**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**АДМИНИСТРАЦИИ УСПЕНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ**

**БЕЛОГЛИНСКОГО РАЙОНА**

от 01.08.2014 № 102

ст-ца Успенская

**Об утверждении программы**

**комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры**

**муниципального образования Успенское сельское поселение Белоглинского района Краснодарского края**

**на период 20 лет (до 2032 года)**

В соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 года

№ 131-ФЗ «Об общих принципах органов местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 30 декабря 2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», Уставом Успенского сельского поселения Белоглинского района, п о с т а н о в л я ю:

1. Утвердить программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования Успенское сельское поселение Белоглинского района Краснодарского края на период 20 лет (до 2032 года) (прилагается).

2. Ведущему специалисту администрации Успенского сельского поселения Белоглинского района А.М.Рыкало обнародовать настоящее постановление и разместить на официальном сайте в сети «Интернет».

3. Контроль за выполнением настоящего постановления оставляю за собой.

4. Постановление вступает в силу со дня его обнародования.

Глава Успенского сельского поселения

Белоглинского района В.В.Черкасов

Приложение

к постановлению администрации Успенского сельского поселения Белоглинского района

от 01.08.2014 № 102

**ПРОГРАММА**

**комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры**

**Успенского сельского поселения Белоглинского района**

**Краснодарского края на период 20 лет (до 2032 года)**

Оглавление

[1. Паспорт программы 3](#_Toc344217984)

[2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры 5](#_Toc344217985)

[2.1. Основные показатели системы теплоснабжения](#_Toc344217986) 7

[2.2. Основные показатели системы водоснабжения 13](#_Toc344217987)

[2.3. Основные показатели электроснабжения](#_Toc344217989) 17

[2.4. Основные показатели системы газоснабжения](#_Toc344217990) 34

[2.5. Основные показатели системы захоронения (утилизации) ТБО 51](#_Toc344217991)

[3.Общие проблемы коммунальной инфраструктуры Центрального сельского поселения Белоглинского района](#_Toc344217992) 54

[4. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы 76](#_Toc344217995)

[4.1. Перспективы развития муниципального образования 76](#_Toc344217996)

[4.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы](#_Toc344217997) 57

[5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей](#_Toc344218002) 71

[6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения 91](#_Toc344218003)

[7. Управление программой …92](#_Toc344218004)

**Программный документ**

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Успенского сельского поселения Белоглинского района Краснодарского края на период 20 лет (до 2033 года) разработана в соответствии с основными направлениями развития сельского поселения, предусмотренными Генеральным планом, утверждённым постановлением администрации Успенского сельского поселения Белоглинского района от 01.08.2014 г. №102 (далее также – Генеральный план).

## 1. Паспорт программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование Программы: | **Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Успенского сельского поселения** **Белоглинского района Краснодарского края на период 20 лет (до 2033 года)** |
| Основания для  разработки Программы: | 1. Перечень поручений президента Российской Федерации от 17 марта 2011 г. Пр.№701. 2. Градостроительный кодекс Российской Федерации. 3. Приказ Минрегиона РФ от 06 мая 2011г. № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований». 4. Федеральный закон от 30.12.2004г. № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса». 5. Федеральный закон от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергоснабжении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». 6. Постановление правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» 7. Градостроительный кодекс Краснодарского края. 8. Стратегия социально-экономического развития Краснодарского края до 2020 года, утвержденная законом Краснодарского края от 29 апреля 2008 года № 1465-КЗ. 9. Программа социально-экономического развития Краснодарского края до 2012 года, утвержденная законом Краснодарского края от 03 февраля 2009 года № 1692-КЗ. 10. Программа социально-экономического развития муниципального образования Белоглинский район Краснодарского края. 11. Программа социально-экономического развитияЦентрального сельского поселения Белоглинского района 12. Разработанная и утвержденная документация территориального планирования Центрального сельского поселения Белоглинского района Краснодарского края. |
| Заказчик Программы | Администрация Успенского сельского поселения Белоглинского района Краснодарского края |
| Основные разработчики Программы: | Администрация Успенского сельского поселения Белоглинского района Краснодарского края |
| Исполнители Программы: | Администрация Успенского сельского поселения Белоглинского района Краснодарского края,  Организации коммунального комплекса:  организации, осуществляющие холодное водоснабжение и водоотведение;  организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере электро-; - газо- и теплоснабжения;  организации, осуществляющие свою деятельность в сфере обращения твёрдых бытовых отходов (далее также – ТБО) |
| Цель Программы: | Развитие систем коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов в соответствии с потребностями жилищного и гражданского строительства, за счет модернизации и строительства коммунальной инфраструктуры на территории МО;  повышение качества и надежности производимых для потребителей (оказываемых) услуг;  улучшение экологической ситуации на территории поселения;  оптимизация затрат на производство коммунальных услуг, снижения ресурсопотребления. |
| Задачи Программы: | Основными задачами Программы являются:   * кардинальное улучшение жилищных условий и качества жизни населения Успенского сельского поселения Белоглинского района Краснодарского края, повышение эффективности отрасли жилищно-коммунального хозяйства; * эффективное использование системы ресурсо- и энергосбережения; * создание благоприятного инвестиционного климата; * модернизация и обновление коммунальной инфраструктуры при обеспечении доступности коммунальных ресурсов для потребителей; * использование системы частно-государственного партнерства, путем заключения концессионных соглашений или софинансирования инвестиционных проектов за счет средств бюджетов разных уровней; * улучшение экологической ситуации на территории **Успенского сельского поселения Белоглинского района**. |
| Важнейшие целевые показатели программы: | 1. показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки; 2. показатели надежности и качества поставляемых коммунальных ресурсов; 3. показатели степени охвата потребителей приборами учета (с выделением многоквартирных домов и бюджетных организаций); 4. критерии доступности для населения коммунальных услуг; 5. показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов по каждой системе ресурсоснабжения; 6. показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса; 7. показатели воздействия на окружающую среду. |
| Срок реализации Программы: | Период 20 лет (до 2033 года) :  1 этап (10 лет) с 2014 г. до 2023 г.  2 этап (10 лет) с 2024 до 2033 г. |
| Объемы финансирования: | Объем финансирования составляет в ценах 2014 г.(1 этап) 2000,00 тыс.руб., в т.ч.:  - 2014 г.: 100,00 тыс. руб.,  - 2015 г.: 300,00 тыс.руб.,  - 2016 г.: 200,00 тыс.руб.,  - 2017 г.: 200,0 тыс.руб.,  - 2018 г.: 200,0 тыс.руб.,  - 2019 г.: 300,0 тыс.руб.,  - 2020 г.: 300,0 тыс.руб.,  - 2021 г.: 200,0 тыс.руб.,  - 2022 г.: 100,0тыс.руб.,  - 2023 г.: 100,0 тыс.руб. |
| Источники финансирования Программы: | Источниками финансирования Программы являются:  -собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления),  -плата за подключение (присоединение),  -бюджетные средства (местного, регионального, федерального бюджетов), в рамках целевых и ведомственных программ  -заемные средства,  - средства фондов (в т.ч. пенсионных),  -средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии). |

## 2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры

Население и организации Успенского сельского поселения Белоглинского района обеспечены коммунальными услугами: теплоснабжением, холодным водоснабжением, электроснабжением, газоснабжением, сбором и вывозом ТБО. Водоотведение и горячее водоснабжение отсутствуют.

Производство и сбыт коммунальных ресурсов и услуг осуществляется как муниципальными предприятиями, так и предприятиями иной формы собственности.

Муниципальные предприятия используют в своей производственной деятельности оборудование, находящееся в собственности муниципального образования на праве хозяйственного ведения. Предприятия формы собственности ОАО, ООО используют в производственной деятельности собственное оборудование или муниципальное имущество на основе долгосрочных договоров аренды.

**Институциональная структура сферы производства и сбыта коммунальных**

**ресурсов и услуг**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ресурс, услуга** | **Организация - поставщик ресурса (коммунальной услуги)** | **Собственник имущества** | **Система расчётов с населением за ресурс, услугу в многоквартирных домах** | **Система расчётов с населением за ресурс, услугу в индивидуальных жилых домах** |
| Электроснаб-жение | Передача электроэнергии и обслуживание оборудования:  ОАО «Кубаньэнерго» | ОАО «Кубаньэнерго», муниципальное образование | Прямые договора | Прямые договора |
| Теплоснабжение | МУП «Белоглинские теплосети» | муниципальное имущество | Прямые договора | Прямые договора |
| Холодное водоснабжение | МУП «Успенское хозяйственное объединение» | муниципальное имущество | Прямые договора | Прямые договора |
| Водоотведение | --- | --- | --- | --- |
| Газоснабжение | ОАО «Краснодаркрайгаз» | ОАО «Краснодаркрайгаз» | Прямые договора | Прямые договора |
| Сбор и вывоз ТБО | МУП «Санитарная очистка»,  МКУ «Успенское хозяйственное объединение» |  | Прямые договора | Прямые договора |

Муниципальное образование Успенское сельское поселение входит в состав Белоглинского района, расположено в его южной части и граничит:

- на севере - с Новопавловским сельским поселением;

- на юге и востоке – со Ставропольским краем;

- на западе - с Новопокровским районом.

Общая площадь земель Успенского сельского поселения составляет 46558,5 га.

Граница Успенского сельского поселения Белоглинского района показана на графических материалах согласно Закону Краснодарского края от 22 июля 2004 г. №767-КЗ «Об установлении границ муниципального образования Белоглинский район, наделении его статусом муниципального района, образовании в его составе муниципальных образований – городского и сельских поселений – и установлении их границ».

Экономическую основу поселения составляет сельскохозяйственное предприятия ООО «Успенский Агропромсоюз» специализирующиеся на производстве зерновых культур и продукции животноводства, а так же 2033 личных подсобных хозяйств.

В состав Успенского сельского поселения входят 3 населенных пункта: станица Успенская, станица Новолокинская, хутор Туркинский.

Станица Успенская является административным центром Успенского сельского поселения, она расположен в 48 км к югу от административного центра муниципального образования Белоглинский район – села Белая Глина по берегам реки Калалы.

Транспортные связи с населенными пунктами муниципального образования Белоглинский район, районным центром селом Белая Глина и краевым центром городом Краснодаром осуществляются по двум автодорогам регионального значения IV технической категории : с. Белая Глина – ст-ца Ильинская и ст-ца Успенская – ст-ца Новолокинская.

## 2.1. Основные показатели системы теплоснабжения

Население Успенского сельского поселения обеспечено децентрализованным и индивидуальным отоплением.

Ресурсоснабжающей организацией в Успенском сельском поселении Белоглинского района является МУП «Белоглинские теплосети».

Расчёты за тепловую энергию (счёт-фактура или платёжная квитанция) с населением осуществляются по заключенным договорам поставки.

Система договорных отношений между потребителем и поставщиком тепла нуждается в усовершенствовании. Договора должны заключаться в соответствии со статьями 538-548 (§6 раздела «Энергоснабжение») ГК РФ

Основным топливом на котельных является природный газ.

**2.1.1. Характеристика существующего состояния системы теплоснабжения**

Теплоснабжение Успенского сельского поселения осуществляется дицентрализованно.

**Характеристика существующих источников теплоснабжения( котельные):**

таблица №1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Мощность проектная/фактич Каждого головного сооружения | Потребители населенные пункты, пром. и с/х обьекты | Техн. Состояние год стр-ва остаточ ный ресурс оборудования | Возможность расширения (макс.нагр) реконстр. Или стрнового объекта | Место расположен и ведомственна принадлежность. |
| Котельная № 8 ст.Успенская Дом культуры ул.Советская,113 | 0,33/0,185 | Соц.сфера | 2005год Износ оборудования20% | Возможности расширения нет | Муниципальная |
| Котельная № 10 ст.Успенская МБОУ СОШ №32 ул.Краснопартизанская № 151 | 0,248/0,162 | Соц.сфера | 2003год Износ оборудования20% | Возможности расширения нет | Муниципальная |
| Котельная № 19 ст.Новолокинская Дом культуры ул.Красная,1 | 0,248/0,194 | Соц.сфера | 2005год  Износ оборудования18% | Возможности расширения нет | Муниципальная |
| Котельная № 20 х.Туркинский Дом культуры ул.Алексеенко,86 | 0,165/0,141 | Соц.сфера | 2005год Износ оборудования16% | Возможности расширения нет | Муниципальная |
| Котельная № 21 ст.Успенская Участковая больница ул.Ратимова,2 | 0,33/0,121 | Соц.сфера | 2006год Износ оборудования6% | Возможность расширения есть | Муниципальная |
| Котельная № 22 ст.Успенская (Спорткомплекс) ул.Ратимова,5 | 0,495/0,177 | Соц.сфера | 2008год Износ оборудования4% | Возможности расширения нет | Муниципальная |

Основной производитель тепловой энергии в Успенского сельском поселении МУП «Белоглинские теплосети» осуществляет эксплуатацию шести котельных. Суммарная установленная мощность котельных МУП «Тепловое хозяйство» на 2011г составляет 1,816 Гкал/час. Суммарная протяжённость тепловых сетей 0,940 км.

МУП «Белоглинские теплосети» осуществляет следующие виды регулируемой деятельности:

1. Производство тепловой энергии. 2. Передачу (транспорт ) теплоносителя по всем внешним тепловым сетям от котельных до узлов ввода потребителей. 3. Эксплуатацию и техническое обслуживание внутри домовых систем отопления и ГВС.

Жалобы населения на качество теплоснабжения поступают в аварийно-техническую службу (АТС), которая является структурным подразделением МУП «Белоглинские теплосети» .

Также на территории Успенского сельского поселения имеются школы и детские сады, которые при себе имеют мини-котельные. Ремонтом и обслуживанием котельных ( оборудования и сетей) на договорной основе занимается фирма МУП «Белоглинские теплосети» .

Расчетный температурный график отпуска тепла от котельных города 95/70оС, ГВС 600С. Для котельных Успенского сельского поселения используется два вида топлива: 1. Основным видом используемого топлива является газ.

**Основное оборудование котельной Успенского сельского поселения** Таблица №2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной  Адрес | Котельное оборудование | | | Установленная мощность котельной | | Присоединённая нагрузка Гкал/ч | | Вид топлива | Из- нос  в % |
| марка  котла | Кол-  во | Год ввода | По пару т/ч | По воде Гкал/ч | По пару | По вводе |
| Котельная № 8 ст.Успенская Дом культуры | КЧМ-5 | 4 | 2005 |  | 0,33 |  | 0,185 | газ | 24 |
| Котельная № 10 ст.Успенская МБОУ СОШ №32 ул.Краснопартизанская № 151 | КЧМ-5 | 3 | 2003 |  | 0,248 |  | 0,162 | газ | 32 |
| Котельная № 19 ст.Новолокинская Дом культуры ул.Красная,1 | КЧМ-5 | 2 | 2005 |  | 0,248 |  | 0,194 | газ | 24 |
| Котельная № 20 х.Туркинский Дом культуры ул.Алексеенко,86 | КЧМ-5 | 2 | 2005 |  | 0,165 |  | 0,141 | газ | 24 |
| Котельная № 21 ст.Успенская Участковая больница ул.Ратимова,2 | КЧМ-5 | 4 | 2006 |  | 0,33 |  | 0,121 | газ | 20 |
| Котельная № 22 ст.Успенская (Спорткомплекс) ул.Ратимова,5 | КЧМ-5 | 6 | 2008 |  | 0,495 |  | 0,177 | газ | 12 |

Сведения о технической оснащенности в таблице №3

Таблица№3

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  котельной  адрес | Оснащенность оборудованием (водоподогре- ватели) | | Оснащенность оборудованием (насосы) | | Из-  нос  % | Оснащенность счетчиком эл.энергии (тип,марка) | |
| Год ввода | Марка | Год ввода | Марка | Год ввода | Марка |
| Котельная № 8 ст.Успенская Дом культуры | - | - | 2005 | К-20/30 2шт | 20 | 2005 | Ц76803В |
| Котельная № 10 ст.Успенская МБОУ СОШ №32 ул.Краснопартизанская № 151 | - | - | 2003 | ТD 2шт  К-8/18 | 20 | 2011 | Меркурий 231 АМ-01 |
| Котельная № 19 ст.Новолокинская Дом культуры ул.Красная,1 | - | - | 2005 | ТD0,45Квт 2шт | 18 | 2005 | Ц76803В |
| Котельная № 20 х.Туркинский Дом культуры ул.Алексеенко,86 | - | - | 2005 | ТD 0,45Квт 2шт | 16 | 2005 | Ц76803В |
| Котельная № 21 ст.Успенская Участковая больница ул.Ратимова,2 | - | - | 2006 | К-8/18 2шт | 6 | 2006 | Ц76803В |
| Котельная № 22 ст.Успенская (Спорткомплекс) ул.Ратимова,5 | - | - | 2008 | R-20/30 2in | 4 | 2008 | Ц76803В |

Таблица №4

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  котельной  адрес | Оснащенность оборудованием  (автоматика) | | Оснащенность теплосчетчиками | | Из-  нос  % | Оснащенность счетчиком газа | |
| Год ввода | Марка | Год ввода | Марка | Год ввода | Марка |
| Котельная № 8 ст.Успенская Дом культуры | 05.04.2005г | САБК-8-110 | - | - | 20 | 2003 | BK G-25T |
| Котельная № 10 ст.Успенская МБОУ СОШ №32 ул.Краснопартизанская № 151 | 30.10.2003г | САБК-8-110 | - | - | 20 | 2009 | СГ16М-100 |
| Котельная № 19 ст.Новолокинская Дом культуры ул.Красная,1 | 05.04.2005г | САБК-8-110 | - | - | 18 | 2004 | BK G-25T |
| Котельная № 20 х.Туркинский Дом культуры ул.Алексеенко,86 | 26.10.2005г | САБК-8-110 | - | - | 16 | 2004 | BK G-25T |
| Котельная № 21 ст.Успенская Участковая больница ул.Ратимова,2 | 22.11. 2006г. | САБК-8-110 | - | - | 6 | 2009 | RVG-G65 |
| Котельная № 22 ст.Успенская (Спорткомплекс) ул.Ратимова,5 | 01.09.2008г. | САБК-8-110 | - | - | 4 | 2009 | RVG-G16 |

**Технические характеристики тепловых сетей (только Т1 и Т2)**

Таблица № 5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Диаметр (условный), мм | Протяженность  Всего: | | Год ввода в эксплуатацию | | Подземная | | Надземная | | в т.ч. подлежащих замене, м |
| прямая, м | обратная, м | прямая, м | обратная, м |
|
|
| **Успенское с.п.** | | | | | | | | | |
| Котельная № 8 ст.Успенская Дом культуры | |  | |  |  |  |  |  |  |
| 80 | | 140 | | 2005 | 70 | 70 |  |  |  |
| **ИТОГО:** | | **140** | |  | **70** | **70** |  |  |  |
| Котельная № 10 ст.Успенская МБОУ СОШ №32 ул.Краснопартизанская № 151 | |  | |  |  |  |  |  |  |
| 70 | | 180 | | 2003 |  |  | **90** | **90** |  |
| **ИТОГО:** | | **180** | |  |  |  | **90** | **90** |  |
| Котельная № 19 ст.Новолокинская Дом культуры ул.Красная,1 | |  | |  |  |  |  |  |  |
| 70 | | 24 | | 2005 | 12 | 12 |  |  |  |
| **ИТОГО:** | | **24** | |  | **12** | **12** |  |  |  |
| Котельная № 20 х.Туркинский Дом культуры ул.Алексеенко,86 | |  | |  |  |  |  |  |  |
| 80 | | 102 | | 2005 | 51 | 51 |  |  |  |
| **ИТОГО:** | | **102** | |  | **51** | **51** |  |  |  |
| Котельная № 21 ст.Успенская Участковая больница ул.Ратимова,2 | |  | |  |  |  |  |  |  |
| 50 | | 58 | | 2006 |  |  | **29** | **29** |  |
| 70 | | 40 | | 2006 |  |  | **20** | **20** |  |
| 80 | | 164 | | 2006 |  |  | **82** | **82** |  |
| 100 | | 192 | | 2006 |  |  | **96** | **96** |  |
| **ИТОГО:** | | **454** | |  |  |  | **227** | **227** |  |
| Котельная № 22 ст.Успенская (Спорткомплекс) ул.Ратимова,5 | |  | |  |  |  |  |  |  |
| 100 | | 40 | | 2008 |  |  | **20** | **20** |  |
| **ИТОГО:** | | **40** | |  |  |  | **20** | **20** |  |

Общая протяженность тепловых сетей 0,940 км, диаметром от 50 до 100 мм. Смотреть таблицу №5

Тепловые сети двух трубные тупиковые. Прокладка трубопроводов тепловых сетей составляет: надземная 14 % от общей протяженности и подземная 86 % .

Изоляция реконструированных трубопроводов – пенополиуритан (ППУ изоляция ), остальные – минеральная вата.

**3.2.2. Баланс мощности и ресурса системы теплоснабжении**

Отражается в ежегодных Топливных энергетических балансах МУП«Белоглинские теплосети» . Централизованное теплоснабжение Жилищного фонда и объектов социального назначения осуществляется шестью котельными суммарной мощностью 0,98 Гкал/час.

Дефицит/резерв располагаемой тепловой мощности котельных МУП «Белоглинские теплосети» по заключенным договорам резерв составляет 0,836 Гкал/час. При расширении, реконструкции или строительстве нового объекта присоединения новых тепловых нагрузок не возможно.

**3.2.3. Доля поставки тепловой энергии по приборам**

Основным потребителем услуг МУП«Белоглинские теплосети» » является население муниципального образования .

Приборы учета тепловой энергии отсутствуют. Причина заключается в достаточно высокой цене приборов учета тепловой энергии и работ по их установке, что препятствует широкому их использованию среди населения, а также недостатку средств в бюджете для обеспечения данными приборами организаций.

**3.2.4. Надежность работы системы теплоснабжения;**

Суммарная установленная мощность котлов составляет 1,816 Гкал/час.

Расчётный срок службы котлов типа КЧМ составляет 25лет.

(расчётный срок службы котлов приведён согласно данным завода изготовителя).

По истечении расчётного срока службы котла, должно проводиться экспертное обследование технического состояния основных элементов работающих под давлением (барабаны, коллекторы, экраны и др.) В результате обследования должны быть определены допустимые параметры и условия дальнейшей эксплуатации, компенсирующие мероприятия или необходимость демонтажа котлов. Техническое состояние котельных расположенных на территории Успенского сельского поселения показывает, что общий уровень износа котельных более 14 %.

С целью снижения уровня износа котельных необходимо ежегодно выполнять реконструкцию или замену котельных, физический износ которых составляет 80-100 %. Для реконструкции и строительства новых (мобильных) котельных необходимо ежегодно предусматривать дополнительное финансирование .

Основным показателем работы теплоснабжающих предприятий является **бесперебойное и качественное обеспечение тепловой энергии потребителей**, которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства. Для этого необходимо выполнять следующие мероприятия:

* обеспечение соответствия технических характеристик оборудования источников тепла и тепловых сетей условиям их работы;
* резервирование наиболее ответственных элементов систем теплоснабжения и оборудования;
* выбор схемных решений как для системы теплоснабжения в целом, так и по конфигурации тепловых сетей, повышающих надежность их функционирования;
* контроль теплоносителя по всем показателям качества воды, что обеспечит отсутствие внутренней коррозии и увеличение срока службы оборудования и трубопроводов;
* осуществление контроля затопляемости тепловых сетей, что позволит уменьшить наружную коррозию трубопроводов;
* комплексный учет энергоносителей (газ, электроэнергия, вода, теплота в системе отопления, теплота в системе горячего водоснабжения);
* АСУ ТП котлов с центральной диспетчеризацией функций управления эксплуатационными режимами;
* постоянный контроль над соблюдением температурных графиков тепловых сетей в зависимости от температуры наружного воздуха, удельных норм на выработку 1 Гкал по топливу, воде, химических реагентов и качественной подготовки источников теплоснабжения и объектов теплопотребления.

**3.2.5. Качество поставляемого ресурса.**

Качество услуг по теплоснабжению определено в соответствии с Постановлением Российской Федерации от 23.05.2006 № 307 «О порядке предоставления коммунальных услуг гражданам», разработаны требования к качеству коммунальных услуг таблица №9.

Таблица№9

**Показатели качества услуг теплоснабжения**

| **Требования к качеству коммунальных услуг** | **Допустимая продолжительность перерывов или предоставления коммунальных услуг ненадлежащего качества** | **Порядок изменения размера платы**  **за коммунальные услуги ненадлежащего качества** |
| --- | --- | --- |
| 1. **Горячее водоснабжение** | Допустимая продолжительность  перерыва подачи горячей воды: 8 ч (суммарно) в течение одного месяца; 4 ч единовременно, а при аварии на тупиковой магистрали –24 ч; для проведения 1 раза в год профилактических работ в соответствии с пунктом 10 Правил предоставления коммунальных услуг гражданам | За каждый час, превышающий (суммарно за расчетный период) допустимый период перерыва подачи воды,  размер ежемесячной платы снижается на 0,15% размера платы, определенной исходя из показаний приборов учета или исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, с учетом положений пункта 61 Правил предоставления коммунальных услуг гражданам |
| 1.Бесперебойное круглосуточное горячее водоснабжение в течение года | Допустимое отклонение  температуры горячей воды в точке разбора: в ночное время (с 23.00 до 6.00 часов) не более чем на 5 0C;  в дневное время (с 6.00 до 23.00 час.) не более чем на 3 0C | За каждые 3 0C снижения температуры свыше допустимых отклонений размер платы снижается на 0,1 % за каждый час превышения (суммарно за расчетный период) допустимой продолжительности нарушения; при снижении температуры горячей воды ниже 40 0C оплата потребленной воды производится по тарифу за холодную воду |
| 2. Обеспечение температуры горячей воды в точке разбора: не менее 60 0C - для открытых систем централизованного теплоснабжения; не менее  50 0C –для закрытых систем централизованного теплоснабжения; не более  75 0C – для любых систем  теплоснабжения | Отклонение состава и свойств горячей воды от санитарных норм и правил не допускается | При несоответствии состава и свойств воды санитарным нормам и правилам плата не вносится за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от учетных показаний) |
| 3. Постоянное соответствие  состава и свойств горячей воды санитарным нормам и правилам | Отклонение давления не допускается | За каждый час (суммарно за расчетный период) подачи воды: при давлении, отличающемся от установленного до 25%, размер ежемесячной платы снижается на 0,1%; при давлении, отличающемся от установленного более чем на 25%, плата не вносится за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от учетных показаний) |
| 3. Постоянное соответствие  состава и свойств горячей воды санитарным нормам и правилам | Отклонение давления не допускается | За каждый час (суммарно за расчетный период) подачи воды: при давлении, отличающемся от установленного до 25%, размер ежемесячной платы снижается на 0,1%; при давлении, отличающемся от установленного более чем на 25%, плата не вносится за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от учетных показаний) |
| 4. Давление в системе горячего  водоснабжения в точке разбора от 0,03 МПа (0,3 кгс/ см2) до 0,45 МПа  (4,5 кгс/см2) | Допустимая продолжительность перерыва отопления: не более 24 час.  (суммарно) в течение одного месяца; не более 16 ч единовременно – при температуре воздуха в жилых помещениях от 12 0C до нормативной; не более 8 ч единовременно – при температуре воздуха в жилых помещениях от 10 0C до 12 0C; не более 4 ч единовременно – при температуре воздуха в жилых помещениях от 8 0C до 10 0C | За каждый час, превышающий (суммарно за расчетный период) допустимую продолжительность  перерыва отопления, размер ежемесячной платы снижается на 0,15% размера платы, определенной исходя из показаний приборов учета или исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, с учетом положений пункта 61 Правил предоставления коммунальных услуг гражданам |
| 1. **Отопление** | Отклонение температуры воздуха в жилом помещении не допускается | За каждый час отклонения температуры воздуха в жилом помещении (суммарно за расчетный период) размер ежемесячной платы снижается:  на 0,15% размера платы, определенной исходя из  показаний приборов учета за каждый градус отклонения  температуры; на 0,15%  размера платы, определенной исходя из нормативов потребления коммунальных услуг (при отсутствии приборов учета), за каждый градус отклонения температуры |
| 5. Бесперебойное круглосуточное отопление в течение отопительного периода | Отклонение давления более установленных значений не допускается | За каждый час (суммарно за расчетный период) периода отклонения установленного давления во внутридомовой системе отопления при давлении, отличающемся от установленного более чем на 25%, плата не вносится за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от показаний приборов учета) |
| 6. Обеспечение температуры  воздуха в жилых помещениях не ниже +18 0C (в угловых комнатах +20 0C), в районах с температурой  наиболее холодной пятидневки  (обеспеченностью 0,92 0C) – 31 0C и ниже +20 (+22) 0C; в других помещениях - в  соответствии с ГОСТ  Р 51617-2000. Допустимое  снижение нормативной  температуры в ночное время  суток (от 0.00 до 5.00 часов) не более 3 0C. Допустимое превышение нормативной температуры не более 4 0C. |  |  |
| 7.Давление во внутридомовой системе отопления:  с чугунными радиаторами не более 0,6 МПа (6 кгс/см2);  с системами конвекторного и панельного отопления,  калориферами, а также прочими отопительными  приборами – не более 1 МПа (10 кгс/см2); с любыми  отопительными приборами – не менее чем на 0,05 МПа  (0,5 кгс/см2) превышающее  статическое давление,  требуемое для постоянного  заполнения системы отопления теплоносителем |  |  |

**3.2.6. Воздействие на окружающую среду**

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

Котельные предприятия рабо­тают на газе. Исходя из этого, для котельных нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, твердые частицы (летучая зола и несгоревшее разработанным Планам ПДВ (предельно допустимым выбросам).

## 

## 2.2. Основные показатели системы водоснабжения

**Характеристика системы водоснабжения**

В состав муниципального образования Успенское сельское поселение входят:

- ст.Успенская;

- ст.Новолокинская;

- х.Туркинский;

На балансе администрации Успенского сельского поселения находятся:

- 11 отдельно стоящих арт. скважин;

- 100 км водопроводных сетей,

- металлический резервуар емкостью 2500 м ³,

- электролизная установка производительностью 3 кг/сутки активного хлора,

Износ водопроводных сетей составляет около 50 %.

Имеется аварийный запас материалов и оборудования в размере 100 % от норматива.

**Характеристика артскважин**

Таблица 1

| **N скважины** | **Год бурения** | **Дебет м3/ч** | **Фактический дебет м3/ч** |
| --- | --- | --- | --- |
| **ст.Успенская** | | | |
| 7571 | 1991 | 40 | 40 |
| 7512 | 1990 | 39 | 30 |
| 7572 | 1991 | 30 | 30 |
| 21(7295) | 1970 | 13 | 10 |
| 2392 | 1965 | 25 | 15 |
| 3818 | 1971 | 15 | 10 |
| **ст.Новолокинская** | | | |
| 6736 | 1985 | 11 | 10 |
| 3866 | 1972 | 20 | 15 |
| Д - 83 - 90 | 1990 | 17 | 17 |
| **х.Туркинский** | | | |
| 301 - Д | 1993 | 10,8 | 5 |
| 36258 | 1976 | 10 | 10 |

**Состояние существующих сетей водоснабжения**

Таблица2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | | | | **Материал** | | **Диаметр**  **мм** | | | **Протяженностькм.** | | **Техн. состояние % износа** | | **Год постройки** | **% неучтен.**  **расходов и потерь при транспортировке** | |
| **ст.Успенская** | | | | | | | | | | | | | | | |
| пер.Пионерский | | | | | а/ц | | 110 | | 46000 | |  | | 1990 |  | |
| ул.Выгонная | | | | | а/ц | | 200 | | 500 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Гагарина | | | | | а/ц | | 110 | | 3000 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Калинина | | | | | а/ц | | 110 | | 2100 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Карла Маркса | | | | | а/ц | | 200 | | 1700 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Красная | | | | | а/ц | | 200 | | 2000 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Красноперекопская | | | | | а/ц | | 110 | | 800 | |  | | 1970 |  | |
| ул.М.Горького | | | | | а/ц | | 200 | | 2100 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Маяковского | | | | | а/ц | | 200 | | 1600 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Мира | | | | | а/ц | | 200 | | 1500 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Новая | | | | | а/ц | | 200 | | 600 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Первомайская | | | | | сталь | | 90 | | 1000 | |  | | 1970 |  | |
| ул.Пролетарская | | | | | а/ц | | 110 | | 1200 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Пугачева | | | | | а/ц | | 200 | | 2000 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Республиканская | | | | | а/ц | | 110 | | 1100 | |  | | 1970 |  | |
| ул.Советская | | | | | а/ц | | 200 | | 2100 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Школьная | | | | | а/ц | | 110  160 | | 800  260 | |  | | 1970 |  | |
| ул.Мира до Калинина | | | | | сталь | | 90 | | 500 | |  | | 1970 |  | |
| ул.Маяковского до Д/сада | | | | | сталь | | 90 | | 400 | |  | | 1970 |  | |
| ул.Ратимова | | | | | а/ц | | 200 | | 500 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Комсомольская | | | | | а/ц | | 110 | | 700 | |  | | 1980 |  | |
| От скважин до водозабора | | | | | а/ц | | 200 | | 3100 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Краснопартизанская | | | | | а/ц | | 110 | | 8300 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Северная | | | | | а/ц | | 110 | | 200 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Красная | | | | | а/ц | | 110 | | 2200 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Молодежная | | | | | а/ц | | 110 | | 240 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Свердлова | | | | | а/ц | | 110 | | 4000 | |  | | 1980 |  | |
| ул.40 лет Октября | | | | | а/ц | | 110 | | 54300 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Молодежная | | | | | пнд | | 100 | | 2000 | |  | | 2010 |  | |
| ул.Гоголя | | | | | пнд | | 110 | | 4500 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Кирова | | | | | а/ц | | 110 | | 2000 | |  | | 2001 |  | |
| ул.Набережная | | | | | а/ц | | 110 | | 4500 | |  | | 1970 |  | |
| ул.Комсомольская | | | | | а/ц | | 110 | | 2500 | |  | | 1970 |  | |
| ул.Октябрьская | | | | | пнд | | 110 | | 1600 | |  | | 2010 |  | |
| ул.Колхозная | | | | | а/ц | | 110 | | 1600 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Ленина | | | | | пнд | | 100 | | 3000 | |  | | 2010 |  | |
| ул.Красноармейская | | | | | а/ц | | 110 | | 500 | |  | | 1980 |  | |
| ул.Котовского | | | | | а/ц | | 110 | | 800 | |  | | 1809 |  | |
| **ст.Новолокинская** | | | | | | | | | | | | | | | |
| ул.Садовая | | | | | чугун | | 90  75 | | 1500 | |  | | 1975 |  | |
| ул.Молодежная | | | | | чугун | | 75 | | 1000 | |  | | 1975 |  | |
| ул.Советская | | | | | а/ц | | 160 | | 1300 | |  | | 1970 |  | |
| ул.Красная | | | | | а/ц | | 160 | | 2000 | |  | | 1970 |  | |
| ул.Кооперативная | | | | | а/ц | | 160 | | 2000 | |  | | 1970 |  | |
| ул.Южная | | | | | чугун | | 75 | | 1000 | |  | | 1975 |  | |
| ул.Пролетарская | | | | | а/ц | | 110 | | 1000 | |  | | 1975 |  | |
| ул.Заречная | | | | | а/ц | | 110 | | 1000 | |  | | 1975 |  | |
| пер.Юбилейный | | | | | чугун | | 75 | | 1000 | |  | | 1975 |  | |
| пер.Школьный | | | | | сталь | | 90 | | 200 | |  | | 1970 |  | |
|  | | | | |  | |  | |  | |  | |  |  | |
| Итого | | | | |  | |  | | 12000 | |  | |  |  | |
|  | | | | |  | |  | |  | |  | |  |  | |
| **х.Туркинский** | | | | | | | | | | | | | | | |
| ул.Алексеенко | | | | | пнд  а/ц | | 100  110 | | 700  3500 | |  | | 2011  1970 |  | |
| ул.Молодежная | | | | | пнд  а/ц | | 100  110 | | 1500  2700 | |  | | 2011  1970 |  | |
| ул.Садовая | | | | | а/ц | | 110 | | 1000 | |  | | 1970 |  | |
| пер.Школьный | | | | | а/ц | | 110 | | 700 | |  | | 1970 |  | |
| ул.Степная | | | | | пнд  а/ц | | 100  110 | | 1200  3000 | |  | | 2011  1970 |  | |
| пер.Южный | | | | | сталь | | 90 | | 700 | |  | | 1970 |  | |
|  | | | | |  | |  | |  | |  | |  |  | |
| Итого | | | | |  | |  | | 15000 | |  | |  |  | |
|  |  |  |  | | | | |  | |  |  |  | | |

**Доля поставки услуги водоснабжения по приборам учета**

В водопроводных сетях имеются коммерческие потери, основной стратегический путь снижения этих потерь – совершенствование учета отпущенной и полезно потребленной воды и перекладка внутридомовых сетей. Проблема сокращения энергоёмкости, уменьшения затратной составляющей жилищно-коммунальных услуг частично может быть решена посредством реализации мероприятий по переходу на отпуск коммунальных ресурсов потребителям в соответствии с показаниями приборов учета. В связи с переходом на 100-процентную оплату жилья и коммунальных услуг население активно начало устанавливать индивидуальные (квартирные) приборы учёта коммунальных ресурсов.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Качество поставляемого ресурса**  Таблица 3 | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **Норматив по ГОСТ 2761-84** | **Значения** | |
| **Средние** | **Максим.** |
| 1 | Запах 20\*/60\* | балл | 3 |  |  |
| 2 | Взвешенные вещества | мг/дм3 | Не установлен |  |  |
| 3 | Цветность | град. | 120 |  |  |
| 4 | Мутность | мг/дм3 | 1500 |  |  |
| 5 | Водородный показатель | рН | 6,5 – 8,5 | 8,5 | 8,5 |
| 6 | Углекислота свободная | мг/дм3 | Не установлен |  |  |
| 7 | Аммиак | мг/дм3 | 2 | 0,94 | 0,96 |
| 8 | Нитриты | мг/дм3 | 3 | 0,05 | 0,08 |
| 9 | Нитраты | мг/дм3 | 45 | 0,5 | 0,8 |
| 10 | Хлориды | мг/дм3 | 350 | 63,2 | 65,1 |
| 11 | Сульфаты | мг/дм3 | 500 | 142,2 | 146,2 |
| 12 | Сухой остаток | мг/дм3 | 1000 | 512 | 545 |
| 13 | Жесткость общая | мг-экв/дм3 | 7 | 0,85 | 1,1 |
| 14 | Железо | мг/дм3 | 3 | 0,05 | 0,08 |
| 15 | Окисляемость перманганатная | мгО/дм3 | 15 | 0,25 | 0,35 |
| 16 | Растворенный кислород | мг/дм3 | Не установлен |  |  |
| 17 | БПК5 | мгО/дм3 | 5 |  |  |
| 18 | Алюминий | мг/дм3 | 0,5 |  |  |
| 19 | Фториды | мг/дм3 | 1,5 | 0,64 | 0,85 |
| 20 | Марганец | мг/дм3 | 1 | 0,022 | 0,1 |
| 21 | СПАВ (анионные) | мг/дм3 | 0,5 |  |  |
| 22 | Фенолы | мг/дм3 | 0,001 |  |  |
| 23 | Нефтепродукты | мг/дм3 | 0,1 |  |  |
| 24 | Кадмий | мг/дм3 | 0,001 | 0,0001 | 0,0008 |
| 25 | Кремний | мг/дм3 | 10 | 4,5 | 5,5 |
| 26 | ОМЧ | КОЕ/мл | 50 |  |  |
| 27 | ОКБ | КОЕ/100мл | Не более 1000 |  |  |
| 28 | ТКБ | КОЕ/100мл | Не более 100 |  |  |
| 29 | Колифаги | БОЕ/100мл | Не более 10 |  |  |
| 30 | Споры СРК | КОЕ/20мл | Не установлен |  |  |

**Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения**

В связи с большим износом сетей и оборудования объектов водоснабжения поселения необходима их реконструкция и модернизация. строительство систем очистки воды, забираемой из подземных источников для обеспечения соответствия требованиям ГОСТ 2874—82 качества воды, подаваемой на хозяйственно-питьевые нужды.

**Воздействие системы водоснабжения на окружающую среду**

Значительная часть водопроводно-распределительной сети находится в неудовлетворительном состоянии, и требует перекладки либо санации, так как техническое состояние водопроводных систем приводит к частым авариям и, как следствие, – к вторичному загрязнению водопроводных систем. Физический износ составляет более 60%.

**Тарифы, структура себестоимости услуги водоснабжения**

В связи с ежегодным ограничением роста тарифов на услуги водоснабжения, в полном объеме не предусматриваются средства на капитальный ремонт водопроводных сетей, и работы проводятся только в аварийном режиме для устранения порывов.

На ежегодный рост тарифов влияет увеличение стоимости тарифов на энергоносители, горюче-смазочные материалы, увеличение ставки рабочего 1 разряда (от этой ставки производится расчёт фонда оплаты труда).

Планомерный переход к расчётам с жителями за фактическое энергопотребление обеспечит предоставление качественных услуг по доступным ценам населению.

**Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения**

Нормативный срок эксплуатации основных магистральных и дворовых сетей водопровода практически истёк и часть из них выведена из эксплуатации по причине большой коррозии стальных трубопроводов.

На водозаборах для стабильной работы в сфере водоснабжения необходимо предусмотреть ряд мероприятий таких как реконструкцию, обеззараживание, умягчение воды и др

## 2.3. Основные показатели состояния системы электроснабжения

**Ресурсоснабжающие организации Муниципального образования Успенское сельское поселение**

Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование организации** | **Виды деятельности**  **(производство / транспортировка)** | |
| Белоглинский РРЭС Тихорецких электросетей ОАО «Кубаньэнерго» |  | транспортировка |

**3.1. Характеристика существующего состояния**

**системы электроснабжения**

В соответствии со СНиП 2.07.01-89 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» к городским электрическим сетям относятся:

- распределительные сети напряжением 6-20 кВ, включая распределительные пункты (далее РП), трансформаторные подстанции (далее ТП), линии, соединяющие центры питания (далее ЦП) с РП и ТП, линии, соединяющие ТП между собой, питающие линии промышленных предприятий, находящихся на территории поселения;

- распределительные сети напряжением до 1 кВ, кроме сетей промышленных предприятий этого класса напряжения.

**3.1.1. Характеристика системы электроснабжения**

Электроснабжение Муниципального образования Успенское сельское поселение осуществляется от подстанций: ПС 110/35/10 кВ «Туркино», ПС 35/10 кВ «Успенская», ПС 35/10 кВ «Новолокино». Характеристики существующих источников электроснабжения приведены в таблице 2.

Таблица 2

| Наименование  ПС | Мощность  каждого тр-ра | Энергопотре-бители:  (населенные пункты, пром. и с/х объекты) | Техн.сос-тояние  (год стр-ва) | Возмож-ность расширения (макс. эл.нагр.), реконстр. или стр-во нового объекта | Место расположения  и  ведомственная принадлежн. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПС 110/35/10 кВ «Туркино» | Т1-10,0 МВА | х. Туркинский | 1988 | Т-1–2,61% | х. Туркинский ОАО «Кубаньэнерго» |
| ПС 35/10 кВ  «Успенская» | Т1-2,5 МВА | ст. Успенская | 1966 | Т-1–42,21% | ст. Успенская ОАО «Кубаньэнерго» |
| ПС 35/10 кВ «Новолокино» | Т1-1,6 МВА | ст. Новоло-кинская | 1975 | Т-1-13,95% | с. Белая Глина ОАО «Кубаньэнерго» |

Суммарная установленная мощность трансформаторов подстанций составляет 14,1 МВА.

Крупнейшими потребителями электроэнергии в поселении являются объекты промышленности, жилищно-коммунальной сферы, объекты обслуживания.

Объекты коммунальной электроэнергетики в границах территории поселения представлены понизительными трансформаторными подстанциями и распределительными электрическими сетями напряжением 10 кВ и до 1 кВ.

В Успенском сельском поселении в системе электроснабжения в настоящее время задействовано 106 КТП, ЗТП, ГКТП (из низ 9 потребительских), в которых установлено 106 трансформаторов. Суммарная мощность понизительных трансформаторов - 13,18 МВА. Количество трансформаторов, имеющих срок эксплуатации более 15 лет – 95 шт. (89,6%), в том числе 79 шт. (74,5%) более 25 лет.

Средняя загрузка трансформаторов в трансформаторных подстанциях в часы собственного максимума – 48 %.

Характеристики существующих трансформаторных подстанций муниципального образования представлены в таблице 3.

Таблица 3

| **Наименование** | Мощность | Энерго-потребители | Техн.  состояние  (год стр-ва) | Макс. эл.нагр., необходи-мость реконстр. или нового стр-ва | Место расположения и  ведомственная принадлежность. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| КТП-Н1-275 | 60 | Промыш-ленность | 1987 | Реконструк-ция | ст. Новолокинская, ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-Н1-276 | 160 | Промыш-ленность | 1977 | Строитель-ство | ст. Новолокинская, ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-Н1-278 | 100 | Промыш-ленность | 1984 | Реконструк-ция | ст. Новолокинская, ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-Н1-279 | 315 | Промыш-ленность | 1978 | Строитель-ство | ст. Новолокинская, ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-Н1-281 | 60 | Промыш-ленность | 1973 | Строитель-ство | ст. Новолокинская, ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-Н1-282 | 60 | Смешанный | 1991 | Реконструк-ция | ст. Новолокинская, ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-Н1-284 | 160 | Промыш-ленность | 1985 | Реконструк-ция | ст. Новолокинская, ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-Н1-285 | 63 | Промыш-ленность | 1973 | Строитель-ство | ст. Новолокинская, ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-Н1-286 | 63 | Жилой сектор | 1992 | Реконструк-ция | ст. Новолокинская, ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-Н3-287 | 250 | Смешанный | 1974 | Строитель-ство | ст. Новолокинская, ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-Н3-288 | 250 | Смешанный | 1991 |  | ст. Новолокинская, ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-Н5-233 | 63 | Промыш-ленность | 1986 | Реконструк-ция | ст. Новолокинская, ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-Н5-289 | 160 | Промыш-ленность | 1974 | Строитель-ство | ст. Новолокинская, ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-Н5-290 | 250 | Промыш-ленность | 1974 | Строитель-ство | ст. Новолокинская, ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-Н5-291 | 100 | Смешанный | 1994 | Реконструк-ция | ст. Новолокинская, ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-Н5-294 | 40 | Промыш-ленность | 1978 | Строитель-ство | ст. Новолокинская, ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-Н5-295 | 160 | Смешанный | 1978 | Строитель-ство | ст. Новолокинская, ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-Н5-299 | 100 | Жилой сектор | 1995 | Реконструк-ция | ст. Новолокинская, ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР1-321 | 40 | Промыш-ленность | 1968 | Строитель-ство | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР1-323 | 60 | Промыш-ленность | 1968 | Строитель-ство | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР3-330 | 400 | Промыш-ленность | 1974 | Строитель-ство | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР3-331 | 100 | Промыш-ленность | 1970 | Строитель-ство | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР3-343 | 160 | Промыш-ленность | 1976 | Строитель-ство | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР3-429 | 160 | Промыш-ленность | Потреб. |  | х. Туркинский |
| КТП-ТР3-587 | 100 | Промыш-ленность | Потреб. |  | х. Туркинский |
| КТП-ТР5-316 | 60 | Промыш-ленность | 1967 | Строитель-ство | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР5-317 | 250 | Промыш-ленность | 1983 | Реконструк-ция | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР5-318 | 30 | Промыш-ленность | 1965 | Строитель-ство | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР5-326 | 40 | Промыш-ленность | Потреб. |  | х. Туркинский |
| КТП-ТР5-328 | 100 | Смешанный | 1966 | Строитель-ство | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР5-329 | 100 | Промыш-ленность | 1967 | Строитель-ство | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР5-332 | 63 | Смешанный | 1984 | Реконструк-ция | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР5-333 | 63 | Смешанный | 1975 | Строитель-ство | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР5-334 | 100 | Смешанный | 1969 | Строитель-ство | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР5-336 | 30 | Промыш-ленность | 1982 | Реконструк-ция | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР5-340 | 60 | Промыш-ленность | Потреб. |  | х. Туркинский |
| КТП-ТР5-346 | 100 | Промыш-ленность | 1981 | Строитель-ство | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР5-419 | 63 | Промыш-ленность | 1977 | Строитель-ство | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР5-420 | 60 | Смешанный | 1982 | Реконструк-ция | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР5-421 | 250 | Смешанный | 1970 | Строитель-ство | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР5-422 | 250 | Смешанный | 1986 | Реконструк-ция | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР5-425 | 60 | Промыш-ленность | 1983 | Реконструк-ция | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-ТР5-430 | 250 | Смешанный | 1992 |  | х. Туркинский,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У1-232 | 100 | Промыш-ленность | 1970 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У1-234 | 160 | Смешанный | 1975 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У1-235 | 250 | Смешанный | 1967 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У1-236 | 250 | Смешанный | 1965 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У1-246 | 100 | Смешанный | 1969 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У1-247 | 250 | Жилой сектор | 1966 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У1-250 | 400 | Промыш-ленность | 1974 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У1-251 | 100 | Промыш-ленность | 1990 | Реконструк-ция | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У1-252 | 100 | Промыш-ленность | 1968 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У1-254 | 250 | Промыш-ленность | 1975 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У1-255 | 250 | Смешанный | 1993 |  | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У1-264 | 250 | Смешанный | 1997 | Реконструк-ция | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У1-265 | 160 | Промыш-ленность | 1981 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У1-300 | 100 | Смешанный | 1980 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У1-319 | 160 | Смешанный | 1969 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У1-347 | 100 | Промыш-ленность | 1984 | Реконструк-ция | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У1-348 | 40 | Промыш-ленность | 1987 | Реконструк-ция | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У1-402 | 63 | Жилой сектор | 1985 | Реконструк-ция | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У1-407 | 250 | Смешанный | 1987 | Реконструк-ция | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У1-423 | 160 | Промыш-ленность | Потреб. |  | ст. Успенская |
| КТП-У1-424 | 100 | Промыш-ленность | Потреб. |  | ст. Успенская |
| КТП-У1-426 | 60 | Промыш-ленность | Потреб. |  | ст. Успенская |
| КТП-У1-427 | 63 | Промыш-ленность | Потреб. |  | ст. Успенская |
| КТП-У11-238 | 100 | Смешанный | 1979 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У11-239 | 63 | Жилой сектор | 1992 | Реконструк-ция | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У11-240 | 40 | Промыш-ленность | 1974 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У11-241 | 250 | Промыш-ленность | 1970 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У11-242 | 100 | Промыш-ленность | 1967 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У11-243 | 160 | Промыш-ленность | 1973 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У11-270 | 100 | Жилой сектор | 1978 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У11-271 | 160 | Смешанный | 1990 | Реконструк-ция | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У11-349 | 100 | Смешанный | 1980 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У11-415 | 100 | Промыш-ленность | 1976 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У11-418 | 100 | Жилой сектор | 1987 | Реконструк-ция | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У3-274 | 63 | Промыш-ленность | 1975 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У3-335 | 60 | Промыш-ленность | 1970 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У3-417 | 63 | Промыш-ленность | 1982 | Реконструк-ция | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У5-293 | 100 | Промыш-ленность | 1989 | Реконструк-ция | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У5-301 | 160 | Промыш-ленность | 1974 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У5-307 | 20 | Промыш-ленность | 1979 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У7-305 | 160 | Промыш-ленность | 1970 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У7-306 | 60 | Промыш-ленность | 1982 | Реконструк-ция | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У7-312 | 100 | Жилой сектор | 1970 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У7-313 | 100 | Смешанный | 1965 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У7-339 | 63 | Жилой сектор | 1982 | Реконструк-ция | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У7-341 | 30 | Промыш-ленность | 1985 | Реконструк-ция | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У9-248 | 100 | Смешанный | 1973 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У9-249 | 160 | Смешанный | 1982 | Реконструк-ция | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У9-256 | 100 | Смешанный | 1980 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У9-257 | 160 | Смешанный | 1978 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У9-258 | 63 | Жилой сектор | 1967 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У9-259 | 100 | Промыш-ленность | 1973 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У9-260 | 100 | Смешанный | 1988 | Реконструк-ция | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У9-261 | 100 | Жилой сектор | 1976 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У9-262 | 100 | Промыш-ленность | 1978 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У9-267 | 160 | Промыш-ленность | 1983 | Реконструк-ция | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У9-268 | 160 | Смешанный | 1976 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У9-302 | 100 | Смешанный | 1970 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У9-303 | 60 | Жилой сектор | 1992 | Реконструк-ция | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У9-311 | 160 | Смешанный | 1978 | Строитель-ство | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У9-325 | 63 | Смешанный | Потреб. |  | ст. Успенская |
| КТП-У9-350 | 63 | Жилой сектор | 1984 | Реконструк-ция | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |
| КТП-У9-406 | 100 | Промыш-ленность | 1985 | Реконструк-ция | ст. Успенская,  ОАО «Кубаньэнерго» |

Распределение, передача электроэнергии потребителям Успенского сельского поселения осуществляется по электрическим сетям, обслуживаемым Белоглинским РРЭС Тихорецких электросетей ОАО «Кубаньэнерго».

Распределительные сети сельского поселения работают на напряжении 10 кВ и 0,4 кВ.

Общая протяженность электрических сетей поселения – 298,16 км:

- Воздушные линии ВЛ-10 кВ - 159,71 км. из них 83,27 км. требует замены, что составляет 52,1%;

- Воздушные линии ВЛ-0,4 кВ - 138,45 км. из них 119,22 км. требует замены, что составляет 86,1%;

Характеристики существующих электросетей сельского поселения приведены в таблице 4.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Рабочее напряжение** | **Марка провода/**  **кабеля** | **Протяженность сетей**  **(в км.)** | | **Собственник** |
| сущест-вующие | **требующие замены** |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-Н1-275 | А25 | 0,35 | 0,35 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-Н1-276 | А25,35 | 0,74 | 0,7 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-Н1-278 | А25,5 | 0,3 | 0,3 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-Н1-279 | А25,35 | 1,44 | 1 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-Н1-281 | А,АС25,35,50 | 0,53 | 0,53 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-Н1-282 | А16 | 1,49 | 1,49 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-Н1-285 | А25,35 | 0,3 | 0,3 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-Н1-286 | А,АС25,35 | 1,98 | 1,9 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-Н3-287 | А,АС35 | 1,88 |  | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-Н3-288 | АС,А25,35,50 | 6,287 | 6 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-Н5-289 | А25 | 0,57 | 0,57 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-Н5-290 | А25,35 | 1,29 | 1 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-Н5-291 | А16,25 | 0,89 | 0,89 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-Н5-294 | А17,25 | 0,8 | 0,8 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-Н5-295 | А25,35 | 3,94 | 3 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-Н5-299 | А25,35 | 0,3 | 0,3 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-ТР1-321 | А25 | 0,24 | 0,24 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-ТР1-323 | А35 | 0,76 |  | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-ТР3-330 | А25 | 1,86 | 1,86 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-ТР3-331 | А25 | 0,91 | 0,91 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-ТР3-343 | А25 | 0,56 | 0,56 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-ТР5-316 | А25 | 0,08 | 0,08 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-ТР5-317 | А25,35 | 0,6 | 0,6 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-ТР5-318 | А25 | 0,47 | 0,47 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-ТР5-328 | А25 | 0,316 | 0,316 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-ТР5-329 | А25 | 0,48 | 0,48 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-ТР5-332 | А25 | 2,409 | 2,409 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-ТР5-333 | А25 | 1,205 | 1,205 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-ТР5-334 | А35 | 2,41 |  | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-ТР5-336 | А50,35 | 0,64 |  | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-ТР5-419 | А35,25 | 0,898 | 0,8 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-ТР5-420 | А25,35 | 1,636 | 1,636 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-ТР5-421 | А25,5 | 2,682 | 2,682 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-ТР5-422 | СИП2А,А16,35 | 1,58 | 1 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-ТР5-425 | А25 | 0,04 | 0,04 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-ТР5-430 | А25 | 2,274 | 2,274 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У1-234 | АС,А25,35 | 3,324 | 3 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У1-235 | А25 | 2,224 | 2,224 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У1-236 | АС,А35 | 3,52 |  | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У1-246 | АС,А25,35 | 3,52 | 3 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У1-247 | А25 | 2,323 | 2,323 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У1-250 | А25 | 0,6 | 0,6 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У1-251 | А25 | 0,92 | 0,92 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У1-252 | А25 | 1 | 1 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У1-254 | А25,35 | 1,032 | 1 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У1-255 | А25,35 | 3,077 | 3 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У1-264 | А25 | 3,182 | 3,182 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У1-265 | СИП4 А,А70,25 | 0,91 |  | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У1-300 | А25 | 1,85 | 1,85 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У1-319 | А25,5 | 1,69 | 1,69 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У1-347 | А35 | 0,88 |  | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У1-348 | А25 | 0,19 | 0,19 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У1-402 | А35 | 0,33 |  | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У1-407 | А25,35 | 1,712 | 1, | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У11-238 | А25,5 | 3,31 | 3,31 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У11-239 | А25 | 1,295 | 1,295 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У11-240 | А16 | 0,16 | 0,16 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У11-241 | А25,35,50 | 0,85 | 0,8 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У11-242 | А35 | 0,24 |  | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У11-243 | А25 | 0,48 | 0,48 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У11-270 | А16,25 | 2,246 | 2,246 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У11-271 | А35 | 3,1 |  | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У11-349 | А25 | 3,781 | 3,781 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У11-415 | А25,35 | 1,28 | 1,2 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У11-418 | А25,35 | 1,747 | 1,747 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У3-335 | АС35 | 0,15 |  | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У3-417 | А25 | 1,5 | 1,5 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У5-301 | А25 | 1,003 | 1,003 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У5-307 | А25 | 0,04 | 0,04 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У7-305 | А25,35 | 1,49 | 1 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У7-306 | А25 | 0,6 | 0,6 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У7-312 | А25 | 1,882 | 1,882 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У7-313 | А25,5 | 3,795 | 3,795 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У7-339 | А25 | 1,72 | 1,72 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У9-248 | А16,25 | 0,58 | 0,58 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У9-249 | А,АС25,35 | 2,65 | 2,65 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У9-256 | А16,25 | 4,43 | 4,43 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У9-257 | А16,25 | 1,31 | 1,31 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У9-258 | А,АС16,25,35 | 1,98 | 1,9 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У9-259 | А25 | 0,24 | 0,24 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У9-260 | А,АС25,35 | 3,61 | 3 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У9-261 | А,АС16,25,35 | 2,56 | 2,5 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У9-262 | А25 | 1,24 | 1,24 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У9-267 | А25 | 1,26 | 1,26 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У9-268 | А16,25 | 2,6 | 2,6 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У9-302 | А16,25 | 1,34 | 1,34 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У9-303 | А16,25 | 1,511 | 1,511 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У9-311 | А16,25,35 | 5,073 | 5 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У9-350 | А25 | 1,25 | 1,25 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-0,4 кВ от ТП-У9-406 | А16 | 0,18 | 0,18 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-10 кВ Ф-ТР-1 | А35,50 | 8,365 | 4,365 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-10 кВ Ф-ТР-3 | А50,70 | 2,408 | 1,408 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-10 кВ Ф-ТР-5 | А35,50,70,ПС35 | 25,677 | 15 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-10 кВ Ф-У-1 | А50 | 19,750 | 12 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-10 кВ Ф-У-3 | А,АС35,50 | 6,537 | 3 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-10 кВ Ф-У-5 | А,АС35,50 | 3,960 | 1,5 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-10 кВ Ф-У-7 | А,АС35,50,ПС35 | 28,090 | 16 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-10 кВ Ф-У-9 | А,АС35,50,ПС35 | 17,624 | 5 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-10 кВ Ф-У-11 | А,АС35,50 | 11,262 | 6 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-10 кВ Ф-Н-1 | А,АС35,50 | 22,480 | 12 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-10 кВ Ф-Н-3 | А,АС35,50 | 1,440 | 1 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |
| ВЛ-10 кВ Ф-Н-5 | А,АС35,50 | 12,120 | 6 | Тихорецкие ЭС ОАО «Кубаньэнерго» |

Основные характеристики системы электроснабжения муниципального образования Успенское сельское поселение приведены в таблице 5.

Таблица 5

| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **Количество** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Количество подстанций ПС | шт. | 3 |
| 2. | Количество распределительных пунктов РП | шт. | 1 |
| 3. | Количество трансформаторных подстанций ТП, КТП | шт. | 99 |
| 4. | Суммарная установленная мощность ПС | МВА | 14,1 |
| 5. | Суммарная установленная мощность ТП, РП | МВА | 12,74 |
| 6. | Количество трансформаторов, установленных в ПС, РП, ТП | шт. | 99 |
| 7. | Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов |  | 12,738 |
| 8. | Суммарное потребление муниципального образования (МР) (*среднемесячное)* |  |  |
|  | *электрической мощности* | *МВт* | *2,1* |
|  | *электрической энергии* | *млн. кВт∙ч.* | *0,049* |
| 9. | Количество трансформаторов, имеющих срок эксплуатации более 15 лет (на начало 2011 г.) |  | 81 |
| 10. | Сумма совмещенных максимумов нагрузок на шинах 6÷10кВ ПС | МВт. | *6,1* |
| 11. | Сумма максимумов нагрузок на шинах ТП, в том числе: | А | 6,1 |
| *11.1.* | *коммунально-бытовые* | *МВт.* | *1,8* |
| *11.2.* | *промышленные и прочие* | *МВт.* | *4,3* |
| 12. | Сумма совмещенных максимумов нагрузок РП | МВт. | 0 |
| 13. | Средняя загрузка трансформаторов в ТП в часы собственного максимума | % | 48 |
| 14. | Общая протяженность воздушных линий (ВЛ) | км | 298,162 |
| 14.1. | введенных с 2000 г. до настоящего времени | км | 0 |
| 14.2. | введенных с 1990 г. до 1999 г. | км | 0 |
| 14.3. | введенных до 1989 г. | км | 298,162 |
| 15. | Общая протяженность кабельных линий (КЛ) | км | 0 |
| 15.1. | введенных с 2000 г. до н.в. | км | 0 |
| 15.2. | введенных с 1990 г. до 1999 г. | км | 0 |
| 15.3. | введенных до 1989 г. | км | 0 |
| 16 | Количество опор |  | 6617 |
|  | в т.ч. |  |  |
| 16.1. | деревянные |  | 68 |
| 16.2. | железобетоннные |  | 6549 |
| 16.3. | металлические |  |  |

**3.1.2. Балансы мощности и ресурса системы электроснабжения**

**по группам потребителей.**

Потребителями электрической энергии в Успенском сельском поселении являются промышленные предприятия и предприятия сферы обслуживания, жилые дома, объекты соцкультбыта и бюджетные организации.

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование н/п** | Расчетная численность населения,  **тыс. чел** | **Категорийность электрических нагрузок, кВт** | | | Всего  **кВт** |
| **I кат.** | **II кат.** | **III кат.** |
| Успенское сельское поселение | 5964 |  |  | 11651,12 | 11651,12 |

Баланс электроэнергии (мощности), структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей по Белоглинскому РРЭС Тихорецких электросетей ОАО «Кубаньэнерго» в т.ч. и по Успенскому сельскому поселению приведены в таблице 7.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Группа потребителей** | **Объем полезного отпуска электроэнергии, тыс. кВт∙ч** | | | | | **Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %** | | | | | | | |
| **всего** | **ВН** | **СН-1 (35кВ)** | **СН-2 (20-1кВ)** | **НН** | **всего** | | **ВН** | **СН-1 (35кВ)** | | **СН-2 (20-1кВ)** | | **НН** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | 9 | 10 | | 11 | | 12 |
|  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **Получено всего** | **51406,79** | **51406,79** | **0** | **0** | **0** | 100,0% | 100,0% | | | 0,0% | 0,0% | 0,0% | |
|  | *в т.ч. от ОАО "ФСК"* | 39645,19 | 39645,19 | 0 | 0 | 0 | 100,0% | 100,0% | | | 0,0% | 0,0% | 0,0% | |
|  | *в т.ч. от других ЭСО* | 11761,6 | 11761,6 | 0 | 0 | 0 | 100,0% | 100,0% | | | 0,0% | 0,0% | 0,0% | |
|  | **Технологические потери в сетях** | **9311,493** | **40,693** | **1598,1** | **3528,4** | **4144,3** | 100,0% | 0,4% | | | 17,2% | 37,9% | 44,5% | |
|  | **Собственные нужды** | **91** | **91** |  |  |  | 100,0% | 100,0% | | | 0,0% | 0,0% | 0,0% | |
| **1.** | **Базовые потребители** |  |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  | |
| **2** | **Население, в т.ч.:** | **21466,43** | **0** | **0** | **0** | **21466,43** | 100,0% |  | | |  |  | 100,0% | |
| 2.1 | *населенные пункты сельские* | 21423,13 |  |  |  | 21423 | 100,0% | 0,0% | | | 0,0% | 0,0% | 100,0% | |
| 2.2 | *населенные пункты городские* | 0 |  |  |  | 0 |  |  | | |  |  |  | |
| 2.3 | *население с эл. плитами* | 0 |  |  |  | 0 |  |  | | |  |  |  | |
| 2.4 | *население с газовыми плитами* | 0 |  |  |  | 0 |  |  | | |  |  |  | |
| 2.5 | *эл. энергия на тех.цели домов* | 43,293 |  |  |  | 43,293 |  |  | | |  |  | 100,0% | |
| **3** | **Прочие потребители** | **18672,5** | **206,395** | **510,487** | **6551,075** | **11404,54** | 100,0% | 1,1% | | | 2,7% | 35,1% | 61,1% | |
|  | **Одноставочные, всего** | 0 |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  | |
|  | **Двухставочные, всего** | 0 |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  | |
|  | **Зонные, всего** |  |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  | |
| **3.1** | **Бюджетные потребители** | **1144,591** | **0** | **0** | **573,947** | **570,644** | 100,0% | 0,0% | | | 0,0% | 50,1% | 49,9% | |
| 3.1.1 | **Одноставочные** | 0 |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  | |
| 3.1.2 | **Двухставочные** | **0** |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  | |
| 3.1.3 | **Зонные** | 0 |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  | |
| ***3.2*** | Производственные с/х потребители и организации потребкооперации | 2842,456 | 0 | 0 | 42,186 | 2800,27 | 100,0% | 0,0% | | | 0,0% | 1,5% | 98,5% | |
| **3.3** | **Прочие одноставочные** | **14685,45** | **206,395** | **510,487** | **5934,942** | **8033,628** | 100,0% | 1,4% | | | 3,5% | 40,4% | 54,7% | |
|  | **Прочие Двухставочные** |  |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  | |
|  | **Прочие зонные** |  |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  | |
|  | **Итого** | **40138,93** | **206,395** | **510,487** | **6551,075** | **32870,97** | **100,0%** | **0,5%** | | | **1,3%** | **16,3%** | **81,9%** | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |
| **в т.ч. по поселениям** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Успенское сельское поселение** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Конечным потребителям, в т.ч.:** | |  |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  | |
| Население | | 4119,8 | 0 | 0 | 0 | 4119,776 |  |  | | |  |  |  | |
| Прочие потребители | | 2865,5 | 47,68 | 0 | 479,752 | 2338,095 |  |  | | |  |  |  | |
| Бюджетные потребители | | 107,1 | 0 | 0 | 22,086 | 85,037 |  |  | | |  |  |  | |

Производственные показатели Белоглинского РЭС приведены в таблице 8.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателей** | **Факт 2008г.** | **Факт 2009г.** | **Факт 2010г.** | **2011г.** |
| Получено электроэнергии, тыс. кВт∙ч | 46266,8 | 47904,1 | 51406,8 | 52462,9 |
| Технологические потери в сетях, тыс. кВт∙ч | 8215,5 | 9297,2 | 9811,5 | 10133,5 |
| Технологические потери в сетях, в % | 17,8 | 19,4 | 19,1 | 19,3 |
| Собственные нужды, тыс. кВт∙ч | 132,08 | 77,22 | 91,21 | 61,86 |
| Собственные нужды, в % | 0,285 | 0,161 | 0,177 | 0,118 |
| Отпуск электрической энергии в сеть, тыс. кВт∙ч | 35729,253 | 37359,835 | 40095,633 | 41495,396 |
| *в т.ч.* |  |  |  |  |
| Населению, тыс. кВт∙ч | 17873,343 | 19250,321 | 21423,134 | 21856,924 |
| Бюджетным потребителям, тыс. кВт∙ч | 986,446 | 1040,718 | 1144,591 | 1109,795 |
| Прочим потребителям, тыс. кВт∙ч | 16869,464 | 17068,796 | 17527,908 | 18528,677 |

Технологические потери электроэнергии в 2010 году составили:

- в Белоглинском РРЭС Тихорецких электросетей ОАО «Кубаньэнерго» - 19,1%.

**3.1.3. Доля поставки электроэнергии по приборам учета**

Поставка электроэнергии потребителям Успенского сельского поселения осуществляется на 100 % по приборам учета.

Сведения по приборам учета электроэнергии потребителями и их соответствие требованиям Постановления Правительства РФ № 530 от 31.08.2006 г. по классу точности приведены в таблице 9.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Энергоснабжающая организация** | **Характеристика приборов учета** | | | |
| **Класс точности 2,5** | | **Класс точности 2,0 и выше** | |
| **шт.** | **% от общего** | **шт.** | **% от общего** |
| ОАО «Кубаньэнерго» |  | 12,69% |  | 87,31% |

Динамика потребления услуги электроснабжения по приборам учета по Белоглинскому РРЭС приведена в таблице 10.

Таблица 10

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Потребители в целом** | **Годовой объем потребления, кВт\*ч** | | |
| **факт 2008г.** | **факт 2009г.** | **факт 2010г.** |
| **Население, всего:** | **17873343** | **19250321** | **21423134** |
| в т.ч. |  |  |  |
| по приборам учета | 17873343 | 19250321 | 21423134 |
| без приборов учета | 0 | 0 | 0 |
| **Электроснабжение мест общего пользования, всего:** | **1811** | **1273** | **43293** |
| в т.ч. |  |  |  |
| по приборам учета | 1811 | 1273 | 1237 |
| без приборов учета | 0 | 0 | 42 056 |
| **Бюджетные предприятия, всего:** | **986446** | **1040718** | **1144591** |
| в т.ч. |  |  |  |
| по приборам учета | 986446 | 1040718 | 1144591 |
| без приборов учета | 0 | 0 | 0 |
| **Прочие организации, всего:** | **16869464** | **17068796** | **17527908** |
| в т.ч. |  |  |  |
| по приборам учета | 16869464 | 17068796 | 17527908 |
| без приборов учета | 0 | 0 | 0 |
| **Всего:** | **35731064** | **37361108** | **40138926** |
| в т.ч. |  |  |  |
| по приборам учета | **35731064** | **37361108** | **40096870** |
| без приборов учета | **0** | **0** | **42056** |
| **в т.ч. в разрезе населенных пунктов (только по населению)** | | | |
| **Успенское сельское поселение** | **3420503** | **3749289** | **4118806** |
| в т.ч. |  |  |  |
| по приборам учета | 3420503 | 3749289 | 4118806 |
| без приборов учета | 0 | 0 | 0 |

**3.1.4. Надежность работы системы электроснабжения**

Энергосистема Кубани осуществляет централизованное электроснабжение потребителей на территории Краснодарского края и Республики Адыгея. Собственными источниками генерации покрывается 28% потребления энергосистемы, остальной объем (72%) обеспечивается за счет перетоков от ЕЭС РФ по ВЛ-110-220-330-500 кВ.

Фактическое электропотребление Кубанской энергосистемы в 2010 году достигло 20682 млн. кВт∙ч. Среднегодовой рост электропотребления составил около 4,23%.

Среднегодовой рост максимума нагрузки составил 3,72%.

Существенно меняется динамика роста потребления. Имеет место стабильно высокий темп роста нагрузки.

Рост потребления по энергосистеме объясняется интенсивным притоком инвестиций в экономику края. В целом по энергосистеме поступили заявки на технологическое присоединение общим объемом свыше 3 ГВт.

Установленная мощность электростанций, действующих на территории энергосистемы Кубани на 1 января 2011 года составила 1355 МВт, в том числе ГЭС - 86,3 МВт, Блокстанции – 303,73 МВт, ТЭС – 965 МВт.

Схема построения сетей 110 кВ в сочетании со схемой построения сетей 35 кВ и параметрами подстанций в целом обеспечивает нормируемый уровень надежности внешнего электроснабжения Успенского сельского поселения. Но при увеличении нагрузок Успенского сельского поселения существующие сети 35-0,4 кВ не могут обеспечить надежность работы системы электроснабжения в связи с высоким износом: воздушных линий электропередач 35-0,4 кВ и коммутационных аппаратов 35-0,4 кВ.

Это может привести к перебоям в электроснабжении значительной части потребителей муниципального образования, т.к.:

а) схема построения сетей 10 кВ жилой зоны не обеспечивает полного взаимного резервирования подстанций;

б) дефицита трансформаторной мощности в сети 10 кВ нет.

Схема построения распределительных сетей 10 кВ РП и ТП выполнена следующими типами подключений отдельных групп подстанций:

- двойная радиальная сеть от одного источника;

- двойная радиальная сеть от одного источника с резервной связью с энергосистемой;

- замкнутая двойная сеть, опирающаяся на два центра питания.

Это соответствуют требованиям ПУЭ и РД.34.20.185-94 по надежности электроснабжения, но в связи с высоким износом: воздушных линий электропередач 35-0,4 кВ и коммутационных аппаратов 35-0,4 кВ схемные решения не могут обеспечить необходимого уровня надёжности питания электропотребителей.

За 2010 год на объектах электроэнергетики Успенского сельского поселения возникло и устранено 107 аварий.

Показатели надежности системы электроснабжения по Белоглинскому РРЭС приведены в таблице 11.

Таблица 11

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п.п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт** | | | |
| **2008** | **2009** | **2010** | **2011** |
| 1 | Количество аварий и повреждений | единиц аварий на 1 км сетей в год | 140 | 134 | 202 | 207 |
| 2 | Износ основных средств производственного назначения | % | 76 | 78 | 80 | 82 |
| 3 | Доля ежегодно заменяемых сетей (% от общей протяженности) | % | 0,3 | 0,24 | 0,27 | 0,26 |
| 4 | Уровень потерь в сети | % | 30,95 | 20,93 | 24,48 | 21,33 |
| 5 | Численность производственного персонала на 1 тыс. проживающих в районе | чел. | 0,0014417 | 0,0014448 | 0,0014502 | 0,0014408 |

Оперативно-диспетчерские службы электроснабжающих организаций: ОАО «Кубаньэнерго» осуществляют анализ оперативной информации и управление технологическими режимами работы объектов системы электроснабжения и является уполномоченной на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательный для всех служб и потребителей электрической энергии муниципального образования.

Основной целью технического регулирования и контроля является обеспечение надежного и безопасного функционирования энергосистемы в целом и ее элементов в отдельности; предотвращения аварийных ситуаций, связанных с эксплуатацией объектов электроэнергетики и энергетических установок потребителей электрической энергии.

В своей деятельности ПДС ОАО «Кубаньэнерго» взаимодействует с линейными и оперативно-диспетчерскими службами электроснабжающих организаций, а также структурами МЧС и МВД при решении внештатных ситуаций.

**3.1.5. Качество поставляемого ресурса**

Обоснование требований к системе электроснабжения установленным стандартом качества. Данный стандарт определяет критерии качества услуги «Электроснабжение».

Нормативные правовые акты, регулирующие предоставление услуги:

- Федеральный закон от 6 октября 2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями).

- Постановление Госстроя Российской Федерации от 27 сентября 2003 № 170 «Об утверждении Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда».

- Строительные нормы и правила СНиП 23-05-95 «Естественное и искусственное освещение» (утв. Постановлением Минстроя России от 2 августа 1995 № 18-78).

- Постановление Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 № 307 «О порядке предоставления коммунальных услуг гражданам».

- Государственный стандарт ГОСТ 19431-84 «Энергетика и электрификация. Термины и определения» (утвержден постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 27 марта 1984 № 1029).

- Государственный стандарт ГОСТ 13109-97 «Нормы качества электрической энергии в системах общего назначения» (введен в действие постановлением Государственного комитета Российской Федерации по стандартизации, метрологии и сертификации от 28 августа 1998 № 338).

- Межгосударственный стандарт ГОСТ 721-77 «Системы энергоснабжения, сети, источники, преобразователи и приемники электрической энергии. Номинальные напряжения свыше 1000В» (утв. Постановлением Госстандарта СССР от 27 мая 1977 № 1376).

- Государственный стандарт ГОСТ 21128-83 «Системы энергоснабжения, сети, источники, преобразователи и приемники электрической энергии. Номинальные напряжения до 1000В» (утвержден постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 29 ноября 1983 № 5576).

- Государственный стандарт ГОСТ 6697-83 «Системы электроснабжения, источники, преобразователи и приемники электрической энергии переменного тока. Номинальные частоты» (утвержден постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 3 мая 1983 № 2147).

- Иные нормативные правовые акты Российской Федерации и Краснодарского края.

Требования к качеству электроэнергии, закрепляемые стандартом:

- номинальное напряжение в сетях однофазного переменного тока должно составлять - 220В, в трехфазных сетях - 380В;

- допустимое отклонение напряжения должно составлять не более 10% от номинального напряжения электрической сети;

- допустимое отклонение частоты переменного тока в электрических сетях должно составлять не более 0,4 Гц от стандартного номинального значения 50 Гц;

- электроэнергия должна предоставляться всем потребителям круглосуточно, кроме случаев плановых отключений, аварийных ситуаций или отключения потребителей за долги.

Определяющими показателями качества электроэнергии в электрических сетях являются:

- установившееся отклонение напряжения;

- несимметрия напряжений;

- отклонение частоты;

- длительность провала напряжения;

- диапазон изменения напряжения.

Отклонение напряжения характеризуется показателем установившегося отклонения напряжения, для которого установлены следующие нормы:

- нормально допустимые и предельно допустимые значения установившегося отклонения напряжения на выводах приемников электрической энергии равны соответственно ±5 и ±10% от номинального напряжения электрической сети по ГОСТ 721 и ГОСТ 21128 (номинальное напряжение);

- нормально допустимые и предельно допустимые значения установившегося отклонения напряжения в точках общего присоединения потребителей электрической энергии к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ установлены в договорах на пользование электрической энергией между ОАО «Кубаньэнерго» и потребителем с учетом необходимости выполнения норм настоящего стандарта на выводах приемников электрической энергии.

Нормально допустимое и предельно допустимое значения коэффициента несимметрии напряжений по обратной последовательности в точках общего присоединения к электрическим сетям равны 2,0 и 4,0 % соответственно.

Нормально допустимое и предельно допустимое значения коэффициента несимметрии напряжений по нулевой последовательности в точках общего присоединения к четырехпроводным электрическим сетям с номинальным напряжением 0,4 кВ равны 2,0 и 4,0 % соответственно.

Отклонение частоты напряжения переменного тока в электрических сетях характеризуется показателем отклонения частоты, для которого установлены следующие нормы:

- нормально допустимое и предельно допустимое значения отклонения частоты равны ± 0,2 и ± 0,4 Гц соответственно.

Провал напряжения характеризуется показателем длительности провала напряжения, для которого установлена следующая норма:

- предельно допустимое значение длительности провала напряжения в электрических сетях напряжением до 20 кВ включительно равно 30 С.

Длительность автоматически устраняемого провала напряжения в любой точке присоединения к электрическим сетям определяется выдержками времени релейной зашиты и автоматики.

Фактическое состояние уровня и качества электроснабжения подтверждено органом по сертификации рег. № РОСС RU.0001.11Э018 ООО «Стройгазинжиниринг» на соответствие требованиям ГОСТ 13109-97 (раздел 5, пп. 5,2 (в части предельно допускаемых значений), 5.6) протоколов инспекционных испытаний электрической энергии, проведенных аккредитованной испытательной лабораторией рег. № РОСС RU.0001.11Э018 ООО «Стройгазинжиниринг».

**3.1.6. Воздействие системы электроснабжения**

**на окружающую среду**

Основными факторами, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду, в системе электроснабжения:

- переменное электромагнитное поле, создаваемое открытыми распределительными устройствами (ОРУ) и проходящими по территории поселения ВЛ-35 кВ и ВЛ-110 кВ;

- шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы ПС, ЦРП, ТП;

- потенциальная опасность поражения электрическим током при возникновении обрывов неизолированных проводов ВЛ-110 кВ, ВЛ-35 кВ, ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4 кВ;

- повышенная пожароопасность применяемого маслонаполненного электрооборудования ПС, ЦРП, ТП, усугубленная значительным износом большого количества эксплуатируемых силовых трансформаторов и выключателей.

Для предотвращения воздействия опасных факторов при эксплуатации электрооборудования выполняются мероприятия, определенные ГОСТ, СанПиП и предусмотренные СНиП.

Отрицательное влияние опасных и вредных факторов объектов системы электроснабжения находится в допустимых пределах.

В настоящее время в муниципальном образовании Успенское сельское поселение проблем с экологическими требованиями при эксплуатации электрических сетей нет, за исключением стандартных, которые включают в себя следующее:

- эксплуатация автотранспортных средств, принадлежащих РРЭС;

- утилизация всевозможных отходов (железобетон, лом черных и цветных металлов, автошины, отработанные масла).

С целью минимального воздействия системы электроснабжения на окружающую среду трансформаторные подстанции и линии электропередач сооружены с учетом норм отвода земель.

**3.1.7. Тарифы (плата) за подключение (присоединение)**

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» устанавливается на основании следующих документов:

- Для ОАО «Кубаньэнерго» Приказ РЭК Краснодарского края № 7/2011-э от 06.05.2011г.

Расчёты тарифов производятся энергоснабжающими организациями на основании «Методических указаний по расчету тарифов на услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности) и в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 332 "Об утверждении Положения о Федеральной службе по тарифам" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 29, ст. 3049), а также в целях реализации пункта 63 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 9, ст. 791).

**3.1.8. Технические и технологические проблемы**

**в системе электроснабжения**

1. При увеличении нагрузок Успенского сельского поселения существующие сети 35-0,4 кВ не могут обеспечить надежность работы системы электроснабжения в связи с высоким износом воздушных 35-0,4 кВ.
2. Коммутационные аппараты 35-0,4 кВ не могут обеспечить надежность работы системы электроснабжения и её безопасность в связи с высоким износом.
3. Большая протяженность линий 0,4 кВ (более 400 м.), что приводит к повышенным потерям в электросети.
4. Изменение климата, а в связи с этим неблагоприятные погодные условия, что приводит к росту вероятности обледенения воздушных линий электропередач и перерывах в электроснабжении.
5. Высокие коммерческие потери электроэнергии в сети 0,4 кВ.

**4. Выводы**

1. Необходимо разработать комплексную программу для удовлетворения потребности в электроэнергии существующих и новых потребителей.
2. Необходимо разработать комплексную программу для осуществления поэтапной реконструкции существующих электрических сетей, с целью замены выработавшего свой эксплуатационный ресурс оборудования с учётом увеличения нагрузок существующих потребителей. Для этого следует выполнить следующие мероприятия:

- предусмотреть перенос трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ максимально близко к центрам их электрических нагрузок для уменьшения протяженности линий 0,4 кВ;

- учесть существующие и перспективные климатические условия.

1. Для уменьшения коммерческих потерь электроэнергии в сети 0,4 кВ и повышения возможности дистанционного мониторинга сети необходимо выполнить автоматизированную систему учёта электроэнергии с передачей информации в энергоснабжающие организации.

## 5. Основные показатели системы газоснабжения

Источником газоснабжения населенных пунктов Успенского сельского поселения Белоглинского района является существующая ГРС Туркинского.

Давление газа на выходе:

* из ГРС Туркинского – 0,3 МПа (3,0 кгс/см²).

Подача природного газа потребителям населенного пункта Успенского сельского поселения Белоглинского района осуществляется по газопроводам среднего давления, запроектированным и построенным в соответствии со схемами газоснабжения населенных пунктов.

**Состояние газоснабжения**

Магистральный транспорт природного газа в Краснодарском крае обеспечивают ООО «Кубаньгазпром».

В Успенском сельском поселении Белоглинского района три населенных пункта и они газифицированы.

Головные сооружения - газораспределительные станции (ГРС):

* из ГРС Туркинского.

Эксплуатацию газопроводов и газового оборудования на территории сельского поселения осуществляет ОАО «Белоглинскаярайгаз».

**Проектное развитие системы газоснабжения**

Зона газоснабжения охватывает всю территорию сельского поселения. Основные направления развития системы газоснабжения предусматривают повышение безопасности и надежности системы газоснабжения путем реконструкции некоторых головных сооружений газоснабжения, строительства новых веток газопроводов, что даст возможность стабилизировать работу существующих сетей газопровода и подключить новые объекты газоснабжения.

Направления использования газа:

* технологические нужды промышленности;
* хозяйственно-бытовые нужды населения;
* энергоноситель для теплоисточников.

Мощности существующей ГРС позволяют осуществить намеченные инвестиционные проекты без увеличения мощности и реконструкции.

**Отопление**

Отопление и горячее водоснабжение одноэтажной жилой застройки, а также небольших производственных и общественных зданий, предусматривается от местных отопительных установок.

Отопление и горячее водоснабжение общественных зданий – централизованное, от котельных.

**Расчетные расходы газа**

Численность населения с проектируемым приростом населения на расчетный срок.

Таблица 35

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Поселения муниципального образования Белоглинский район в разрезе населённых пунктов** | **Численность населения на 01.01.2011 года, чел.** | **Численность населения на I очередь строительства (2021 г.), чел.** | **Численность населения на расчетный срок (2031 г.), чел.** |
| **1. Успенского сельское поселение** | **6306** | **6550** | **6850** |
| станица Успенская | 4402 | 4580 | 4800 |
| станица Новолокинская | 1065 | 1110 | 1160 |
| хутор Туркинский | 839 | 860 | 890 |

Согласно заданию на разработку проекта генерального плана Успенского сельского поселения Белоглинского района был произведен расчет максимальных часовых расходов газа и максимальных годовых расходов газа для всех потребителей на расчетный срок - 2031г. и на I очередь строительства - 2021г. Результаты расчетов представлены в таблицах 1 - 3.

**Максимальные часовые расходы газа**

Таблица 36

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ п/п** | **Наименование**  **населенного пункта** | **Ед-ца**  **измерения** | **В т.ч. на I очередь стр-ва до 2021г** | **На расчетный**  **срок**  **до 2031г** |
| **1** | **Успенского сельское поселение** | м³/ч | **6696** | **7002** |
|  | * станица Успенская | -«- | 4682 | 4907 |
|  | * станица Новолокинская | -«- | 1135 | 1186 |
|  | * хутор Туркинский | -«- | 879 | 910 |

**Максимальные годовые расходы газа**

Таблица 37

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ п/п** | **Наименование**  **населенного пункта** | **Ед-ца**  **измерения** | **В т.ч. на I очередь стр-ва до 2021г** | **На расчетный**  **срок**  **до 2031г** |
| **1** | **Успенского сельское поселение** | **тыс.м³/ч** | **12052** | **12604** |
|  | * станица Успенская | **-«-** | 8427 | 8832 |
|  | * станица Новолокинская | **-«-** | 2042 | 2134 |
|  | * хутор Туркинский | **-«-** | 1582 | 1638 |

**Основные технико-экономические показатели по разделу «Газоснабжение»**

Таблица 38

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед-ца**  **измерения** | **Современное состояние**  **2011г** | **В т.ч. на I очередь стр-ва до 2021г** | **На расчетный**  **срок**  **до 2031г** |
| **6.4** | **Газоснабжение** |  |  |  |  |
| 6.4.1 | Удельный вес газа в топливном балансе н/п | % | **70** | **100** | **100** |
| 6.4.2 | Потребление газа по Успенскому СП всего, в том числе: | тыс. м3/год | **-** | **12052** | **12604** |
|  | * станица Успенская | -«- | - | 8427 | 8832 |
|  | * станица Новолокинская | -«- | - | 2042 | 2134 |
|  | * хутор Туркинский | -«- | - | 1582 | 1638 |
| 6.4.3 | Источники подачи газа |  | ГРС,ГРП, ШРП | ГРС,ГРП, ШРП | ГРС,ГРП, ШРП |
| 6.4.4 | Протяженность сетей среднего давления | км | **-** | **9,2** | **11,9** |

## 2.5. Основные показатели системы сбора и вывоза ТБО

**Краткий анализ существующего состояния системы**

**сбора и утилизации ТБО**

Приоритет в регулировании деятельности по обращению с отходами производства и потребления принадлежит Федеральному Закону от 24 июня 1998 г. № 89 «Об отходах производства и потребления», который определяет правовые основы обращения с отходами производства и потребления на территории РФ.

Юридической основой для классификации ТБО служит Федеральный классификационный каталог отходов (ФККО), утвержденный Приказом МПР России от 02.12.2002 г. № 786. ФККО классифицирует отходы по происхождению, агрегатному состоянию и опасности. В ФККО используется термин «Твердые коммунальные отходы» код раздела 91000000 00 00 0. Твердые коммунальные отходы относятся к 4-5 классам опасности. К твердым бытовым отходам (ТБО) относятся отходы, образующиеся в жилых домах и общественных зданиях, торговых, зрелищных, спортивных и других предприятиях и организациях (включая отходы от текущего ремонта квартир), отходы от отопительных устройств местного отопления, смет, опавшие листья, собираемые с дворовых территорий, крупногабаритные отходы.

Согласно Федеральному закону № 131 от 6 октября 2003 года "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации" к полномочиям администрации Успенского сельского поселения относится **организация сбора и вывоза** коммунальных отходов.

Анализ существующего состояния санитарной очистки территорий Успенского сельского поселения выполнен на основании исходных данных, представленных Заказчиком.

**1. Институциональная структура**

На территории Успенского сельского поселения предприятий, отвечающих за санитарную очистку территории нет, вывоз ТБО и ЖБО осуществляет МУП «Санитарная очистка» Белоглинского сельского поселения.

**Краткая характеристика производственной базы предприятия**

**МУП «Санитарная очистка»**

Таблица 1

| **№ п/п** | **Характеристика предприятия** | **Единица измерения** | **Кол-во** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Площадь территории предприятия | га | 0,01 |
| 2 | Площадь производственных помещений | кв. м | 40 |
| 3 | Численность сотрудников | чел. | 17 |
| 4 | Численность производственных рабочих занятых санитарной очисткой, сбором и вывозом ТБО и ЖБО, эксплуатацией полигонов и т.п. | чел. | 10 |
| 5 | Режим работы по санитарной очистке | час/смен. | 12/3 |
| 6 | Количество обособленных подразделений (участков) предприятия в населенных пунктах муниципального образования | шт. | 1 |
| 7 | Численность производственных рабочих обособленных подразделений (участков) занятых санитарной очисткой населенных пунктов | чел. | 4 |

На базе МУП «Санитарная очистка» имеется 7 единиц спецавтотранспорта. Степень изношенности спецавтотранспорта составляет 60%.

**Количество и характеристика спецавтотранспорта предприятия**

**МУП «Санитарная очистка»**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование техники** | **Кол-во** | **Марка** | **Год выпуска** | **% износа** |
| Мусоровоз | 1 | ГАЗ 3309  КО-440-2 | 2010 | 25 |
| Вакуумная машина | 1  1  1  1  1 | ГАЗ 3309  5441.10  ГАЗ 3309  КО-503В-2  ГАЗ 3307  КО-503В | 1997  2010  2003  1994  2000 | 70  20  42  100  63 |
| Трактор-бульдозер | 1 | ДТ-75 | 1993 | 100 |

Мойка мусоровоза производится на асфальтированной площадке на полях фильтрации с подсыпкой хлорной извести.

**2. Характеристика системы по сбору, вывозу, захоронению и обезвреживанию отходов**

Успенское сельское поселение расположено в южной части муниципального образования Белоглинский район. В состав Успенского сельского поселения входят три населенных пункта: станица Успенская, станица Новолокинская, хутор Туркинский.

В населенных пунктах Успенского сельского поселения на территории жилой зоны применяется позвонковый сбор ТБО. Вывоз мусора осуществляется один раз в неделю по маршруту, согласно установленному графику с помощью трактора ДТ-75.

**Сведения о вывозе ТБО позвонковым методом**

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование населенного пункта** | **Число обслуживаем. жителей, чел** | **График вывоза ТБО, раз/нед** | **Объем вывоза ТБО от населения, м3/сутки** | **Среднее расстояние до места захоронения, км** | **Место расположения свалки или полигона (н/п)** |
| 1 | станица Успенская | 280 | 1 | 2,9 | 45 | 1км. южнее с.Белая Глина |
| 2 | станица Новолокинская | 267 | 1 | 2,6 | 60 | 1км. южнее с.Белая Глина |
| 3 | хутор Туркинский | 77 | 1 | 1,6 | 60 | 1км. южнее с.Белая Глина |

Организованный сбор крупногабаритных отходов (КГО) на территории Успенского сельского поселения не осуществляется. На балансе МУП «Санитарная очистка» отсутствуют бункеры и бункеровозы. Вывоз КГО осуществляется по заявкам с помощью тракторной тележки.

МУП «Санитарная очистка» с.Белая Глина обслуживает также производственные предприятия Успенского поселения на основе заключенных договоров.

**Характеристика процесса сбора и вывоза ТБО от производственных предприятий Успенского поселения**

Таблица 4

| **№ п/п** | **Наименование предприятия и место расположения (н/п)** | **Объем образов.**  **ТБО за 2010г.,**  **м3** | **Количество контейнеров и их принадлежность** | **Способ вывоза** | **Марка и количество спецавтотрансп. принадлежность** | **Место захоронения (н/п)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ООО  «Успенский Агропромсоюз» | 28 | 1 шт., 0,75 м3, собственность предприятия  МУП «Санитарная очистка» | по договору с МУП «Санитарная очистка» | ГАЗ 3309  КО-440-2  1 шт.,  собственность МУП «Санитарная очистка» | полигон с.Белая Глина |

Вывоз ТБО от остальных предприятий и организаций, расположенных на территории поселения, производится самостоятельно.

По данным администрации в настоящее время мусор с территории Успенского сельского поселения вывозится на усовершенствованную свалку с.Белая Глина, расположенную к югу от с.Белая Глина.

Согласно «Генеральному плану Успенского сельского поселения Белоглинского района», разработанного ООО «Проектный институт территориального планирования» в 2011 г., в границах Успенского поселения имеются три неорганизованные (стихийные) свалки, две из которых расположены вблизи ст.Успенской, еще одна – в северо-восточном направлении от х.Туркинский. Санитарные разрывы до жилой застройки не выдержаны.

На территории Успенского сельского поселения централизованной системы водоотведения нет. Общественные здания и жилые дома оборудованы местными септиками и выгребными ямами. Транспортирование ЖБО на территории Успенского поселения осуществляет специализированное предприятие МУП «Санитарная очистка» с.Белая Глина по отдельным заявкам. С помощью ассенизаторских машин накапливающиеся жидкие отходы регулярно вывозятся из мест образования на поля фильтрации.

**Сведения о вывозе ЖБО**

Таблица 5

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование обслуживаемых н/п** | **Количество вывозимых жидких отходов,**  **куб. м/сут.** | **Среднее расстояние до места размещения**  **км** | **Наименование объекта** | **Количество рейсов спец. автотранспорта,**  **рейс/сут.** | **Тариф на вывоз отходов,**  **руб/куб. м** |
| 1 | ст. Успенская | 3,7 | 45 | Поля фильтрации  1,5 км, южнее с.Белая Глина | 1 раз  за 2 недели | 89 |
| 2 | ст.Новолокинская | 3,6 | 60 | Поля фильтрации  1,5 км, южнее с.Белая Глина | 1 раз  за 2 недели | 89 |
| 3 | х.Туркинский | 3,4 | 60 | Поля фильтрации  1,5 км, южнее с.Белая Глина | 1 раз  за 2 недели | 89 |

По территории Успенского поселения проходят две автомобильные дороги регионального значения IV технической категории: с. Белая Глина –

ст-ца Ильинская и ст-ца Успенская – ст-ца Новолокинская.

**Улично-дорожная сеть территории муниципального образования**

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование н/п** | **Протяженность дорог, км** | | | **Площадь, км2** | | |
| **грунт. или щебеночн. покрытием** | **с твердым покрытием** | **общая** | **улиц**  **и**  **площадей** | **тротуаров** | **общая** |
| Успенское с/п | 13,4 | 62,2 | 75,6 | 3,2 | - | 3,2 |

На территории Успенского сельского поселения на проезжих частях и тротуарах накапливается большое количество пыли, грязи, опавшей листвы, уличного мусора (смета).

Основной задачей летней уборки является подметание территорий, имеющих асфальтобетонное покрытие, а также полив зеленых насаждений общего пользования. Основной задачей зимней уборки является своевременная очистка проезжей части от выпавшего снега и борьба с образованием уплотненной корки (гололеда), для чего производят профилактическую обработку дорожных покрытий песком и технической солью.

В Успенском сельском поселении комплексная уборка улиц и дорог населенных пунктов не производится.

**3. Прогноз объемов сбора ТБО и ЖБО на расчетный срок**

По материалам проекта «Генеральный план Успенского сельского поселения Белоглинского района», разработанного ООО «Проектный институт территориального планирования» в 2011г., существующая численность населения составляет 6306 человек. Перспективная численность населения представлена в таблице 7.

**Численность населения Успенского сельского поселения**

Таблица 7

| **№№**  **п/п** | **Наименование территории** | **Численность жителей, человек** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Существующ.** | **На I очередь** | **На расчетный срок** |
| **1** | **Успенское сельское поселение,**  **в т.ч.** | **6306** | **6550** | **6850** |
| 1.1 | станица Успенская | 4402 | 4580 | 4800 |
| 1.2 | станица Новолокинская | 1065 | 1110 | 1160 |
| 1.3 | хутор Туркинский | 839 | 860 | 890 |

На общее накопление твердых бытовых отходов влияют следующие факторы:

* степень благоустройства зданий (наличие мусоропроводов, системы отопления, тепловой энергии для приготовления пищи, водопровода и канализации);
* развитие сети общественного питания и бытовых услуг;
* уровень производства товаров массового спроса и культура торговли;
* уровень охвата коммунальной очисткой культурно-бытовых и общественных организаций;
* климатические условия и др.

В границах населенных пунктов Успенского сельского поселения расположены территории, имеющие различное функциональное назначение. Основную часть территории населенных пунктов составляет жилая зона.

Жилая зона включает жилую застройку с учреждениями обслуживания, детскими дошкольными, образовательными учреждениями и зелеными насаждениями, объектами и сооружениями коммунального назначения, транспорта и инфраструктуры.

Жилая зона Успенского поселения представлена домами с приусадебными участками индивидуальными и 2-х квартирными общим количеством домохозяйств 2368 единиц.

Общая площадь жилых территорий составляет 1234,2 га. Плотность постоянно проживающего населения в границах жилой застройки – 5 чел/га.

По данным администрации общая площадь жилищного фонда Успенского поселения по состоянию на 1.01.2011 г. составляла 155,0 тыс.м2.

**Инженерное обеспечение жилой застройки**

Таблица 8

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование населенного**  **пункта** | **Количество жителей, проживающих** | | | |
| **в благоустроенных**  **домах (чел.)** | | **в неблагоустроенных**  **домах (чел.)-без централизов. канализования** | |
| **Сущ.** | **на расчетный срок** | **Сущ.** | **на расчетный срок** |
| 1 | станица Успенская | - | 1200 | 4402 | 3600 |
| 2 | станица Новолокинская | - | - | 1065 | 1160 |
| 3 | хутор Туркинский | - | - | 839 | 890 |
|  | **Итого:** | - | **1200** | **6306** | **5650** |

.

Основной базовой отраслью экономики Успенского сельского поселения является сельское хозяйство.

В растениеводстве развито производство сахарной свеклы, зерновых культур, подсолнечника, овощей. Животноводство на территории поселения представлено молочно-мясным скотоводством, свиноводством и птицеводством.

На территории поселения функционирует крупное сельскохозяйственное предприятие ОАО «Успенский Агропромсоюз». Численность работающих – 450 человек. Основные направления деятельности: производство и переработка продукции растениеводства и животноводства. В состав сельхозпредприятия входят 3 молочно-товарные фермы. Поголовье крупного рогатого скота составляет 2 тыс. голов, в том числе коров – 0,7 тыс.голов.

Переработка сельхозпродукции на территории поселения осуществляется ООО «Успенский Агропромсоюз». В составе предприятия имеются хлебозавод, элеватор.

Прогнозные показатели образования твердых бытовых отходов на территории Успенского сельского поселения, согласно расчетам, приведенным в томе 3 «Генерального плана» в разделе «Охрана окружающей среды», представлены в таблице 9.

**Прогнозные объемы образования отходов на территории**

**Успенского сельского поселения на расчетный срок (2031г.)**

Таблица 9

| **Наименование** | **Показатели по ГП** | **Норма образования бытовых отходов в год на 1 чел.** | | **Годовое накопление муниципальных отходов** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(на 1 м2)** | |
| **кг** | **м3** | **тонн** | **м3** |
| **Станица Успенская** | | | | | |
| Общее количество ТБО с учетом общественных зданий и учреждений | 4800 чел. | 300 | 1,4 | 1440,0 | 6720,0 |
| Общее количество крупных отходов с учетом общественных зданий и учреждений | 4800 чел. | 15 | 0,075 | 72,0 | 360,0 |
| Смет с 1 м2 твердых покрытий, площадей | 2472800 кв.м. | 5 | 0,008 | 12364,0 | 19782,4 |
| **Итого:** | | | | **13876,0** | **26862,4** |
| **Станица Новолокинская** | | | | | |
| Общее количество ТБО с учетом общественных зданий и учреждений | 1160 чел. | 300 | 1,4 | 348,0 | 1624,0 |
| Общее количество крупных отходов с учетом общественных зданий и учреждений | 1160 чел. | 15 | 0,075 | 17,4 | 87,0 |
| Смет с 1 м2 твердых покрытий, площадей | 539200 кв.м. | 5 | 0,008 | 2696,0 | 4313,6 |
| **Итого:** | | | | **3061,4** | **6024,6** |
| **Хутор Туркинский** | | | | | |
| Общее количество ТБО с учетом общественных зданий и учреждений | 890 чел. | 300 | 1,4 | 267,0 | 1246,0 |
| Общее количество крупных отходов с учетом общественных зданий и учреждений | 890 чел. | 15 | 0,075 | 13,4 | 66,8 |
| Смет с 1 м2 твердых покрытий, площадей | 378400 кв.м. | 5 | 0,008 | 1892,0 | 3027,2 |
| **Итого:** | | | | **2172,4** | **4340,0** |

Прогнозные показатели образования жидких бытовых отходов на территории Успенского сельского поселения, согласно расчетам, приведенным в томе II «Генеральной схемы очистки территорий населенных пунктов муниципального образования Белоглинский район», представлены в таблице 10.

**Прогнозные объемы образования ЖБО**

**на I очередь (2021г.) и расчетный срок (2031г.)**

Таблица 10

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№**  **п/п** | **Наименование населенного**  **пункта** | **Объем образования ЖБО, м3/год** | | **Объем образования ЖБО, м3/сут.** | |
| **I очередь** | **расчетный срок** | **I очередь** | **расчетный срок** |
|  | **Успенское сельское поселение** | **6965** | **3575** | **19,08** | **9,79** |
| 1 | станица Успенская | 4917 | 2763 | 13,47 | 7,57 |
| 2 | станица Новолокинская | 878 | 650 | 2,40 | 1,78 |
| 3 | хутор Туркинский | 1170 | 163 | 3,21 | 0,45 |

**4. Оценка существующего дефицита и резерва мощности по оказанию услуг утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов**

Муниципальные отходы с территории Успенского сельского поселения вывозятся на санкционированную свалку, расположенную на расстоянии 1 км южнее с.Белая Глина. Основной технологией размещения ТБО является складирование с уплотнением бульдозером и послойным покрытием грунта. Площадь свалки составляет 7,02 га, в том числе площадь складирования - 6,84 га. Весовой контроль ТБО, стационарный радиометрический контроль на свалке ТБО отсутствует.

Свалка исчерпала свой резерв, подлежит закрытию и рекультивации.

**Данные о существующей санкционированной свалке ТБО**

**(основное место складирования)**

Таблица 11

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Характеристика** | **Общие сведения** |
| 1 | Место расположения | 1 км южнее с. Белая Глина |
| 2 | Площадь полигона или свалки, га | 7,02 |
| 3 | В том числе площадь участка складирования, га | 6,84 |
| 4 | Год ввода в эксплуатацию | 1986 г |
| 5 | Мощность полигона или свалки, тыс. м3 | 280 |
| 6 | Объем накопленных отходов, тыс. м3 | 420 |
| 7 | Планируемый срок эксплуатации, лет | 10 |
| 8 | Весовой контроль ТБО, поступающих на захоронение | - |
| 9 | Стационарный радиометрический контроль | - |
| 10 | Дезинфекция мусоровозов и контейнеров | ежеквартально |
| 11 | Система мониторинга состояния окружающей среды | осущ. |
| 12 | Локальная очистка сточных вод, фильтрата | - |
| 13 | Закрытые полигоны (год закрытия) | - |
| 14 | Себестоимость складирования, руб/м3 | 270 |
| 15 | Тариф на сбор и вывоз отходов, руб/м3 | 210 |
| 16 | Техническое и экологическое состояние объекта | удовлетворит. |

Вследствие неполного охвата населения централизованной системой сбора отходов на территории поселения возникли стихийные свалки. Они представляют собой хаотическое нагромождение отходов на определенной территории (лесополосы, овраги, заброшенные небольшие карьеры, придорожные территории), имеют горизонтальное простирание, малые высоты навалов (1,2 – 1,5 м), иссушенность отходов и их слабую деградацию. Морфологический состав представлен преимущественно отходами домовладений, крупногабаритными отходами, отходами реконструкции и строительства.

По данным генерального плана на территории поселения имеется три стихийных свалки площадью 0,3-0,5 га, расположенные в непосредственной близости от границ населенных пунктов ст.Успенская, х.Туркинский, на недопустимом санитарном разрыве до жилой застройки.

Стихийные свалки оказывают негативное воздействие на окружающую среду и человека, подлежат закрытию и рекультивации.

Таким образом, в Успенском сельском поселении уже сейчас существует проблема со сбором, вывозом и размещением ТБО. Основные направления решения этой проблемы на территории муниципального образования Успенское сельское поселение предложены в НИР «Генеральная схема очистки территорий населенных пунктов муниципального образования Белоглинский район» и в проекте «Генеральный план Успенского сельского поселения Белоглинского района», разработанном ООО «Проектный институт территориального планирования» в 2011г.

**5. Зоны действия обслуживания ресурсов**

На территории Успенского сельского поселения предприятий, отвечающих за санитарную очистку территории нет. Вывоз ТБО КГО и ЖБО осуществляет предприятие МУП «Санитарная очистка» с.Белая Глина. Очистка территории населенных пунктов осуществляется транспортом администрации сельского поселения по необходимости.

На полигоне твёрдых бытовых отходов, расположенном на расстоянии 1 км южнее с.Белая Глина осуществляется приёмка ТБО с территории всего Белоглинского района.

**6. Надежность работы системы**

Надежная, организованная система обращения с коммунальными отходами на данной территории отсутствует. Собственного предприятия, занимающегося санитарной очисткой в поселении нет.

Из-за нехватки спецавтотранспорта у МУП «Санитарная очистка», на территории Успенского сельского поселения услугой по регулярному сбору и вывозу ТБО охвачено не более 10% населения, остальные обслуживаются по заявкам или вывозят мусор самостоятельно. Сбор ТБО от предприятий и объектов инфраструктуры производится по договорам или по заявкам. В основном предприятия вывозят отходы самостоятельно.

Организованный сбор крупногабаритных отходов (КГО) на территории сельского поселения не осуществляется, т.к. на балансе МУП «Санитарная очистка» отсутствуют бункеры и бункеровозы.

Из-за отсутствия спецтехники механизированная уборка улиц и дорог в населенных пунктах Успенского сельского поселения не производится.

Вывоз ТБО с территории Успенского поселения осуществляется на санкционированную свалку с. Белая Глина, изжившую свой природный ресурс и запланированную к закрытию, или на близлежащие стихийные свалки.

Весовой контроль ТБО, стационарный радиометрический контроль, локальная очистка сточных вод на свалках отсутствуют. Объекты подлежат закрытию и рекультивации.

**7. Качество поставляемого ресурса**

В настоящее время на территории Успенского поселения отсутствует эффективная современная система управления коммунальными (бытовыми) отходами.

Организованный сбор и вывоз ТБО осуществляются не регулярно и не в полном объеме. Сбор и вывоз КГО и ЖБО ведется по заявочной системе или самовывозом, бесконтрольно. Уборка улично-дорожной сети и обособленных территорий осуществляется вручную без применения спецмашин и оборудования. При возникновении гололедных явлений посыпка дорог песком и технической солью также производится без применения спецтехники.

Дифференцированный сбор отходов не осуществляется, сортировочных станций и мусороперерабатывающего завода на территории района нет, работа по сортировке отходов на свалках не ведется.

На территории Успенского сельского поселения действуют временные нормы накопления ТБО для населения, предприятий и организаций общественного назначения, торговых, культурно-развлекательных и бытовых объектов (объектов инфраструктуры).

Нормы накопления ТБО для населения утверждены решением Совета муниципального образования Белоглинский район от 07.06.2005 г. № 7 и составляют:

* в благоустроенных домах - 1,9 м3/год на человека;
* в неблагоустроенных домах - 2,5 м3/год на человека.

Нормы накопления твердых бытовых отходов для объектов общественного назначения (объекты инфраструктуры) утвержденные решением Совета муниципального образования Белоглинский район от 07.06.2005 г. № 7, представлены в таблице 12.

**Временные нормы накопления ТБО**

**для предприятий и организаций общественного назначения, торговых, культурно-развлекательных и бытовых объектов**

Таблица 12

| **Объекты инфраструктуры** | **Единицы измерения** | **Нормы накопления, м3/год** |
| --- | --- | --- |
| **1. Предприятия торговли** | | |
| Продуктовые магазины | 1 продавец | 0,19 |
| 1 м2 торг. площ. | 0,71 |
| 1 м2 складов | 0,23 |
| Универсам | 1 продавец | 0,19 |
| 1 м2 торг. площ. | 0,23 |
| 1 м2 подсобн. помещ | 0,53 |
| Торговый павильон | 1 продавец | 0,19 |
| 1 м2 общ. площ. | 0,9 |
| Торговая палатка | 1 м2 общ. площ. | 0,9 |
| Салоны, магазины | 1 продавец | 0,19 |
| 1 м2 торг. площ. | 0,23 |
| 1 м2 подсобн. помещ | 0,6 |
| Рынки | 1 м2 общ. площ. | 1,01 |
| Торговля промышленными товарами (обувь, одежда, ткани, ковры, игрушки) | 1 продавец | 0,19 |
| 1 м2 торг. площ. | 0,19 |
| 1 м2 подсобн. помещ | 0,08 |
| Торговля промышленными товарами (канцтовары, стройматериалы, галантерея) | 1 продавец | 0,19 |
| 1 м2 торг. площ. | 0,49 |
| 1 м2 подсобн. помещ | 0,53 |
| **2. Медицинские учреждения** | | |
| Больницы | 1 место | 0,53 |
| 1 сотрудник | 0,15 |
| 1 м2 территории | 0,08 |
| Поликлиники (амбулатории) | 1 сотрудник | 0,26 |
| 1 м2 территории | 0,02 |
| 1 м2 помещений | 0,08 |
| 1 посетитель | 0,02 |
| Аптеки (оптики) | 1 сотрудник | 0,23 |
| 1 м2 торг. площ. | 0,15 |
| 1 м2 подсобн. помещ | 0,33 |
| **3.Вокзалы** | | |
| Автовокзалы (автостанции) | 1 сотрудник | 0,19 |
| 1 м2 площ. | 0,41 |
| 1 м2 территории | 0,33 |
| Железнодорожные вокзалы (станции) | 1 сотрудник | 0,19 |
| 1 м2 площ. | 0,41 |
| 1 м2 территории | 0,33 |
| **4. Административные здания, учреждения, конторы** | | |
| Банки (страховые компании) | 1 сотрудник | 0,19 |
| 1 м2 помещений | 0,004 |
| Архивы | 1 сотрудник | 0,19 |
| 1 м2 помещений | 0,004 |
| Офисные помещения | 1 сотрудник | 0,19 |
| 1 м2 помещений | 0,23 |
| Отделения связи (почты, АТС, телеграф, переговорные пункты) | 1 сотрудник | 0,19 |
| 1 м2 помещений | 0,19 |
| Типография | 1 сотрудник | 0,19 |
| 1 м2 произв. площ. | 2,4 |
| 1 м2 подсобн. помещ | 0,05 |
| **5. Дошкольные и учебные заведения** | | |
| Детские сады (ясли) | 1 ребенок | 0,23 |
| 1 сотрудник | 0,19 |
| 1 м2 помещений | 0,075 |
| 1 м2 территории | 0,05 |
| Учебные заведения (школы, институты, техникумы) | 1 учащийся | 0,09 |
| 1 сотрудник | 0,15 |
| 1 м2 помещений | 0,02 |
| 1 м2 территории | 0,09 |
| Специализированные учебные заведения (СПТУ, автошколы) | 1 учащийся | 0,17 |
| 1 сотрудник | 0,15 |
| 1 м2 помещений | 0,04 |
| 1 м2 территории | 0,02 |
| Учреждения внешкольного образования (музыкальная школа, дом творчества) | 1 учащийся | 0,09 |
| 1 сотрудник | 0,15 |
| 1 м2 помещений | 0,03 |
| 1 м2 территории | 0,018 |
| Спецдетсад | 1 проживающий | 0,09 |
| 1 сотрудник | 0,15 |
| 1 м2 помещений | 0,04 |
| 1 м2 территории | 0,03 |
| **6. Предприятия службы быта** | | |
| Гостиницы | 1 койка | 0,7 |
| 1 сотрудник | 0,19 |
| Общежития | 1 койко-место | 1,73 |
| Парикмахерские | 1 мастер | 0,23 |
| 1 место | 0,45 |
| Косметические салоны | 1 мастер | 0,23 |
| 1 место | 0,02 |
|  |  |  |
| **7. Культурно-спортивные учреждения** | | |
| Парки (скверы) | 1 м2 территории | 0,05 |
| Кинотеатр | 1 место | 0,14 |
| 1 сотрудник | 0,15 |
| 1 м2 территории | 0,04 |
| Стадион | 1 место | 0,19 |
| 1 м2 территории | 0,05 |
| Пляжи | 1 м2 территории | 0,27 |
| Библиотеки, музей | 1 сотрудник | 0,19 |
| 1 м2 помещений | 0,02 |
| Компьютерный клуб | 1 сотрудник | 0,19 |
| 1 м2 помещений | 0,07 |
| Дом культуры | 1 место | 0,22 |
| 1 сотрудник | 0,3 |
| 1 м2 территории | 0,05 |
| **8. Предприятия общественного питания** | | |
| Рестораны, кафе, бары | 1 место | 0,75 |
| 1 сотрудник | 0,19 |
| Закусочные, столовые | 1 место | 0,15 |
| 1 сотрудник | 0,19 |
| 1 м2 территории | 0,05 |
| 1 м2 произ. площ. | 1,82 |
| Квас (лоток) | шт. | 3,38 |
| Пекарня | 1 сотрудник | 0,19 |
| 1 м2 произ. площ. | 0,9 |
| 1 м2 склад. площ. | 0,023 |
| **9. Предприятия по обслуживанию автотранспорта** | | |
| Автомастерские | 1 мастер | 0,23 |
| 1 м2 территории | 0,17 |
| Автозаправки | 1 колонка | 0,08 |
| 1 сотрудник | 0,19 |
| 1 м2 территории | 0,09 |
| 1 м2 помещений | 0,02 |
| Гаражи | 1 машино-место с погребом | 0,53 |
| 1 сотрудник | 0,15 |
| 1 м2 территории | 0,05 |
| 1 машино-место без погреба | 0,23 |

**8. Воздействие на окружающую среду**

Ситуация в сфере обращения с коммунальными (бытовыми) отходами, сложившаяся на территории Успенского сельского поселения и Белоглинского района в целом, привела к опасному загрязнению окружающей среды и представляет реальную угрозу здоровью населения.

Стихийные свалки оказывают негативное воздействие на окружающую среду и человека. Выделяющийся из толщи отходов фильтрат содержит растворенные и взвешенные загрязняющие компоненты в опасных концентрациях. При его растекании по поверхности земли загрязняются почва, растительность, поверхностные водоемы и водотоки, подземные воды, донные отложения. Газ, образующийся при разложении отходов, и дым, выделяющийся при их горении, загрязняют атмосферу и являются причиной угнетения растительности.

Кроме того выделение тепла при разложении отходов приводит к повышению температуры внутри тела свалки до 40-70°С. При недостаточном оттоке тепла происходит самовозгорание отходов, которое проявляется как в виде поверхностных пожаров, так и в виде скрытого горения в глубоких горизонтах отходов.

В теле свалки создаются благоприятные условия для развития болезнетворных микроорганизмов.

Все перечисленное создает зону риска и дискомфорта для людей, проживающих и работающих вблизи территории свалки. Население подвергается как прямому влиянию свалки, так и опосредственному - при контакте с загрязненными компонентами окружающей среды.

**9. Качественные характеристики твердых бытовых отходов**

Качественные характеристики ТБО Успенского сельского поселения подробно описаны в ранее разработанных муниципальных Программах по санитарной очистке.

К качественным характеристикам твердых бытовых отходов относятся:

* морфологический и фракционный состав;
* плотность и влажность;
* теплотехнические характеристики;
* особые свойства.

Все эти характеристики необходимы для выбора метода обезвреживания и оценки ТБО в качестве вторичного сырья, а также для выбора оборудования, предназначенного для сбора, обезвреживания и переработки отходов.

Морфологический состав твердых бытовых отходов - это содержание их составных частей, выраженное в процентах к общей массе.

**Морфологический состав твердых бытовых отходов**

Таблица 13

| **Номер** | **Компонент** | **Процентное содержание, %** | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Величина разброса** | **Средняя расчетная** |
| 1 | Бумага, картон | 23 - 32 | 27,5 |
| 2 | Пищевые отходы | 37 - 45 | 41 |
| 3 | Дерево | 1 - 2 | 1,5 |
| 4 | Черный металлолом | 2 - 3 | 2,5 |
| 5 | Цветной металлолом | 1 - 2 | 1,5 |
| 6 | Текстиль | 3 - 5 | 4 |
| 7 | Пластмасса | 5 - 6 | 5,5 |
| 8 | Стекло | 2 - 3 | 2,5 |
| 9 | Кости | 1 - 2 | 1,5 |
| 10 | Кожа, резина | 1 | 1 |
| 12 | Камни, штукатурка | 1 | 1 |
| 13 | Прочее | 3 - 4 | 3,5 |
| 14 | Отсев (менее 15 мм) | 6 - 8 | 7 |

Основными составляющими ТБО являются бумага, пищевые отходы, полимерные материалы, стекло, отсев. В таблицах представлены усредненные данные в целом по году. Сезонные изменения состава ТБО характеризуются увеличением содержания пищевых отходов с 20-25 % весной до 40-55 % осенью. Зимой и осенью сокращается содержание мелкого отсева (уличного смета) с 20 до 7%.

Фракционный состав твердых бытовых отходов - это процентное содержание массы компонентов различного размера (см. табл. 14). В таблицу не вошли данные о крупногабаритных отходах (старая мебель, холодильники, стиральные машины, обрезки деревьев, крупная упаковочная тара), т.е. о ТБО, не вмещающихся в стандартные (0,75 м3) контейнеры и собираемых отдельно.

**Ориентировочный фракционный состав ТБО**

Таблица 14

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Компонент** | **Размер фракций, мм** | | | | |
| **более 250** | **150-250** | **100-150** | **50-100** | **менее 50** |
| Бумага, картон | 3 - 8 | 8 - 10 | 9 - 11 | 7 - 8 | 2 - 5 |
| Пищевые отходы | - | 0 - 1 | 2 - 10 | 7 - 12,6 | 17 - 21 |
| Дерево | 0,5 | 0 - 0,5 | 0 - 0,5 | 0,5 | 0 - 0,5 |
| Металл | - | 0-1 | 0,5 - 1 | 0,8 - 1,6 | 0,3 - 0,5 |
| Текстиль | 0,2 - 1,3 | 1 - 1,5 | 0,5 - 1 | 0,3 - 0,8 | 0 - 0,6 |
| Пластмасса | 0 - 0,2 | 0,5 - 1 | 1 - 2,2 | 1 - 2,5 | 0,2 - 0,5 |
| Стекло | - | 0 - 0,3 | 0,3 - 1 | 1 - 2 | 1 - 1,6 |
| Кости | - | - | - | 0,3 - 0,5 | 0,5 - 0,9 |
| Кожа, резина | - | 0 - 1 | 0,5 - 2 | 0,5 - 1,5 | - |
| Камни, штукатурка | - | - | 0,2 - 1 | 0,5 - 1,8 | 0,5 - 2 |
| Прочее | 0 - 0,3 | 0,2 - 0,6 | 0 - 0,5 | 0 - 0,4 | 0 - 0,5 |
| Отсев | - | - | - | - | 4 - 6 |
| **Всего** | **7,0** | **13,3** | **22,1** | **25,3** | **32,3** |

Фракционный состав ТБО, как и морфологический, несколько меняется по сезонам года и отличается в разных климатических зонах.

Плотность отходов является величиной чрезвычайно изменчивой и зависящей от морфологического состава, влажности, времени пребывания в таре. Этот показатель необходим для определения количества контейнеров, мусоровозов для проектирования полигонов и сооружений по обезвреживанию и переработке отходов.

**Средняя плотность компонентов отходов**

Таблица 15

| **Номер** | **Компонент** | **Средняя расчетная плотность** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Бумага, картон | 0,06 - 0,09 |
| 2 | Пищевые отходы | 0,3 - 0,5 |
| 3 | Дерево | 0,17 - 0,19 |
| 4 | Металл | 0,18 - 0,38 |
| 5 | Кости | 0,44 - 0,49 |
| 6 | Кожа, резина | 0,25 - 0,5 |
| 7 | Текстиль | 0,18 - 0,25 |
| 8 | Стекло | 0,4 - 0,5 |
| 9 | Зола, шлак | 0,9 - 0,13 |
| 10 | Камни | 1,1 - 1,4 |
| 11 | Пластмасса | 0,12 - 0,18 |
| 12 | Отсев (менее 15 мм) | 0,3 - 0,6 |

Согласно выводам, представленным в ранее разработанных документах, на территории Успенского сельского поселения плотность ТБО принята 200 кг/м3.

Влажность ТБО колеблется в широких пределах (% от общей массы) и изменяется по сезонам года.

**Влажность компонентов отходов по сезонам года**

Таблица 16

| **Составляющие части** | **Влажность, % от общей массы** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Весна** | **Лето** | **Осень** | **Зима** | **Среднее** |
| Бумага | 25 | 21 | 25 | 32 | 26 |
| Пищевые отходы | 70 | 56 | 70 | 80 | 69 |
| Дерево | 25 | 10 | 25 | 30 | 22,5 |
| Металл | 0,8 | 0,6 | 0,8 | 1,2 | 0,9 |
| Стекло | 0,8 | 0,6 | 0,8 | 1,2 | 0,9 |
| Кости | 25 | 18,6 | 25 | 27 | 23,9 |
| Кожа, резина | 3 | 0,3 | 3 | 11 | 4,3 |
| Текстиль | 25 | 13 | 25 | 35 | 25 |
| Камни | 3 | 1 | 3 | 5 | 3 |
| Прочие | 5 | 1 | 5 | 10 | 5,3 |
| Отсев менее 15 мм | 27,7 | 17,3 | 27,7 | 43,2 | 29 |

Влажность бытовых отходов зависит от соотношения содержащихся в них основных компонентов – бумаги и пищевых отходов – и их влажности, а также от условий кратковременного хранения на местах сбора (в сборниках на площадке или в закрытых контейнерах и помещениях, защищенных от атмосферных воздействий).

ТБО обладают механической, структурной связностью за счет волокнистых фракций (текстиль, проволока и т.д.) и сцепления, обусловленного наличием влажных липких компонентов.

За счет связности ТБО не просыпаются в неподвижную решетку с расстоянием между стержнями 20 - 30 см и могут налипать на металлическую стенку с углом наклона к горизонту до 65-70°.

За счет наличия твердых балластных фракций (фарфор, стекло) ТБО обладают абразивностью – свойством истирать соприкасающиеся с ними взаимоперемещающиеся поверхности.

ТБО обладают слеживаемостью, т.е. при длительной неподвижности теряют сыпучесть и уплотняются (с возможностью выделения фильтрата) без всякого внешнего воздействия. ТБО при длительном контакте оказывают на металл коррозирующее воздействие, что связано с высокой влажностью, наличием в фильтрате растворов различных солей.

При проектировании установок для прессования ТБО необходимо знать компрессионную характеристику материала, т.е. зависимость степени уплотнения ТБО от давления. В таблице 17 приведены ориентировочные значения давлений, которые применяются при различных способах прессования ТБО.

**Прессование при сборе, транспорте и переработке ТБО**

Таблица 17

| **Способ прессования** | **Давление,**  **кг/см2 (105 Па)** | **Степень уплотнения** |
| --- | --- | --- |
| **При сборе** | | |
| Прессование «сухих» отходов в учреждениях, торговых предприятиях | 1-2 | 3-6 |
| **При транспорте** | | |
| Прессование в мусоровозе | 0,2-1 | 1,5-3 |
| Прессование при перегрузке | 0,3-0,6 | 2-2,5 |
| **При переработке и захоронению** | | |
| Прессование на специальных прессах при захоронении на полигонах | 50-100 | 8-10 |
| Послойное уплотнение на полигонах | 1 | 3-4 |

Более подробно качественные характеристики ТБО описаны в НИР «Генеральная схема очистки территорий населенных пунктов муниципального образования Белоглинский район» и сделаны следующие выводы:

1. На основании средней плотности компонентов отходов и их морфологического состава средняя плотность ТБО Успенского сельского поселения принята равной 200 кг/м3.
2. Сбор и кратковременное хранение ТБО на местах сбора должно быть организовано на специальных площадках в контейнеры, защищающие отходы от атмосферных воздействий.
3. В состав ТБО входят такие ценные компоненты, как пластмассы, макулатура, черные и цветные металлы, текстиль, которые могут использоваться в качестве вторичного сырья.
4. На основании состава и свойств ТБО целесообразно использовать следующую технологическую схему обезвреживания ТБО:

- внедрение системы раздельного сбора отходов, включающей селективный сбор отходов населением;

- создание сети передвижных приемных пунктов для приема вторсырья от населения и природопользователей, что составит до 13,5% от общего объема ТБО;

-захоронение оставшейся неутильной части отходов на новой усовершенствованной свалке ТБО.

**10. Анализ состояния санитарной очистки территории**

**Белоглинского сельского поселения**

Для решения назревших проблем в данной отрасли в 2007 году по заказу администрации муниципального образования Белоглинский район ООО УК «Чистый город» была разработана «Генеральная схема санитарной очистки территорий населённых пунктов муниципального образования Белоглинский район», а также в 2010г. ООО «Проектный институт территориального планирования» разработал проект «Схема территориального планирования муниципального образования Белоглинский район».

«Генеральный план Успенского сельского поселения Белоглинского района», разработанный ОАО «Проектный институт территорального планирования» в 2011г., находится на стадии утверждения.

В соответствии с вышеуказанными документами, а также на основании мероприятий краевой целевой программы «Обращение с твердыми бытовыми отходами на территории Краснодарского края на 2009-2012 годы» в Белоглинском районе предполагается строительство мусоросортировочного комплекса, для организации селективного (раздельного) сбора и предварительной сортировки твердых бытовых отходов, обустройство полигона ТБО (Белоглинское сельское поселение).

На территории Успенского сельского поселения предусмотрена рекультивация несанкционированных свалок. В местах ликвидированных свалок ТБО планируется организовать мусороперегрузочные площадки.

До строительства мусоросортировочного комплекса в Белоглинском районе генеральным планом предложена территория под размещение свалки ТБО, расположенная к югу от станицы Успенской с учетом СЗЗ до жилой застройки.

Для каждого населенного пункта поселения проектом предусматривается территория для сбора и сортировки твердых бытовых отходов с последующим вывозом мусора на полигон для твердых бытовых отходов, расположенный южнее территории села Белая Глина.

На основании представленных заказчиком исходных данных и материалов, вышеперечисленных программ и проектов, выявлены следующие отраслевые проблемы:

1. На территории Успенского сельского поселения централизованная муниципальная система управления коммунальными отходами отсутствует. Существующий порядок не позволяет, из-за своей децентрализации, получить достоверную информацию о фактических объемах образования отходов от всех категорий природопользователей, управлять потоками отходов, извлекать и использовать утильные фракции ТБО, а также исключить их несанкционированное размещение на территории поселения.

2. Отсутствует муниципальный банк данных по отходам и вторичным материальным ресурсам.

3. Отсутствуют современные экологически безопасные и экономически выгодные способы обращения с отходами.

4. Специализированное предприятие, обслуживающее территорию поселения, не доукомплектовано оборудованием и спецмашинами по сбору и вывозу ТБО. Контейнерный сбор ТБО на территории поселения отсутствует.

5. Не развита система сбора вторичного сырья, что приводит к попаданию ценных компонентов ТБО на свалки и к увеличению затрат на вывоз и обезвреживание ТБО, а также оказывает негативное влияние на окружающую среду.

6. Отсутствует полный учет объемов образования ТБО от промышленных и с/х предприятий, лечебно-профилактических учреждений, строительных отходов, а также контроль за их вывозом и утилизацией. Отсутствие установок по обезвреживанию этих отходов приводит к захоронению их на свалках.

Существующая система работы в области мусороудаления построена в восьмидесятые годы прошлого века и включает в себя перегруженный полигон с недостаточной на сегодняшний день защитной системой для окружающей среды.

Общее количество отходов, накопленных на полигоне, достигает 420 тыс.м3., что в 2,3 раза превышает допустимую мощность свалки. Общая тенденция – признанный рост количества всех отходов на 1-3% в год. Через систему ЖКХ проходит около 90% всего объема отходов.

Количество коммерческих отходов составляет от 30 до 50% от общего объема ТБО. Объем крупногабаритного мусора составляет 1,4% от общего объема образования отходов.

Проводимые реформы касаются в основном увеличения тарифов и норм накопления ТБО, незначительного ремонта и приобретения спецавтотранспорта.

В мусороудалении основная задача состоит в сборе и вывозе всех видов отходов жизнедеятельности и возврате для вторичного использования до 50% способного к повторной переработке сырья силами и средствами, которые может оплатить наше небогатое население и бюджет.

Для модернизации всей системы обращения с отходами на территории Краснодарского края требуется принятие концепции развития отрасли на ближайшие 10-20 лет.

**Целью последовательной работы в данной отрасли является:**

* определение приоритетов и понятий в развитии системы обращения с отходами;
* минимизация образования отходов;
* максимальное извлечение из коммунальных отходов различных фракций вторичных ресурсов;
* снижение вредного воздействия отходов и технологий по работе с ТБО на окружающую среду;
* совершенствование нормативно-правовой системы, обеспечивающей экологические, экономические и общечеловеческие аспекты работы с ТБО и ЖБО;
* оснащение всей системы работы с ТБО и ЖБО максимально эффективной отечественной техникой и технологией местного производства.

**Для достижения поставленной цели в Успенском поселении должны быть решены следующие задачи**:

* принятие единой системы понятий в экологической, экономической и правовой области обращения с отходами (кто является собственником отходов на каждой стадии работы с отходами, критерии чистоты, стандарты качества услуг в сфере обращения с отходами, меры ответственности);
* создание экономически привлекательной среды для работающих в системе обращения с ТБО;
* создание системы по сбору биологических отходов;
* совершенствование технологий сбора и вывоза ТБО и ЖБО;
* совершенствование системы контроля и анализа образования ТБО;
* организация передвижных пунктов по сбору вторичного сырья;
* строительство экологически безопасного полигона;
* устройство системы по работе с промышленными отходами;
* устройство системы работы с медицинскими, строительными и крупногабаритными отходами;
* закрытие и рекультивация существующих несанкционированных свалок.

## 3. Общие проблемы коммунальной инфраструктуры Успенского сельского поселения Белоглинского района

В результате накопленного износа оборудования возможен рост количества непредвиденных ситуаций и аварий в системах тепло- и электроснабжения, увеличения сроков ликвидации аварий и стоимость ремонтов. Большая изношенность сетей систем электроснабжения, теплоснабжения приводит к большому объему потерь ресурсов.

Кроме того, данная ситуация приводит к снижению финансовой устойчивости предприятий и надежности обеспечения коммунальными услугами потребителей и ухудшению качества предоставляемых услуг.

Устаревшая коммунальная инфраструктура в ближайшее время не позволит обеспечивать выполнение современных экологических требований и требований к качеству поставляемых потребителям коммунальных ресурсов.

## 4. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

## 4.1. Перспективы развития муниципального образования

Перспективы развития Успенского сельского поселения Белоглинского района, его инвестиционная привлекательность могут и должны быть реализованы за счет рациональной инвестиционной политики, включающей специальные методы формирования проектов развития инфраструктуры и обеспечения быстроокупаемых инвестиционных проектов.

С этой целью определены и представлены конкурентные преимущества планируемой территории, выявлены зоны первоочередного освоения, учитывающие особенности и интересы территорий, потенциального застройщика (инвестора) и создающие узловые точки развития.

В своем хозяйственном освоении территория планирования Успенского сельского поселения Белоглинского района выделяется аграрной направленностью; исторически традиционная специализация на сельскохозяйственном производстве и в настоящее время определяет уровень и направления развития ее производительных сил.

Другое направление специализации сельского хозяйства поселения – животноводство, которое обеспечивает 32 % общей стоимости создаваемого сельскохозяйственного продукта внутри поселения.

Поголовье сельскохозяйственных животных и птицы насчитывает в том числе: птица - 14490 тыс. голов, КРС-330, в том числе 250 голов – коровы.

На сегодняшний день животноводство значительно уступает растениеводству по объемам производства и рентабельности. В то же время отрасль обладает потенциалом роста, и в поселении имеются благоприятные условия для его реализации, к таковым, прежде всего, относятся развитое растениеводство и близость перерабатывающих предприятий.

Территория поселения имеет низкий промышленный потенциал.

Промышленное производство развито на уровне личных подсобных хозяйств.

В перспективе поселение сохраняет свое положение сырьевой базы продукции сельского хозяйства – аграрный комплекс остается определяющим фактором хозяйственной организации территории в аспектах среднесрочного и долгосрочного развития.

Перспективное развитие во многом связано с реализацией аграрного потенциала в части интенсификация производства зерна, сахарной свеклы и масличных культур.

Важную роль в оптимизации хозяйственной структуры поселения и повышения ее эффективности будет иметь наращивание производственного потенциала в животноводстве. В отраслевом разрезе перспективы животноводческой отрасли в первую очередь связаны с развитием скотоводства и свиноводства, в особенности крупнотоварных форм их организации.

Равноприоритетное значение получает укрепление системы кормообеспечения (совершенствование полевого и лугопастбищного кормопроизводства), как необходимый фактор восстановления и ускоренного развития животноводства.

Дополнительным источником экономического роста будет развитие переработки получаемого сельскохозяйственного сырья.

Главными итогами развития экономики поселения должны стать увеличение рабочих мест, повышение доходов как бюджета, так и населения Успенского сельского поселения Белоглинского района.

В основу экономического и градостроительного развития территории поселения положена идея формирования конкурентоспособной и инвестиционно-привлекательной среды района адекватной имеющемуся потенциалу.

Общей стратегической целью социально-экономического развития поселения на прогнозный период является обеспечение повышения качества жизни населения поселения, притока инвестиций в экономику муниципалитета, что обеспечит создание современных производств на его территории, а также увеличит налоговые поступления в бюджеты всех уровней.

Прогноз социально-экономического развития разработан на основе различных комплексных и целевых программ социально-экономического развития Краснодарского края и района, инвестиционных проектов и предложений.

В первую очередь, требуется снятие инфраструктурных ограничений. Предлагается решение первоочередных имеющихся проблем в инженерной инфраструктуре, обеспечение поселения достаточными (в соответствии с расчетами) мощностями энерго-, водо-, и газообеспечения с учетом увеличения численности населения и строительства новых производственных объектов в поселении. Необходимо развитие транспортной сети и системы внешних связей населенных пунктов. Указанные мероприятия увеличат инвестиционную привлекательность территории, обеспечат возможность реализации новых инвестиционных проектов и строительства новых производственных объектов, что в последующем создаст новые рабочие места и увеличит налоговые поступления в бюджет.

Обеспечение населения сетью объектов обслуживания согласно действующим нормативам является главным условием повышения уровня благосостояния и комфортности проживания граждан и создаст необходимые предпосылки для формирования положительного имиджа территории и привлечения в муниципальное образование граждан Российской Федерации из других регионов на постоянное место жительство. Реализацию данного направления рекомендуется обеспечить после снятия инженерных ограничений и достижения заметного экономического роста отраслей реального сектора экономики.

В Успенском сельском поселении Белоглинского района предусматривается дальнейшее развитие и совершенствование имеющейся структуры обслуживания, с учетом сложившихся факторов, с целью повышения качества жизни населения, уровня развития зеленых зон и объектов социально-бытового обслуживания.

В связи с экономическим развитием Успенского сельского поселения Белоглинского района будет расти численность населения как за счет естественного прироста, так и за счет миграционных процессов.

Жилищное строительство на проектируемой территории предлагается осуществлять индивидуальной застройкой усадебного типа.

Объемы жилищного строительства на расчетный срок генплана позволят:

* произвести необходимую реконструкцию, модернизацию существующей усадебной застройки и организовать снос ветхого жилья;
* обеспечить жильем перспективное население, которое с учетом естественной прибыли, позволит освоить новые территории и даст необходимые предпосылки к улучшению социально-экономических показателей поселения.

## 4.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Успешная реализация Генерального плана Успенского сельского поселения, «Стратегии социально-экономического развития Успенского сельского поселения Белоглинского района», «Программы повышения энергетической эффективности на территории Успенского сельского поселения Белоглинского района» позволит снизить количество потребляемых коммунальных ресурсов, в тоже время увеличение объема реализации поставляемых коммунальных услуг обусловлено динамикой изменения численности населения, повышением уровня благоустройства населения, ростом промышленного производства и увеличением объема социально-значимых услуг.

Основные технико-экономические показатели

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование  Показателей | Единица  измерения | Совре-  менное  состояние  2011 г | Расчетный  срок  2031 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 6 |
| 1. | Территория |  |  |  |
| 1.1 | Общая площадь земель Успенского сельского поселения в установленных границах, в т.ч.: | га | 46558,5 | 46558,5 |
| 1.2. | Земли населенных пунктов всего, в т.ч.: | га | 2414,1 | 2357,3 |
|  | - ст. Успенская | га | 1703,5 | 1691,3 |
|  | - ст. Новолокинская | га | 446,6 | 401,9 |
|  | - ст. Туркинская | га | 264,0 | 264,1 |
| 1.3 | Земли сельскохозяйственного назначения, из них: | га | 42954,2 | 42972,5 |
|  | - территории сельскохозяйственных производств | га | 470,4 | 470,4 |
|  | - территория рекреационного назначения (лагерь, рыб. база) | га | 5,5 | 7,8 |
| 1.4 | Земли промышленности, транспорта, энергетики, связи и иного специального назначения, из них: | га | 139,5 | 139,5 |
| 1.5 | Земли водного фонда | га | 1050,7 | 1089,2 |
| 1.2.1 | Станица Успенская |  |  |  |
| 1.2.1.1 | Общая площадь земель населенного пункта в установленных границах, всего | га | 1703,5 | 1691,3 |
| 1.2.1.2 | Жилая зона, в том числе: | га | 915,7 | 1011,3 |
|  | Территория индивидуальной жилой застройки с приусадебными участками | га | 915,7 | 944,3 |
|  | Резерв жилой застройки | га |  | 67,0 |
| 1.2.1.3 | Общественно-деловая зона | га | 19,4 | 23,1 |
|  | Территория административных, кредитно-финансовых, культурно-бытовых, торговых, предприятий связи и общественного питания | га | 8,1 | 11,4 |
|  | Территория детских дошкольных и общеобразовательных учреждений | га | 5,5 | 5,9 |
|  | Территория учреждений здравоохранения | га | 3,7 | 3,7 |
|  | Территория культовых сооружений | га | 2,1 | 2,1 |
| 1.2.1.4 | Производственная зона | га | 16,7 | 43,3 |
|  | Производственная территория | га | 16,7 | 36,5 |
|  | Коммунально-складская территория | га | - | 6,8 |
| 1.2.1.5 | Зона инженерной и транспортной инфраструктур | га | 237,2 | 203,7 |
|  | Улицы, дороги, проезды, площади | га | 235,5 | 202,0 |
|  | Сооружения инженерной инфраструктуры | га | 1,7 | 1,7 |
| 1.2.1.6 | Рекреационная зона | га | 5,8 | 82,3 |
|  | Зеленые насаждения общего пользования | га | 5,1 | 13,0 |
|  | Спортивные сооружения | га | 0,7 | 0,9 |
|  | Территория пляжа | га | - | 0,8 |
|  | Водоохранное озеленение | га | - | 67,6 |
| 1.2.1.7 | Зона специального назначения | га | 8,7 | 8,7 |
| 1.2.1.8 | Зона земель сельскохозяйственного использования | га | 400,0 | 143,9 |
| 1.2.1.9 | Прочие | га | 100,0 | 100,0 |
|  | Водная поверхность | га | 100,0 | 100,0 |
| 1.2.2 | Станица Новолокинская |  |  |  |
| 1.2.2.1 | Общая площадь земель населенного пункта в установленных границах, всего | га | 446,6 | 401,9 |
| 1.2.2.2 | Жилая зона, в том числе: | га | 200,8 | 223,1 |
|  | Территория индивидуальной жилой застройки с приусадебными участками | га | 200,8 | 205,7 |
|  | Резерв жилой застройки | га | - | 17,4 |
| 1.2.2.3 | Общественно-деловая зона | га | 3,0 | 5,3 |
|  | Территория административных, кредитно-финансовых, культурно-бытовых, торговых, предприятий связи и общественного питания | га | 1,0 | 2,7 |
|  | Территория детских дошкольных и общеобразовательных учреждений | га | 1,4 | 2,0 |
|  | Территория учреждений здравоохранения | га | 0,1 | 0,1 |
|  | Территория культовых сооружений | га | 0,5 | 0,5 |
| 1.2.1.4 | Производственная зона | га | 16,5 | 16,5 |
| 1.2.2.5 | Зона транспортной инфраструктуры | га | 52,5 | 41,6 |
|  | Улицы, дороги, проезды, площади | га | 52,1 | 41,2 |
|  | Сооружения инженерной инфраструктуры | га | 0,4 | 0,4 |
| 1.2.2.6 | Рекреационная зона | га | 4,4 | 15,9 |
|  | Зеленые насаждения общего пользования | га | 2,8 | 6,7 |
|  | Спортивные сооружения | га | 1,6 | 1,6 |
|  | Территория пляжа | га | - | 1,6 |
|  | Водоохранное озеленение | га | - | 6,0 |
| 1.2.1.7 | Зона специального назначения | га | 1,2 | 3,4 |
| 1.2.2.8 | Зона земель сельскохозяйственного использования | га | 96,4 | 67,3 |
| 1.2.1.9 | Прочие | га | 71,8 | 33,3 |
|  | Водная поверхность | га | 71,8 | 33,3 |
| 1.2.3 | Хутор Туркинский |  |  |  |
| 1.2.3.1 | Общая площадь земель населенного пункта в установленных границах, всего | га | 264,0 | 264,1 |
| 1.2.3.2 | Жилая зона, в том числе: | га | 117,7 | 142,8 |
|  | Территория индивидуальной жилой застройки с приусадебными участками | га | 117,7 | 121,5 |
|  | Резерв жилой застройки | га | - | 21,3 |
| 1.2.3.3 | Общественно-деловая зона | га | 4,1 | 4,7 |
|  | Территория административных, кредитно-финансовых, культурно-бытовых, торговых, предприятий связи и общественного питания | га | 1,3 | 1,9 |
|  | Территория детских дошкольных и общеобразовательных учреждений | га | 2,7 | 2,7 |
|  | Территория учреждений здравоохранения | га | 0,1 | 0,1 |
| 1.2.3.4 | Производственная зона | га | - | 9,6 |
| 1.2.3.5 | Зона транспортной инфраструктуры | га | 30,3 | 41,8 |
|  | Улицы, дороги, проезды, площади | га | 30,2 | 41,7 |
|  | Сооружения инженерной инфраструктуры | га | 0,1 | 0,1 |
| 1.2.3.6 | Рекреационная зона | га | 0,7 | 0,9 |
|  | Зеленые насаждения общего пользования | га | 0,7 | 0,9 |
| 1.2.3.7 | Зона специального назначения | га | 1,2 | 4,4 |
| 1.2.3.8 | Зона земель сельскохозяйственного использования | га | 110,0 | 52,3 |
| 2. | Население |  |  |  |
| 2.1 | Численность населения, всего | чел. | 6306 | 6850 |
|  | в том числе |  |  |  |
|  | станица Успенская | чел. | 4402 | 4800 |
|  | станица Новолокинская | чел. | 1065 | 1160 |
|  | хутор Туркинский | чел. | 839 | 890 |
| 2.2 | Возрастная структура населения: |  |  |  |
|  | - население моложе трудоспособного возраста | чел. | 1110 | 1280 |
| % | 17,6 | 18,7 |
|  | - население в трудоспособном возрасте: | чел. | 3428 | 3839 |
| % | 54,4 | 56,0 |
|  | - население старше трудоспособного возраста | чел. | 1768 | 1731 |
| % | 28,0 | 25,3 |
| 3. | Жилищный фонд |  |  |  |
| 3.1 | Площадь жилищного фонда | тыс. м2 | 155,0 | 177,8 |
| 3.2 | Убыль жилищного фонда | тыс. м2 | - | 14,2 |
| 3.3 | Сохраняемый жилищный фонд | тыс. м2 | - | 163,6 |
| 3.4 | Новое жилищное строительство | тыс. м2 | - | 37 |
| 3.5 | Средняя обеспеченность населения общей площадью квартир | м2/чел. | 24,6 | 26,0 |
| 4. | Объекты социально и культурно-бытового обслуживания населения |  |  |  |
| 4.1 | Детские дошкольные учреждения | место | 140 | 255 |
| 4.2 | Общеобразовательные школы | место | 1700 | 1700 |
| 4.3 | Стационары всех типов | койка | 23 | 70 |
| 4.4 | Поликлиники | пос.в смену | 108 | 135 |
| 4.5 | ФАПы | учрежд. | 2 | 2 |
| 4.6 | Аптеки | учрежд. | 2 | 3 |
| 4.7 | Предприятия розничной торговли | м2 т.пл. | 1230 | 2100 |
| 4.8 | Предприятия общественного питания | пос. мест | 30 | 280 |
| 4.9 | Предприятия бытового обслуживания населения | раб. место | 4 | 48 |
| 4.10 | Клубы | место | 1378 | 1500 |
| 4.11 | Библиотеки | учрежд. | 5 | 5 |
| 4.12 | Спортивные залы общего пользования | м2 пола | 560 | 560 |
| 4.13 | Плоскостные спортивные сооружения | м2 | 27480 | 27480 |
| 4.14 | Плавательные бассейны |  | - | 130 |
| 4.15 | Прачечные | кг белья в смену | - | 330 |
| 4.16 | Химчистки | кг белья в смену | - | 12 |
| 4.17 | Бани | мест | - | 50 |
| 4.18 | Отделения связи | объект | 3 | 4 |
| 4.19 | Отделения банка | операц. место | 3 | 5 |
| 5 | Транспортная инфраструктура |  |  |  |
| 5.1 | Протяженность основных улиц и проездов | км | 94,0 | 110,4 |
| 6. | Инженерная инфраструктура и благоустройство территории |  |  |  |
| 6.1 | Водоснабжение и канализация |  |  |  |
|  | Ст.Успенская |  |  |  |
| 6.1. | Водоснабжение |  |  |  |
| 6.1.1. | Водопотребление – всего, | м3/сут. | 772,53 | 1669,48 |
|  | в том числе: |  |  |  |
|  | на хозяйственно-питьевые нужды | -«- | 629,53 | 1369,48 |
|  | на призводственные нужды | -«- | 143,00 | 300,00 |
| 6.1.2. | Среднесуточное водопотребление | л/сут. на 1чел. | 130 | 250 |
|  | в том числе: на хозяйственно-питьевые нужды | л/сут. | 130 | 250 |
| 6.1.3. | Протяженность сетей | км |  | 41,5 |
| 6.2. | Канализация |  |  |  |
| 6.2.1. | Общее поступление сточных вод – всего, | м3/сут | 772,53 | 1669,48 |
|  | в том числе: |  |  |  |
|  | хозяйственно-бытовые | -«- | 629,53 | 1369,48 |
|  | производственные | -«- | 143,00 | 300,00 |
| 6.2.2. | Протяженность сетей | км |  | 28,55 |
|  | Ст.Новолокинская |  |  |  |
| 6.1. | Водоснабжение |  |  |  |
| 6.1.1. | Водопотребление – всего, | м3/сут. | 187,30 | 318,45 |
|  | в том числе: |  |  |  |
|  | на хозяйственно-питьевые нужды | -«- | 152,3 | 260,45 |
|  | на производственные нужды | -«- | 35,00 | 58,00 |
| 6.1.2. | Среднесуточное водопотребление | л/сут. на 1чел. | 130 | 200 |
|  | в том числе: на хозяйственно-питьевые нужды | л/сут. | 130 | 200 |
| 6.1.3. | Протяженность сетей | км |  | 10,0 |
| 6.2. | Канализация |  |  |  |
| 6.2.1. | Общее поступление сточных вод – всего, | м3/сут | 187,3 | 318,45 |
|  | в том числе: |  |  |  |
|  | хозяйственно-бытовые | -«- | 152,3 | 260,45 |
|  | производственные | -«- | 35,00 | 58,00 |
|  | Х. Туркинский |  |  |  |
| 6.1. | Водоснабжение |  |  |  |
| 6.1.1. | Водопотребление – всего, | м3/сут. | 146,97 | 244,78 |
|  | в том числе: |  |  |  |
|  | на хозяйственно-питьевые нужды | -«- | 119,97 | 199,78 |
|  | на производственные нужды | -«- | 27,00 | 45,00 |
| 6.1.2. | Среднесуточное водопотребление | л/сут. на 1чел. | 130 | 200 |
|  | в том числе: на хозяйственно-питьевые нужды | л/сут. | 130 | 200 |
| 6.1.3. | Протяженность сетей | км |  | 5,00 |
| 6.2. | Канализация |  |  |  |
| 6.2.1. | Общее поступление сточных вод – всего, | м3/сут | 146,97 | 244,78 |
|  | в том числе: |  |  |  |
|  | хозяйственно-бытовые | -«- | 152,30 | 260,45 |
|  | производственные | -«- | 35,00 | 58,00 |
|  | Успенское сельское поселение, всего: |  |  |  |
| 6.1. | Водоснабжение |  |  |  |
| 6.1.1. | Водопотребление – всего, | м3/сут. | 1106,8 | 2232,71 |
|  | в том числе: |  |  |  |
|  | на хозяйственно-питьевые нужды | -«- | 901,80 | 1829,71 |
|  | на производственные нужды | -«- | 205,00 | 403,00 |
| 6.1.2. | Среднесуточное водопотребление | л/сут. на 1чел. | 130 | 250 |
|  | в том числе: на хозяйственно-питьевые нужды | л/сут. | 130 | 250 |
| 6.1.3. | Протяженность сетей | км |  | 56,5 |
| 6.2. | Канализация |  |  |  |
| 6.2.1. | Общее поступление сточных вод – всего, | м3/сут | 1106,8 | 2232,71 |
|  | в том числе: |  |  |  |
|  | хозяйственно-бытовые | -«- | 901,80 | 1829,71 |
|  | производственные | -«- | 35,00 | 58,00 |
| 6.2.3 | Протяженность сетей | км |  | 38,55 |
| 6.3 | Электроснабжение |  |  |  |
|  | ст.Успенская |  |  |  |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии  в год, в том числе: | млн. кВт/ч | 30,1 | 41,2 |
| 6.3.2 | - на производственные нужды | -«- | 5,3 | 9,6 |
| 6.3.3 | - на коммунально-бытовые  нужды | -«- | 24,7 | 31,6 |
| 6.3.4 | Потребление электроэнергии на 1 чел. в год, в том числе: | кВт/ч | 6832 | 8583 |
| 6.3.5 | - на коммунально-бытовые нужды | -«- | 5620 | 6575 |
|  | ст.Новолокинская |  |  |  |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии  в год, в том числе: | млн. кВт/ч | 8,2 | 10,6 |
| 6.3.2 | - на производственные нужды | -«- | 1,8 | 3,0 |
| 6.3.3 | - на коммунально-бытовые  нужды | -«- | 6,4 | 7,6 |
| 6.3.4 | Потребление электроэнергии на 1 чел. в год, в том числе: | кВт/ч | 7729 | 9165 |
| 6.3.5 | - на коммунально-бытовые нужды | -«- | 6054 | 6570 |
|  | Х.Туркинский |  |  |  |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии  в год, в том числе: | млн. кВт/ч | 7,1 | 8,8 |
| 6.3.2 | - на производственные нужды | -«- | 1,6 | 2,4 |
| 6.3.3 | - на коммунально-бытовые  нужды | -«- | 5,5 | 6,4 |
| 6.3.4 | Потребление электроэнергии на 1 чел. в год, в том числе: | кВт/ч | 8461 | 9911 |
| 6.3.5 | - на коммунально-бытовые нужды | -«- | 6609 | 7165 |
|  | Успенское сельское поселение, всего: |  |  |  |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии  в год, в том числе: | млн. кВт/ч | 45,4 | 60,6 |
| 6.3.2 | - на производственные нужды | -«- | 8,7 | 15,1 |
| 6.3.3 | - на коммунально-бытовые  нужды | -«- | 36,7 | 45,6 |
| 6.3.4 | Потребление электроэнергии на 1 чел. в год, в том числе: | кВт/ч | 7200 | 8854 |
| 6.3.5 | - на коммунально-бытовые нужды | -«- | 5825 | 6651 |
| 6.3.6 | Источники покрытия электронагрузок | МВт | 14,1 | 15,6 |
| 6.3.7 | Протяжённость сетей - всего, | км | 93,72 | 95,01 |
| 6.3.8 | в том числе: - сети 110 кВ | км | 23,05 | 23,05 |
| 6.3.9 | - сети 35 кВ | км | 41,94 | 41,94 |
| 6.3.10 | - сети 10 кВ | км | 28,73 | 30,02 |
| 6.4 | Проводные средства связи |  |  |  |
|  | ст.Успенская |  |  |  |
| 6.4.1 | Охват населения телевизионным вещанием | % населения | 100 | 100 |
| 6.4.2 | Обеспеченность населения телефонной сетью общего пользования | номеров на 100 семей | 42 | 100 |
| 6.4.3 | Расчетное количество телефонов | шт. | 1949 | 2081 |
| 6.4.4 | в т.ч. по жилому сектору | шт. | 1579 | 1678 |
|  | ст.Новолокинская |  |  |  |
| 6.4.1 | Охват населения телевизионным вещанием | % населения | 100 | 100 |
| 6.4.2 | Обеспеченность населения телефонной сетью общего пользования | номеров на 100 семей | 37 | 100 |
| 6.4.3 | Расчетное количество телефонов | шт. | 492 | 546 |
| 6.4.4 | в т.ч. по жилому сектору | шт. | 403 | 449 |
|  | х.Туркинский |  |  |  |
| 6.4.1 | Охват населения телевизионным вещанием | % населения | 100 | 100 |
| 6.4.2 | Обеспеченность населения телефонной сетью общего пользования | номеров на 100 семей | 39 | 100 |
| 6.4.3 | Расчетное количество телефонов | шт. | 442 | 464 |
| 6.4.4 | в т.ч. по жилому сектору | шт. | 372 | 389 |
|  | Успенское сельское поселение, всего: |  |  |  |
| 6.4.1 | Охват населения телевизионным вещанием | % населения | 100 | 100 |
| 6.4.2 | Обеспеченность населения телефонной сетью общего пользования | номеров на 100 семей | 40 | 100 |
| 6.4.3 | Расчетное количество телефонов | шт. | 2884 | 3091 |
| 6.4.4 | в т.ч. по жилому сектору | шт. | 2354 | 2516 |
| 6.5 | Теплоснабжение |  |  |  |
|  | ст.Успенская |  |  |  |
| 6.5.1 | Потребление тепла | млн. Гкал/год | - | 0,0544 |
|  | - в т.ч. на коммунально-бытовые нужды | млн. Гкал/год | - | 0,0544 |
| 6.5.2 | Производительность централизованных источников теплоснабжения - всего: | Гкал/ч | - | 20,66 |
|  | - в т.ч.: - ТЭЦ | Гкал/ч |  |  |
|  | - районные котельные | Гкал/ч | - | 20,66 |
|  | - локальные котельные | Гкал/ч |  |  |
| 6.5.3 | Протяженность сетей | км | - | 0,95 |
|  | ст.Новолокинская |  |  |  |
| 6.5.1 | Потребление тепла | млн. Гкал/год | - | 0,00963 |
|  | - в т.ч. на коммунально-бытовые нужды | млн. Гкал/год | - | 0,00963 |
| 6.5.2 | Производительность централизованных источников теплоснабжения - всего: | Гкал/ч | - | 3,6 |
|  | - в т.ч.: - ТЭЦ | Гкал/ч |  |  |
|  | - районные котельные | Гкал/ч | - | 3,6 |
|  | - локальные котельные | Гкал/ч | - | - |
| 6.5.3 | Протяженность сетей | км | - | 0,12 |
|  | х.Туркинский |  |  |  |
| 6.5.1 | Потребление тепла | млн. Гкал/год | - | 0,00764 |
|  | - в т.ч. на коммунально-бытовые нужды | млн. Гкал/год | - | 0,00764 |
| 6.5.2 | Производительность централизованных источников теплоснабжения - всего: | Гкал/ч | - | 2,9 |
|  | - в т.ч.: - ТЭЦ | Гкал/ч |  |  |
|  | - районные котельные | Гкал/ч | - | 2,9 |
|  | - локальные котельные | Гкал/ч | - | - |
| 6.5.3 | Протяженность сетей | км | - | 0,14 |
|  | Успенское сельское поселение |  |  |  |
| 6.5.1 | Потребление тепла | млн. Гкал/год | - | 0,0784 |
|  | - в т.ч. на коммунально-бытовые нужды | млн. Гкал/год | - | 0,0784 |
| 6.5.2 | Производительность централизованных источников теплоснабжения - всего: | Гкал/ч | - | 27,02 |
|  | - в т.ч.: - ТЭЦ | Гкал/ч |  |  |
|  | - районные котельные | Гкал/ч | - | 27,02 |
|  | - локальные котельные | Гкал/ч | - |  |
| 6.5.3 | Протяженность сетей | км | - | 1,21 |
| 6.6 | Газоснабжение |  |  |  |
| 6.6.1 | Удельный вес газа в топливном балансе н/п | % | 70 | 100 |
| 6.6.2 | Потребление газа по Успенскому СП всего, в том числе: | тыс. м3/год | - | 12604 |
|  | ст.Успенская | тыс. м3/год | - | 8832 |
|  | ст.Новолокинская | тыс. м3/год | - | 2134 |
|  | х.Туркинский | млн. м3/год | - | 1638 |
| 6.6.3 | Источники подачи газа |  | ГРС, ГРП, ШРП | ГРС, ГРП, ШРП |
| 6.6.4 | Протяженность сетей высокого давления | км | - | 11,9 |

**Основные технико-экономические показатели**

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

Физически и морально устаревшая коммунальная инфраструктура не позволяет обеспечивать выполнение современных экологических требований и растущих требований к количеству и качеству поставляемых потребителям коммунальных ресурсов.

Нормальное функционирование и социально-экономическое развитие Успенского сельского поселения Белоглинского района возможно при условии обязательной модернизации коммунальной инфраструктуры и повышении эффективности производства, транспортировки и потребления коммунальных ресурсов.

Программа инвестиционных проектов Успенского сельского поселения Белоглинского района:

- инвестиционными проектами в электроснабжении (в части муниципального оборудования);

- инвестиционными проектами в теплоснабжении;

- инвестиционными проектами в водоснабжении;

- инвестиционными проектами в водоотведении;

- инвестиционными проектами для предоставления услуги по вывозу ТБО.

## 7.Источники инвестиций, тарифы и доступность программы

## для населения

Источниками инвестиций должны являться собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов), плата за подключение (присоединение), дополнительная эмиссия акций, бюджетные средства (местного, регионального, федерального бюджетов), кредиты, средства частных инвесторов (в том числе по договорам концессии).

Собственные средства предприятий (амортизационные отчисления и надбавка к тарифам на коммунальные услуги и прибыли предприятий коммунального комплекса) в Успенском сельском поселении Белоглинского района в настоящее время не могут являться источниками финансирования Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры для системы теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, вывоза ТБО и системы электроснабжения (в части муниципальной собственности).

Единственными источниками финансирования для системы теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, вывоза ТБО в сельском поселении в настоящее время могут являться:

* денежные средства бюджетов разных уровней;
* заемные денежные средства кредитных организаций;
* привлеченные средства инвесторов;
* прочие источники финансирования.

Реализация проектов будет осуществляться:

- действующими организациями, предоставляющими коммунальные ресурсы;

- путем проведения конкурсов для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организаций или индивидуальных предпринимателей по договорам коммерческой концессии).

В Программе комплексного развития коммунальной инфраструктуры не рассмотрены источники финансирования модернизации и развития систем электроснабжения и газоснабжения в части немуниципальной собственности оборудования и сетей т.к.:

- модернизация, реконструкция сетей и оборудования систем электроснабжения, находящихся в собственности предприятий осуществляется в рамках Инвестиционных программ данных организаций;

- развитие систем электроснабжения осуществляется в рамках «Программы перспективного развития электроэнергетики Краснодарского края до 2016 г.»;

- развитие газификации осуществляется на основании федеральных программ газификации и долгосрочной краевой целевой программы «Газификация Краснодарского края (2012 - 2016 годы)», утвержденной Постановлением Главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 10 мая 2011 г. № 437.

## 8 Управление программой

4.1. Ответственным за реализацию программы является Глава Успенского сельского поселения Белоглинского района.

4.2. План-график работ по реализации программы, включая сроки разработки технических заданий для организаций коммунального комплекса, принятия решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе на концессию и т.д., утверждается дополнительно после принятия Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

4.3. Контроль за исполнением Программы осуществляется администрацией Успенского сельского поселения Белоглинского района.