки производственных мощностей | % | 72 | 78 | 81,9 | 85,9 | 90,9 | 94,8 |
| 2.2 | Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета | % | 82 | 84 | 90,00 | 93,00 | 96,00 | 96,00 |
| 3 | Показатели качества предоставляемых услуг | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования** | | | | | | | |
| **Наименование целевого индикатора** | **Единица измерения** | **Фактическо е значение показателя,**  **2014 г.** | **Расчётное значение показателя** | | | | |
| **2015** | **2016** | **2017** | **2018-**  **2022** | **2023-**  **2033** |
| 3.1 | Соответствие качества воды установленным требованиям | % | 94 | 93,5 | 95 | 95 | 95 | 95 |
| 4 | Доступность услуги для потребителей | | | | | | | |
| 4.1 | Удельное водопотребление | м3/чел | 63,85 | 64,04 | 64,3 | 64,5 | 65 | 65,2 |
| 4.2 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре | % | - | - | - | - | - | - |
| **ВОДООТВЕДЕНИЕ** | | | | | | | | |
| 1 | Надежность (бесперебойность) снабжения услугой | | | | | | | |
| 1.1 | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры | ед./км | 7,57 | 5,16 | 7,00 | 6,90 | 6,80 | 6,80 |
| 1.2 | Перебои в снабжении потребителей | час/чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Продолжительность  (бесперебойность) поставки товаров и услуг | час/  день | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 1.4 | Износ систем коммунальной инфраструктуры | % | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 |
| 1.5 | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене | % | 60,2 | 63,2 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 |
| 2 | Показатели качества предоставляемых услуг | | | | | | | |
| 2.1 | Соответствие качества сточных вод установленным требованиям | % | 49 | 57,6 | 58,8 | 59,9 | 61,1 | 62,3 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования** | | | | | | | |
| **Наименование целевого индикатора** | **Единица измерения** | **Фактическо е значение показателя,**  **2014 г.** | **Расчётное значение показателя** | | | | |
| **2015** | **2016** | **2017** | **2018-**  **2022** | **2023-**  **2033** |
| 3 | Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры | | | | | | | |
| 3.1 | Уровень загрузки производственных мощностей: канализационных насосных станций | % | 65 | 65 | 65 | 66 | 67 | 68 |
| 3.2 | Уровень загрузки производственных мощностей: канализационных очистных сооружений | % | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 |
| 4 | Доступность услуги для потребителей | | | | | | | |
| 4.1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре | % | - | - | - | - | - | - |
| **ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | |
| 1 | Надежность (бесперебойность) снабжения услугой | | | | | | | |
| 1.1 | Аварийность системы | ед./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Перебои в снабжении потребителей | час/чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Продолжительность оказания услуг | час/день | 4968/207 | 4584/19  1 | 4584/19  1 | 4584/19  1 | 4584/19  1 | 4584/19  1 |
| 1.4 | Уровень потерь | % | 3 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 1.5 | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене | % | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 |
| 1.6 | Протяженность сетей, | км | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования** | | | | | | | |
| **Наименование целевого индикатора**  нуждающихся в замене | **Единица измерения** | **Фактическо е значение показателя,**  **2014 г.** | **Расчётное значение показателя** | | | | |
| **2015** | **2016** | **2017** | **2018-**  **2022** | **2023-**  **2033** |
|  |  |  |  |  |
| 2 | Доступность услуги для потребителей | | | | | | | |
| 2.1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к услуге | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2.2 | Удельное теплопотребление | Гкал/  чел. | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 |
| **УТИЛИЗАЦИЯ ТВЁРДЫХ БЫТОВЫХ ОТХОДОВ** | | | | | | | | |
| 1 | Объем утилизированных (захороненных) твердых бытовых отходов | тыс. м3 | 60143 | 60250 | 60500 | 60500 | 302500 | 484000 |
| 2 | Запас вместимости площадок захоронения ТБО | % | 45,61 | 33,56 | 21,46 | 9,36 |  |  |

**5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей**

Перечень мероприятий по развитию и модернизации системы коммунальной инфраструктуры представлен в таблице 46.

Таблица 46

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Цель проекта** | **Технические параметры проекта** | **Всего финансиров ание, тыс. руб.** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019-**  **2021** | **2022-**  **2024** | **2025-**  **2033** | **Ожидаемый эффект** |
| 1**.** | **Теплоснабжение** | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Строительство котельной п.  Октябрьский | Переключение  нагрузок с котельной Дмитротарановског о сахарного завода | Установленная тепловая мощность  4 Гкал/час | 60000 | - | 60000 | - | - | - | - | Подключение  абонентов МО суммарной нагрузкой  2,66 Гкал/ч |
| 1.2 | Реконструкция оборудования  Котельной №1 | Повышение надежности и энергоэффективнос ти теплоисточника | Замена котлов  МЗК-7АГ-2 на  КВА КВАНТ-0,8 | 1623,9 | - | 1623,9 | - | - | - | - | Снижение расхода энергоресурсов  107,614 т.у.т. |
| Замена сетевых  насосов К-100-  65-200 на  Grundfos CR 90-3 | 1291,4 | - | 1291,4 | - | - | - | - |
| Замена насосов  подпитки К-20-30 на Pedrollo F40/160 | 65,8 | - | 65,8 | - | - | - | - |
| 1.3 | Реконструкция оборудования  Котельной №2 | Повышение надежности и энергоэффективнос ти теплоисточника | Замена котлов  НР-18 на  КВА КВАНТ-0,5 | 872,04 | - | 872,04 | - | - | - | - | Снижение расхода энергоресурсов  63,554 т.у.т. |
| Замена сетевых  насосов К-100-  65-200 на Grundfos CR 90-3 | 645,7 | - | 645,7 | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Цель проекта** | **Технические параметры проекта** | **Всего финансиров ание, тыс. руб.** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019-**  **2021** | **2022-**  **2024** | **2025-**  **2033** | **Ожидаемый эффект** |
|  |  |  | Замена сетевых  насосов К-80-50-  200 на Grundfos  CRN 45-4 | 626,8 | - | 626,8 | - | - | - | - |  |
| Замена насосов  подпитки К-20-30 на Pedrollo F40/200 | 88,1 | - | 88,1 | - | - | - | - |
| 1.4 | Реконструкция оборудования  Котельной №3 | Повышение надежности и энергоэффективнос ти теплоисточника | Замена котлов  НР-18 на КВА КВАНТ-0,5 | 872,04 | - | 872,04 | - | - | - | - | Снижение расхода энергоресурсов  28,284 т.у.т. |
| Замена сетевых  насосов К-65-50-  165 на  GrundfosCR 32-4 | 636,4 | - | 636,4 | - | - | - | - |
| Замена насосов  подпитки К-20-30 на Pedrollo F40/160 | 65,8 | - | 65,8 | - | - | - | - |
| 1.5 | Реконструкция оборудования  Котельной №4 | Повышение надежности и энергоэффективнос ти теплоисточника | Замена котла  БЭМ-07 на  STAR 70 | 448 | - | 448 | - | - | - | - | Снижение расхода энергоресурсов  11,945 т.у.т. |
| Замена сетевых  насосов  К-100-65-200 на Grundfos CRE 10-3 | 531,4 | - | 531,4 | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Цель проекта** | **Технические параметры проекта** | **Всего финансиров ание, тыс. руб.** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019-**  **2021** | **2022-**  **2024** | **2025-**  **2033** | **Ожидаемый эффект** |
| 1.6 | Замена тепловых сетей участка №2 поселок Октябрьский, котельная №1 | Повышение  надежности теплоснабжения | Протяженность  L=1,719 км | 11496,7 | - | 10247,  5 | - | - | - | 1249,2 | Снижение аварийности |
| 1.7 | Замена тепловых сетей участка №2 поселок Октябрьский, котельная №2 | Повышение  надежности теплоснабжения | Протяженность  L=1,260 км | 10188,0 | - | 5160,6 | - | - | - | 5027,4 | Снижение аварийности |
| 1.8 | Замена тепловых сетей участка №2 поселок Октябрьский, котельная №4 | Повышение  надежности теплоснабжения | Протяженность  L=0,022 км | 146,0 | - | - | - | - | - | 146,0 | Снижение аварийности |
| 1.9 | Замена тепловых сетей участка №2 поселок Октябрьский, котельная  «Дмитротарановского сахарного завода» | Повышение  надежности теплоснабжения | Протяженность  L=3,832 км | 43243,0 | - | 43243,  0 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2**.** | **Водоснабжение** | | | | | | | | | | |
| 2.1 | п. Октябрьский, проектирование и  реконструкция станции обезжелезивания, реконструкция, перебурка СКВ №1, проектирование и реконструкция насосной станции второго подъема со строительством дополнительного резервуара чистой воды с комплексом автоматизации и заменой электрического  оборудования. (в т. ч. ПСД, ПИР) | Повышение надежности услуг водоснабжения | V-1000м3  517 м3/ч | 150530 | - | 150530 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.2 | Замена трубопровода от СКВ№ 4 | Повышение надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-300 мм,  L-1,07 км | 1675,04 | - | 1675,0  4 | - | - | - | - | Снижение аварийности |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Цель проекта** | **Технические параметры проекта** | **Всего финансиров ание, тыс. руб.** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019-**  **2021** | **2022-**  **2024** | **2025-**  **2033** | **Ожидаемый эффект** |
| 2.3 | Замена трубопровода от СКВ№ 9 до  СКВ№ 6 | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,24 км | 217,41 | - | 217,41 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.4 | Замена трубопровода от СКВ№ 7 до  СКВ№ 3 до СО | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,14 км | 126,82 | - | 126,82 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.5 | Замена трубопровода от СКВ№ 6 до  СКВ№ 3 | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-150 мм,  L-0,14 км | 166,89 | - | 166,89 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.6 | Замена трубопровода ул. Кутузова | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,925 км | 837,94 | - | 837,94 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.7 | Замена трубопровода ул. Фрунзе | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-250 мм,  L-0,23 км | 359,38 | - | 359,38 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.8 | Замена трубопровода ул.  Добролюбова | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,24 км | 215,6 | - | 215,6 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.9 | Замена трубопровода ул.  Первомайская | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,26 км | 235,53 | - | 235,53 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.10 | Замена трубопровода ул. Свердлова | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,667 км | 604,22 | - | 604,22 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.11 | Замена трубопровода ул.  Пролетарская | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-1,303 км | 1180,22 | - | 1180,2  2 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.12 | Замена трубопровода ул. Юбилейная | Повышение | Пластиковые, | 725,61 | - | 725,61 | - | - | - | - | Снижение |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Цель проекта** | **Технические параметры проекта** | **Всего финансиров ание, тыс. руб.** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019-**  **2021** | **2022-**  **2024** | **2025-**  **2033** | **Ожидаемый эффект** |
|  |  | надежности услуг  водоснабжения | D-100 мм,  L-0,801 км |  |  |  |  |  |  |  | аварийности |
| 2.13 | Замена трубопровода ул. Маяковского | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,603 км | 546,24 | - | 546,24 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.14 | Замена трубопровода ул. Восточная | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,268 км | 242,78 | - | 242,78 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.15 | Замена трубопровода пер. Кутузова | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,232 км | 292,6 | - | 292,6 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.16 | Замена трубопровода ул. Николаева пер. Ватутина | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,727 км | 658,57 | - | 658,57 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.17 | Замена трубопровода ул. Ломоносова | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,88 км | 797,17 | - | 797,17 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.18 | Замена трубопровода ул. Матросова до АЗС | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-150 мм,  L-2,615 км | 3117,31 | - | 3117,3  1 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.19 | Замена трубопровода ул. Привокзальная до ул. Чкалова | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-300 мм,  L-1,288 км | 2012,55 | - | 2012,5  5 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.20 | Замена трубопровода ул.  Привокзальная до ул. Коммунистическая | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-200 мм,  L-0,774 км | 1209,41 | - | 1209,4  1 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.21 | Замена трубопровода пер. Матросова | Повышение  надежности услуг | Пластиковые,  D-100 мм, | 569,8 | - | 569,8 | - | - | - | - | Снижение  аварийности |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Цель проекта** | **Технические параметры проекта** | **Всего финансиров ание, тыс. руб.** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019-**  **2021** | **2022-**  **2024** | **2025-**  **2033** | **Ожидаемый эффект** |
|  |  | водоснабжения | L-0,629 км |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.22 | Замена трубопровода ул. 70 лет  Октября | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-160 мм,  L-1,256 км | 1507,99 | - | 1507,9  9 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.23 | Замена трубопровода ул. Шевченко | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,667 км | 604,22 | - | 604,22 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.24 | Замена трубопровода ул. Восточная | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-200 мм,  L-0,256 км | 400,01 | - | 400,01 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.25 | Замена трубопровода ул.  Дзержинского | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,288 км | 260,89 | - | 260,89 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.26 | Замена трубопровода пер. Полевой | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,551 км | 499,14 | - | 499,14 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.27 | Замена трубопровода пер. Шевченко | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,256 км | 231,90 | - | 231,90 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.28 | Замена трубопровода ул. Белинского | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,401 км | 363,26 | - | 363,26 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.29 | Замена трубопровода пер. Школьный | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,467 км | 423,05 | - | 423,05 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.30 | Замена трубопровода ул. Зеленая | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-150 мм,  L-0,521 км | 621,08 | - | 621,08 | - | - | - | - | Снижение аварийности |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Цель проекта** | **Технические параметры проекта** | **Всего финансиров ание, тыс. руб.** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019-**  **2021** | **2022-**  **2024** | **2025-**  **2033** | **Ожидаемый эффект** |
| 2.31 | Замена трубопровода пер. Зеленый | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-150 мм,  L-0,2 км | 238,42 | - | 238,42 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.32 | Замена трубопровода ул. Чкалова | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-1,619 км | 1466,62 | - | 1466,6  2 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.33 | Замена трубопровода пл. Островского | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-1,372 км | 1242,87 | - | 1242,8  7 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.34 | Замена трубопровода пер.  Комсомольский | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,285 км | 258,18 | - | 258,18 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.35 | Замена трубопровода ул. Калинина | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,695 км | 629,59 | - | 629,59 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.36 | Замена трубопровода ул.  Коммунистическая | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-200 мм,  L-1,126 км | 1759,42 | - | 1759,4  2 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.37 | Замена трубопровода ул. Ленина | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,727 км | 658,57 | - | 658,57 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.38 | Замена трубопровода ул. Народная | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,166 км | 150,38 | - | 150,38 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.39 | Замена трубопровода ул. Чкалова | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-100 мм,  L-0,373 км | 337,89 | - | 337,89 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.40 | Замена трубопровода ул. | Повышение | Пластиковые, | 787,52 | - | 787,52 | - | - | - | - | Снижение |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Цель проекта** | **Технические параметры проекта** | **Всего финансиров ание, тыс. руб.** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019-**  **2021** | **2022-**  **2024** | **2025-**  **2033** | **Ожидаемый эффект** |
|  | Кооперативная | надежности услуг  водоснабжения | D-250 мм,  L-0,504 км |  |  |  |  |  |  |  | аварийности |
| 2.41 | Замена трубопровода ул. Чернышенко | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-150 мм,  L-0,373 км | 432,73 | - | 432,73 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.42 | Замена трубопровода ул. Советская | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-300 мм,  L-1,951 км | 3048,52 | - | 3048,5  2 | - | - | - | - | Снижение аварийности |
| 2.43 | Реконструкция оборудования скважина № 3 | Повышение надежности услуг водоснабжения | Замена насоса  ЭЦВ 8-16-180 на  GRUNDFOS SP  17-21 | 305,5 | - | 305,5 | - | - | - | - | Снижение аварийности и повышение точности учета поднятой воды |
| Установка  ультразвукового расходомера  «Мастерфлоу» | 73,16 | - | 73,16 | - | - | - | - |
| 2.44 | Реконструкция оборудования скважина № 4 | Повышение надежности услуг водоснабжения | Замен насоса  ЭЦВ 8-25-110 на  GRUNDFOS SP  60-11 | 367,9 | - | 367,9 | - | - | - | - | Снижение аварийности и повышение точности учета поднятой воды |
| Установка  ультразвукового расходомера  «Мастерфлоу» | 73,16 | - | 73,16 | - | - | - | - |
| 2.45 | Реконструкция оборудования скважина № 6 | Повышение надежности услуг водоснабжения | Замена насоса  ЭЦВ 8-25-150 на  GRUNDFOS SP  30-17 | 310,3 | - | 310,3 | - | - | - | - | Снижение  аварийности и повышение точности учета |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Цель проекта** | **Технические параметры проекта** | | | **Всего финансиров ание, тыс. руб.** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019-**  **2021** | **2022-**  **2024** | **2025-**  **2033** | **Ожидаемый эффект** |
|  |  |  | Установка  ультразвукового расходомера  «Мастерфлоу» | | | 73,16 | - | 73,16 | - | - | - | - | поднятой воды |
| 2.46 | Реконструкция оборудования скважина № 7 | Повышение надежности услуг водоснабжения | Замена насосов  ЭЦВ 8-25-90 на  GRUNDFOS SP  30-11  Установка | | | 235 | - | 235 | - | - | - | - | Снижение аварийности и повышение точности учета |
|  |  |  | ультразвукового  расходомера  «Мастерфлоу» | | | 73,16 | - | 73,16 | - | - | - | - | поднятой воды |
| 2.47 | Подключение новых абонентов к сети  централизованного водоснабжения п.  Октябрьский | Повышение  надежности услуг водоснабжения | Пластиковые,  D-150 мм,  L-50,44 км | | | 45692,5 | - | - | - | - | 45692,  5 | - | Повышение  качества услуг водоснабжения |
| 3. |  |  |  |  | **Водоотведение** | |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Строительство очистных сооружений  п. Октябрьский и с. Красный Октябрь  (в т. ч. ПСД, ПИР) (1-я очередь) | Повышение  надежности услуг водоотведения | 1500 м3/сут | |  | 153000 | - | 153000 | - | - | - | - | Повышение  качества услуг водоотведения |
| 3.2 | Строительство очистных сооружений  п. Октябрьский и с. Красный Октябрь  (в т. ч. ПСД, ПИР) (2-я очередь) | Повышение  надежности услуг водоотведения | 1500 м3/сут | |  | 100000 | - | 100000 | - | - | - | - | Повышение  качества услуг водоотведения |
| 4. |  |  |  | **Электроснабжение** | | |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Строительство уличного освещения в п. Октябрьский, ул. Магистральная (д.  №18,19,20,21,22) и остановка | Повышение качества услуг электроснабжения | 0,26/6,5 |  |  | 260 | - | 260 | - | - | - | - | Повышение  качества услуг электроснабже ния |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Цель проекта** | **Технические параметры проекта** | | **Всего финансиров ание, тыс. руб.** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019-**  **2021** | **2022-**  **2024** | **2025-**  **2033** | **Ожидаемый эффект** |
| 4.2 | Строительство уличного освещения в п. Октябрьский, ул. Матросова (д.№33-38) | Повышение качества услуг электроснабжения | 0,4/10 |  | 400 | - | 400 | - | - | - | - | Повышение качества услуг электроснабже ния |
| 4.3 | Строительство уличного освещения в п. Октябрьский ул. Шоссейная (д.  №1-37) | Повышение качества услуг электроснабжения | 0,9/22,5 |  | 900 | - | 900 | - | - | - | - | Повышение  качества услуг электроснабже ния |
| 4.4 | Строительство уличного освещения в п. Октябрьский ул. Яблоневая (д. №1-  9) | Повышение качества услуг электроснабжения | 0,2/5 |  | 200 | - | 200 | - | - | - | - | Повышение  качества услуг электроснабже ния |
| 4.5 | п. Октябрьский микрорайон ИЖС ул. Ю. Чумака (многодетные) (д. №1-12) | Повышение качества услуг электроснабжения | 0,4/10 |  | 400 | - | 400 | - | - | - | - | Повышение  качества услуг электроснабже ния |
| 4.6 | Строительство уличного освещения в п. Октябрьский ул. Новоселовка (д.  №51,54,56,58) | Повышение качества услуг электроснабжения | 0,18/4.5 |  | 180 | - | 180 | - | - | - | - | Повышение  качества услуг электроснабже ния |
| 4.7 | Строительство уличного освещения в п. Октябрьский ул. Южная | Повышение качества услуг электроснабжения | 0,15/3,75 |  | 150 | - | 150 | - | - | - | - | Повышение  качества услуг электроснабже ния |
| **5.** |  |  |  | **Газоснабжение** | |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Прокладка/реконструкция сетей  газоснабжения п. Октябрьский, ул.  Матросова | Повышение  качества услуг газоснабжения | Протяженность  0,4 км | | 480 | - | 480 | - | - | - | - | Подключение  новых абонентов |

**№ п. п.**

**Наименование инвестиционного**

**проекта Цель проекта**

**Технические параметры проекта**

**Всего финансиров ание, тыс.**

**руб.**

**2016 2017 2018**

**2019-**

**2021**

**2022-**

**2024**

**2025-**

**2033**

**Ожидаемый эффект**

5.2

5.3

5.4

Прокладка/реконструкция сетей газоснабжения п. Октябрьский, ул. Школьная

Прокладка/реконструкция сетей газоснабжения п. Октябрьский, ул. Шоссейная

Прокладка/реконструкция сетей газоснабжения п. Октябрьский, ул. Яблоневая

Прокладка/реконструкция сетей

Повышение качества услуг газоснабжения

Повышение качества услуг газоснабжения

Повышение качества услуг газоснабжения

Повышение

Протяженность

0,15 км 180 - 180 - - - -

Протяженность

0,9 км 1 080 - 1 080 - - - -

Протяженность 240 - 240 - - - -

0,2 км

Подключение новых абонентов

Подключение новых абонентов

Подключение новых абонентов

Подключение

5.5

5.6

газоснабжения п. Октябрьский, ул. Ю.

Чумака (многодетные) Прокладка/реконструкция сетей газоснабжения п. Октябрьский, ул. Новоселовка Прокладка/реконструкция сетей

качества услуг газоснабжения Повышение качества услуг газоснабжения Повышение

Протяженность

0,4 км

Протяженность

0,18 км

Протяженность

480 - 480 - - - -

216 - 216 - - - -

новых абонентов Подключение новых абонентов Подключение

5.7

5.8

газоснабжения п. Октябрьский, ул.

Южная Прокладка/реконструкция сетей газоснабжения п. Октябрьский

микрорайон ИЖС ул. Магистральная

качества услуг

газоснабжения Повышение качества услуг

газоснабжения

0,15 км 180 - 180 - - - -

Протяженность

0,2 км 240 - 240 - - - -

новых

абонентов Подключение новых

абонентов

**6. Сбор и утилизация ТБО**

Повышение

Увеличение

6.1 Строительство полигона для утилизации ТБО

качества услуг вывозу ТБО

- 1500 - - - 1500 - -

площади полигона

**Итого: 622374,3 0 568759,2 0 1500 45692,5 6422,6**

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий. Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов может осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней на основании Законов Белгородской области, нормативно-правовых актов муниципального образования, утверждающих бюджет. Предоставление субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных образований Белгородской области осуществляется в соответствии с Правилами, устанавливаемыми Субъектом РФ.

Результаты реализации Программы определяются с достижением уровня запланированных технических и финансово-экономических целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят согласно Методическим рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утв. Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 г. № 204:

 критерии доступности коммунальных услуг для населения;

 показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;

 показатели качества поставляемого ресурса;

 показатели степени охвата потребителей приборами учета;

 показатели надежности поставки ресурсов;

 показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;

 показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;

 показатели воздействия на окружающую среду.

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

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

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

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

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

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность муниципального образования без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

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

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

Результатами реализация мероприятий по системе теплоснабжения муниципального образования являются:

 обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе

теплоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;

 повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;

 улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения.

 Результатами реализация мероприятий по развитию систем водоснабжения муниципального образования являются:

 обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;

 улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;

 обеспечение энергосбережения;

 обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности.

Результатами реализация мероприятий по развитию систем водоотведения

являются:

 обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоотведения при гарантированном объеме заявленной мощности;

 повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;

 уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;

 улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения;

 обеспечение энергосбережения.

Реализация мероприятий по системе электроснабжения позволит достичь следующего эффекта:

 обеспечение бесперебойного электроснабжения;

 повышение качества и надежности электроснабжения, снижение уровня потерь;

 обеспечение резерва мощности, необходимого для электроснабжения районов, планируемых к застройке.

Реализация программных мероприятий по системе газоснабжения позволит достичь следующего эффекта:

 обеспечение надежности и бесперебойности газоснабжения;

 обеспечение возможности строительства и ввода в эксплуатацию систем газоснабжения по частям.

Реализация программных мероприятий по системе в захоронении (утилизации) ТБО обеспечит улучшение экологической обстановки.

**6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.**

**6.1 Объемы и источники инвестиций**

При рассматриваемой форме реализации инвестиционных проектов наиболее эффективными по критерию минимизации стоимости ресурсов для потребителей городского округа будут являться механизмы их финансирования:

• с привлечением бюджетных средств (для оплаты части инвестиционных проектов или оплаты процентов по заемным средствам):

– федеральный бюджет;

– областной бюджет;

– местный бюджет.

• с привлечением внебюджетных источников:

– за счет платы (тарифа) на подключение вновь создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системам коммунальной инфраструктуры и тарифов организации коммунального комплекса на подключение;

– надбавки к ценам (тарифам) для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса и надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса;

– привлеченные средства (кредиты);

– средства организаций и других инвесторов (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов);

Иные механизмы финансирования инвестиционных проектов предполагают включение в расходы на их реализацию платы за привлечение заемных средств инвесторов (кредитных организаций), увеличивая стоимость ресурсов для потребителей.

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

В 1 квартале текущего года, следующего за отчетным, Программа ежегодно корректируется Координатором по итогам фактического финансирования из всех видов источников.

Информация об объемах и источниках инвестиций по каждому проекту приведены в таблице 47.

**№ п.**

**Наименование инвестиционного**

**Всего**

**Источник финансирования**

Таблица 47

**п. проекта**

**финансирование**

**, тыс. руб.**

**Федеральный**

**бюджет**

**Областной**

**бюджет**

**Местный**

**бюджет**

**Собственные**

**средства Иные средства**

1**. Теплоснабжение**

1.1 Строительство котельной п. Октябрьский 60000 - - - - 60000

Реконструкция оборудования

1.2

Котельной №1 2981,1 - - - - 2981,1

Реконструкция оборудования

1.3

Котельной №2 2232,64 - - - - 2232,64

Реконструкция оборудования

1.4

Котельной №3 1574,24 - - - - 1574,24

Реконструкция оборудования

1.5

Котельной №4 979,4 - - - - 979,4

Замена тепловых сетей участка №2 поселок

1.6

Октябрьский, котельная №1 11496,7 - - - - 11496,7

Замена тепловых сетей участка №2 поселок

1.7

Октябрьский, котельная №2 10188 - - - - 10188

Замена тепловых сетей участка №2 поселок

1.8

Октябрьский, котельная №4 146 - - - - 146

Замена тепловых сетей участка №2 поселок

1.9

Октябрьский, котельная «Дмитротарановского сахарного завода»

43243 - - - - 43243

2**. Водоснабжение**

п. Октябрьский, проектирование и реконструкция станции обезжелезивания, реконструкция, перебурка СКВ№1,

проектирование и реконструкция насосной

2.1

станции второго подъема со строительством дополнительного резервуара чистой воды с комплексом автоматизации и заменой электрического

оборудования. (в т. ч. ПСД, ПИР)

150530 - - - - 150530

2.2 Замена трубопровода от СКВ№ 4 1675,04 - - - - 1675,04

2.3 Замена трубопровода от СКВ№ 9 до 217,41 - - - - 217,41

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Всего финансирование**  **, тыс. руб.** | **Источник финансирования** | | | | |
| **Федеральный**  **бюджет** | **Областной**  **бюджет** | **Местный**  **бюджет** | **Собственные**  **средства** | **Иные средства** |
|  | СКВ№ 6 |  |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Замена трубопровода от СКВ№ 7 до  СКВ№ 3 до СО | 126,82 | - | - | - | - | 126,82 |
| 2.5 | Замена трубопровода от СКВ№ 6 до  СКВ№ 3 | 166,89 | - | - | - | - | 166,89 |
| 2.6 | Замена трубопровода ул. Кутузова | 837,94 | - | - | - | - | 837,94 |
| 2.7 | Замена трубопровода ул. Фрунзе | 359,38 | - | - | - | - | 359,38 |
| 2.8 | Замена трубопровода ул. Добролюбова | 215,6 | - | - | - | - | 215,6 |
| 2.9 | Замена трубопровода ул. Первомайская | 235,53 | - | - | - | - | 235,53 |
| 2.10 | Замена трубопровода ул. Свердлова | 604,22 | - | - | - | - | 604,22 |
| 2.11 | Замена трубопровода ул. Пролетарская | 1180,22 | - | - | - | - | 1180,22 |
| 2.12 | Замена трубопровода ул. Юбилейная | 725,61 | - | - | - | - | 725,61 |
| 2.13 | Замена трубопровода ул. Маяковского | 546,24 | - | - | - | - | 546,24 |
| 2.14 | Замена трубопровода ул. Восточная | 242,78 | - | - | - | - | 242,78 |
| 2.15 | Замена трубопровода пер. Кутузова | 292,6 | - | - | - | - | 292,6 |
| 2.16 | Замена трубопровода ул. Николаева пер.  Ватутина | 658,57 | - | - | - | - | 658,57 |
| 2.17 | Замена трубопровода ул. Ломоносова | 797,17 | - | - | - | - | 797,17 |
| 2.18 | Замена трубопровода ул. Матросова до  АЗС | 3117,31 | - | - | - | - | 3117,31 |
| 2.19 | Замена трубопровода ул. Привокзальная до  ул. Чкалова | 2012,55 | - | - | - | - | 2012,55 |
| 2.20 | Замена трубопровода ул. Привокзальная до  ул. Коммунистическая | 1209,41 | - | - | - | - | 1209,41 |
| 2.21 | Замена трубопровода пер. Матросова | 569,8 | - | - | - | - | 569,8 |
| 2.22 | Замена трубопровода ул. 70 лет Октября | 1507,99 | - | - | - | - | 1507,99 |
| 2.23 | Замена трубопровода ул. Шевченко | 604,22 | - | - | - | - | 604,22 |
| 2.24 | Замена трубопровода ул. Восточная | 400,01 | - | - | - | - | 400,01 |
| 2.25 | Замена трубопровода ул. Дзержинского | 260,89 | - | - | - | - | 260,89 |
| 2.26 | Замена трубопровода пер. Полевой | 499,14 | - | - | - | - | 499,14 |
| 2.27 | Замена трубопровода пер. Шевченко | 231,90 | - | - | - | - | 231,90 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Всего финансирование**  **, тыс. руб.** | **Источник финансирования** | | | | |
| **Федеральный**  **бюджет** | **Областной**  **бюджет** | **Местный**  **бюджет** | **Собственные**  **средства** | **Иные средства** |
| 2.28 | Замена трубопровода ул. Белинского | 363,26 | - | - | - | - | 363,26 |
| 2.29 | Замена трубопровода пер. Школьный | 423,05 | - | - | - | - | 423,05 |
| 2.30 | Замена трубопровода ул. Зеленая | 621,08 | - | - | - | - | 621,08 |
| 2.31 | Замена трубопровода пер. Зеленый | 238,42 | - | - | - | - | 238,42 |
| 2.32 | Замена трубопровода ул. Чкалова | 1466,62 | - | - | - | - | 1466,62 |
| 2.33 | Замена трубопровода пл. Островского | 1242,87 | - | - | - | - | 1242,87 |
| 2.34 | Замена трубопровода пер. Комсомольский | 258,18 | - | - | - | - | 258,18 |
| 2.35 | Замена трубопровода ул. Калинина | 629,59 | - | - | - | - | 629,59 |
| 2.36 | Замена трубопровода ул.  Коммунистическая | 1759,42 | - | - | - | - | 1759,42 |
| 2.37 | Замена трубопровода ул. Ленина | 658,57 | - | - | - | - | 658,57 |
| 2.38 | Замена трубопровода ул. Народная | 150,38 | - | - | - | - | 150,38 |
| 2.39 | Замена трубопровода ул. Чкалова | 337,89 | - | - | - | - | 337,89 |
| 2.40 | Замена трубопровода ул. Кооперативная | 787,52 | - | - | - | - | 787,52 |
| 2.41 | Замена трубопровода ул. Чернышенко | 432,73 | - | - | - | - | 432,73 |
| 2.42 | Замена трубопровода ул. Советская | 3048,52 | - | - | - | - | 3048,52 |
| 2.43 | Реконструкция оборудования скважина №  3 | 1675,04 | - | - | - | - | 1675,04 |
| 2.44 | Реконструкция оборудования скважина №  4 | 217,41 | - | - | - | - | 217,41 |
| 2.45 | Реконструкция оборудования скважина №  6 | 126,82 | - | - | - | - | 126,82 |
| 2.46 | Реконструкция оборудования скважина №  7 | 166,89 | - | - | - | - | 166,89 |
| 2.47 | Подключение новых абонентов к сети централизованного водоснабжения п. Октябрьский | 837,94 | - | - | - | - | 837,94 |
| 3. | **Водоотведение** | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Всего финансирование**  **, тыс. руб.** | **Источник финансирования** | | | | |
| **Федеральный**  **бюджет** | **Областной**  **бюджет** | **Местный**  **бюджет** | **Собственные**  **средства** | **Иные средства** |
| 3.1 | Строительство очистных сооружений п.  Октябрьский и с. Красный Октябрь (в т. ч. ПСД, ПИР) (1-я очередь) | 153000 | - | - | - | - | 153000 |
| 3.2 | Строительство очистных сооружений п.  Октябрьский и с. Красный Октябрь (в т. ч. ПСД, ПИР) (2-я очередь) | 100000 | - | - | - | - | 100000 |
| 4. | **Электроснабжение** | | | | | | |
| 4.1 | Строительство уличного освещения в п.  Октябрьский, ул. Магистральная (д.  №18,19,20,21,22) и остановка | 260 | - | - | - | - | 260 |
| 4.2 | Строительство уличного освещения в п.  Октябрьский, ул. Матросова (д.№33-38) | 400 | - | - | - | - | 400 |
| 4.3 | Строительство уличного освещения в п.  Октябрьский ул. Шоссейная (д. №1-37) | 900 | - | - | - | - | 900 |
| 4.4 | Строительство уличного освещения в п.  Октябрьский ул. Яблоневая (д. №1-9) | 200 | - | - | - | - | 200 |
| 4.5 | п. Октябрьский микрорайон ИЖС ул. Ю.  Чумака (многодетные) (д. №1-12) | 400 | - | - | - | - | 400 |
| 4.6 | Строительство уличного освещения в п.  Октябрьский ул. Новоселовка (д.  №51,54,56,58) | 180 | - | - | - | - | 180 |
| 4.7 | Строительство уличного освещения в п.  Октябрьский ул. Южная | 150 | - | - | - | - | 150 |
| **5.** | **Газоснабжение** | | | | | | |
| 5.1 | Прокладка/реконструкция сетей  газоснабжения п. Октябрьский, ул. Матросова | 480 | - | - | - | - | 480 |
| 5.2 | Прокладка/реконструкция сетей  газоснабжения п. Октябрьский, ул. Школьная | 180 | - | - | - | - | 180 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Всего финансирование**  **, тыс. руб.** | **Источник финансирования** | | | | |
| **Федеральный**  **бюджет** | **Областной**  **бюджет** | **Местный**  **бюджет** | **Собственные**  **средства** | **Иные средства** |
| 5.3 | Прокладка/реконструкция сетей газоснабжения п. Октябрьский, ул. Шоссейная | 1 080 | - | - | - | - | 1 080 |
| 5.4 | Прокладка/реконструкция сетей  газоснабжения п. Октябрьский, ул. Яблоневая | 240 | - | - | - | - | 240 |
| 5.5 | Прокладка/реконструкция сетей  газоснабжения п. Октябрьский, ул. Ю. Чумака (многодетные) | 480 | - | - | - | - | 480 |
| 5.6 | Прокладка/реконструкция сетей  газоснабжения п. Октябрьский, ул. Новоселовка | 216 | - | - | - | - | 216 |
| 5.7 | Прокладка/реконструкция сетей  газоснабжения п. Октябрьский, ул. Южная | 180 | - | - | - | - | 180 |
| 5.8 | Прокладка/реконструкция сетей  газоснабжения п. Октябрьский микрорайон ИЖС ул. Магистральная | 240 | - | - | - | - | 240 |
| **6.** | **Сбор и утилизация ТБО** | | | | | | |
| 6.1 | Строительство полигона для утилизации  ТБО | 1500 | - | - | - | - | 1500 |
|  | **Итого:** | **622374,3** | **-** | **-** | **-** | **-** | **622374,3** |

**6.2 Краткое описание форм организации проектов**

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

• проекты, реализуемые действующими организациями на территории муниципального образования;

• проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в

том числе организации, индивидуальные предприниматели, по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);

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

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

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

Выбор формы реализации инвестиционных проектов определяется структурой источников финансирования мероприятий и степенью участия организаций коммунального комплекса в их реализации.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов должен основываться совокупной оценке следующих критериев:

• источник финансирования инвестиционных проектов (бюджетный,

внебюджетный);

• технологическая связанность реализуемых инвестиционных проектов с существующей коммунальной инфраструктурой;

• экономическая целесообразность выбора формы реализации инвестиционных проектов, основанная на сопоставлении расходов на организацию данных форм.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса

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

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

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

разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию.

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

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

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды

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

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от

27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления.

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

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464

«Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

Инвестиционные проекты в сфере теплоснабжения планируется реализовать за счет

внебюджетных источников. Возможность реализации инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения с привлечением сторонних инвесторов на конкурсной основе должна рассматриваться с учетом условий договоров аренды имущественного комплекса.

**Особенности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики** Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных

проектов.

Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003

№ 35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов

Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

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

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

Инвестиционные проекты в сфере электроснабжения планируется реализовать за счет внебюджетных источников и технологически связанных с инфраструктурой действующих на территории городского округа территориальных сетевых организаций.

Исходя из приведенных условий инвестиционные проекты, реализуемые в системе электроснабжения муниципального образования, целесообразно осуществлять действующими сетевыми организациями.

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

В целях дальнейшего развития газификации регионов и в соответствии со статьей 17

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

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

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

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

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

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по

транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации разработана во исполнение Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской

Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и утверждена приказом ФСТ от 18.11.2008 № 264-э/5.

**6.3 Прогноз расходов населения на коммунальные услуги**

Доля расходов населения на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи в каждом конкретном году рассчитывается по фактическим статистическим данным, содержащимся в форме 22-ЖКХ (сводная) конкретного муниципального образования, а также статистическим данным о его социально-экономическом развитии (в части численности населения и среднедушевых доходов населения).

Согласно Приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от

23 августа 2010 г. N 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги» оценка доступности для граждан прогнозируемой платы за коммунальные услуги по критерию «доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи» проводится путем сопоставления прогнозируемой доли расходов средней семьи (среднего домохозяйства) на жилищно- коммунальные услуги (а в их составе на коммунальные услуги) в среднем прогнозном доходе семьи со значением соответствующего критерия.

Если рассчитанная доля прогнозных расходов средней семьи на коммунальные услуги в среднем прогнозном доходе семьи в рассматриваемом муниципальном образовании превышает заданное значение данного критерия, то необходим пересмотр проекта тарифов ресурсоснабжающих организаций или выделение дополнительных бюджетных средств на выплату субсидий и мер социальной поддержки населению.

При определении критерия доли расходов на жилищно-коммунальные услуги, а в их составе на коммунальные услуги в конкретных субъектах Российской Федерации и муниципальных образованиях учитываются среднедушевые доходы населения в них, а также обеспеченность коммунальными услугами и особенности их предоставления.

**7. Управление программой.**

Система управления Программой и контроль хода ее выполнения определяется в соответствии с требованиями действующего федерального, регионального и муниципального законодательства.

Механизм реализации Программы базируется на принципах разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей Программы.

Заказчиком Программы является администрация Октябрьского сельского поселения. Ответственным за реализацию Программы является администрация Муниципального образования. При реализации Программы назначаются координаторы Программы, обеспечивающее общее управление реализацией конкретных мероприятий Программы. Координаторы Программы несут ответственность за своевременность и эффективность действий по реализации программных мероприятий, а также за достижение утвержденных значений целевых показателей эффективности развития систем коммунальной инфраструктуры Муниципального образования.

Программа реализуются администрацией Муниципального образования, а также предприятиями коммунального комплекса Муниципального образования, в том числе теплоснабжающей организацией и субъектами электроэнергетики муниципального образования.

Основными функциями администрации Муниципального образования по реализации

Программы являются:

• оценка эффективности использования финансовых средств;

• вынесение заключения по вопросу возможности выделения бюджетных средств на реализацию Программы.

• реализация мероприятий Программы;

• подготовка и уточнение перечня программных мероприятий и финансовых потребностей на их реализацию;

• организационное, техническое и методическое содействие организациям,

участвующим в реализации Программы;

• обеспечение взаимодействия органов местного самоуправления

Муниципального образования и организаций, участвующих в реализации Программы;

• обеспечение взаимодействия органов местного самоуправления Муниципального образования, Управления тарифного регулирования Белгородской области по заключению на инвестиционные программы организаций коммунального комплекса, участвующих в реализации Программы;

• мониторинг и анализ реализации Программы;

• сбор информации о ходе выполнения производственных и инвестиционных программ организаций в рамках проведения мониторинга Программы;

• осуществление оценки эффективности Программы и расчет целевых показателей и индикаторов реализации Программы;

• подготовка проекта соглашения с организациями коммунального комплекса на реализацию инвестиционных программ;

• подготовка заключения об эффективности реализации Программы;

• подготовка докладов о ходе реализации Программы главе администрации муниципального образования и предложений о ее корректировке.

• осуществление мероприятий в сфере информационного освещения и сопровождения реализации Программы.

В рамках осуществляемых полномочий администрация Муниципального образования подготавливает соответствующие необходимые документы для использования организациями, участвующими в реализации Программы.

Общий контроль за ходом реализации Программы осуществляет Глава

Муниципального образования.

Финансовое обеспечение мероприятий Программы осуществляется за счет средств бюджета Муниципального образования, бюджета Белгородской области, а также средств организаций коммунального комплекса, осуществляющих деятельность на территории Муниципального образования, включенных в соответствующие проекты инвестиционных программ. Инвестиционными источниками организаций коммунального комплекса являются амортизация, прибыль, а также заемные средства.

К реализации мероприятий могут привлекаться средства регионального и федерального бюджетов в рамках финансирования региональных и федеральных программ по развитию систем коммунальной инфраструктуры.

Объемы финансирования Программы за счет средств бюджета Муниципального образования носят прогнозный характер и подлежат уточнению в установленном порядке при формировании и утверждении проекта бюджета Муниципального образования на очередной финансовый год.

Финансирование расходов на реализацию Программы осуществляется в порядке, установленном бюджетным процессом Муниципального образования, а также долгосрочными финансово-хозяйственными планами организаций коммунального комплекса, осуществляющих свою деятельность на территории Муниципального образования.

Инструментом реализации Программы являются инвестиционные и производственные программы организаций коммунального комплекса (в том числе в сферах электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов). Одним из источников финансирования таких программ организаций коммунального комплекса являются тарифы, в том числе долгосрочные, надбавки к тарифам, инвестиционные составляющие в тарифах, утвержденные с учетом их доступности для потребителей, а также тариф на подключение (плата за подключение) к системе коммунальной инфраструктуры, получаемая от застройщиков.

При недоступности тарифов или надбавок частичное финансирование осуществляется за счет бюджетных источников.

Установление тарифов на товары (услуги) организаций коммунального комплекса в

сферах электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, на долгосрочную перспективу, а также надбавок к тарифам (инвестиционных составляющих) должно сопровождаться заключением соглашения

между, соответственно, администрацией Муниципального образования или Управлением тарифного регулирования Белгородской области и организацией коммунального комплекса.

В данном соглашении (кроме прав, обязанностей и ответственностей сторон) должны найти отражение следующие условия: долгосрочные параметры регулирования деятельности организации коммунального комплекса; целевые показатели обеспечения надежности, сбалансированности систем, эффективности деятельности, обеспечения экологической безопасности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации программы, и их значения; перечень мероприятий программы и их стоимость; объемы и источники финансирования мероприятий (в том числе, собственные средства организации коммунального комплекса, бюджетные средства, заемные средства); условия пересмотра программы и долгосрочных тарифов; контроль за исполнением программы (порядок, формы, параметры и ответственные

лица).

В области теплоснабжения механизм реализации мероприятий программ должен соответствовать требованиям: Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждаемых Правительством РФ.

Внесение изменений в Программу (корректировка Программы) осуществляется по итогам анализа отчета о ходе выполнения Программы путем внесения изменений в соответствующее Решение Совета депутатов Муниципального образования, которым утверждена Программа

Корректировка Программы осуществляется в случаях:

• отклонений в выполнении мероприятий Программы в предшествующий период;

• приведения объемов финансирования Программы в соответствие с

фактическим уровнем цен и фактическими условиями бюджетного финансирования;

• снижения результативности и эффективности использования средств бюджетной системы;

• уточнения мероприятий, сроков реализации, объемов финансирования

мероприятий.

Координаторы Программы в течение 2 месяцев после утверждения отчета о ходе выполнения Программы составляют предложения по корректировке Программы и представляют их для утверждения в установленном порядке.

Отчет о ходе выполнения Программы подлежит опубликованию на официальном сайте муниципального образования.