|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к решению Совета Александровского сельского поселения от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_ |

**Муниципальная программа**

 **«Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры на территории Александровского сельского поселения на период 2023-2027 годы и на перспективу до 2035 года»**

**Разработчик:**

Индивидуальный предприниматель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Жеребцова М.А.

2023 год

СОДЕРЖАНИЕ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **1** | **ЧАСТЬ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ** |  3 |
| **2** | **ЧАСТЬ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ** |  68 |

**Муниципальная программа**

 **«Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры на территории Александровского сельского поселения на период 2023-2027 годы и на перспективу до 2035 года»**

ЧАСТЬ 1

ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

2023 год

#

Оглавление

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Перечень используемых терминов, определений и сокращений…………………………………………………….. | 5 |
|  | Введение ……………………………………………………….. | 7 |
| 1 | Паспорт программы …………………………………………… | 8 |
| 2 | Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры………………………………. | 12 |
| 2.1 | Краткий анализ существующего состояния каждой из систем ресурсоснабжения………………………………………............  | 12 |
| 2.1.1 | Система теплоснабжения……………………………………… | 12 |
| 2.1.2 | Система водоснабжения………………………………….……. | 18 |
| 2.1.3 | Система водоотведения………………………………………... | 24 |
| 2.1.4 | Система электроснабжения……………………………………. | 27 |
| 2.1.5 | Система газоснабжения………………………………………... | 30 |
| 2.1.6 | Система обращения с твёрдыми коммунальными отходами | 33 |
| 2.2 | Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей…………………… | 36 |
| 3 | Перспективы развития поселения и прогноз спроса на коммунальные ресурсы………………………………………... | 36 |
| 4 | Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры……………………………………………….. | 36 |
| 5 | Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей…………………………….. | 37 |
| 5.1 | Взаимосвязанность проектов…………………………………. | 37 |
| 6 | Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения………………………………….……………….. | 55 |
| 7 | Управление Программой………………………………………. | 66 |
| 7.1 | Ответственный за реализацию программы | 66 |
| 7.2 | План-график работ по реализации программы………………. | 66 |
| 7.3 | Порядок предоставления отчетности по выполнению программы………………………………………………………. | 66 |
| 7.4 | Порядок и сроки корректировки программы………………… | 67 |

Перечень используемых терминов, определений и сокращений

В настоящем документе используются следующие термины и сокращения:

Энергетический ресурс – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

Энергосбережение – реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг).

Энергетическая эффективность – характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю.

Техническое состояние – совокупность параметров, качественных признаков и пределов их допустимых значений, установленных технической, эксплуатационной и другой нормативной документацией.

Испытания – экспериментальное определение качественных и/или количественных характеристик параметров энергооборудования при влиянии на него факторов, регламентированных действующими нормативными документами.

Зона действия системы теплоснабжения - территория поселения, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

Зона действия источника тепловой энергии - территория поселения, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе;

Реконструкция — процесс изменения устаревших объектов, с целью придания свойств новых в будущем. Реконструкция [объектов капитального строительства](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9E%D0%B1%D1%8A%D0%B5%D0%BA%D1%82_%D0%BA%D0%B0%D0%BF%D0%B8%D1%82%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D0%BE%D0%B3%D0%BE_%D1%81%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B8%D1%82%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D1%82%D0%B2%D0%B0) (за исключением линейных объектов) — изменение параметров объекта капитального строительства, его частей. Реконструкция линейных объектов (водопроводов, канализации) - изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое влечет за собой изменение класса, категории и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов (пропускной способности и других) или при котором требуется изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов.

Мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;

Модернизация (техническое перевооружение) - обновление объекта, приведение его в соответствие с новыми требованиями и нормами, техническими условиями, показателями качества.

Теплосетевые объекты - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

Элемент территориального деления - территория поселения, установленная по границам административно-территориальных единиц;

Расчетный элемент территориального деления - территория поселения, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Коэффициент использования теплоты топлива - показатель энергетической эффективности каждой зоны действия источника тепловой энергии, доля теплоты, содержащейся в топливе, полезно используемой на выработку тепловой энергии (электроэнергии) в котельной (на электростанции).

Материальная характеристика тепловой сети - сумма произведений наружных диаметров трубопроводов участков тепловой сети на их длину.

Коэффициент использования установленной тепловой мощности - равен отношению среднеарифметической тепловой мощности к установленной тепловой мощности котельной за определённый интервал времени.

# Введение

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее – Программа) муниципального образования Александровское сельское поселение Александровского района Томской области разработана в соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Градостроительным кодексом Российской Федерации, Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» и Приказами Министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011 года № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», от 01 октября 2013 года № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

Программа определяет основные направления развития систем коммунальной инфраструктуры Александровского сельского поселения, в том числе систем теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, электроснабжения, газоснабжения, а также объектов, используемых для утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов, в соответствии с потребностями промышленного, жилищного строительства, в целях повышения качества услуг и улучшения экологического состояния Александровского сельского поселения. Основу Программы составляет система программных мероприятий по различным направлениям развития коммунальной инфраструктуры Александровского сельского поселения.

Данная Программа ориентирована на устойчивое развитие Александровского сельского поселения и в полной мере соответствует государственной политике реформирования коммунального комплекса Российской Федерации.

# 1. Паспорт программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование программы  | Муниципальная программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры на территории Александровского сельского поселения на период 2023-2027 годы и на перспективу до 2035 года» |
| Основание для разработки программы | 1. Градостроительный кодекс Российской Федерации;
2. Жилищный кодекс Российской Федерации;
3. Федеральный закон от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
4. Федеральный закон от 07 декабря 2011 года №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
5. Федеральный закон от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
6. Федеральный закон от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
7. Федеральный закон от 31 марта 1999 года №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
8. Федеральный закон от 10 января 2002 года №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
9. Федеральный закон от 24 июня 1998 года №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
10. Федеральный закон от 06 октября 2003 года №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
11. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 года № 99 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса».
12. Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
13. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 09 июня 2017 года №1209-р «Об утверждении Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2035 года»;
14. Приказ Госстроя от 28 октября 2013 года №397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
15. Приказ Госстроя от 01 октября 2013 года №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
16. Федеральный закон от 30 марта 1999 года№52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
17. Федеральный закон от 13 июля 2015 года №224-ФЗ «О государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве в Российской Федерации и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
18. Приказ Минэнерго России от 30 июня 2003 года №281 «Об утверждении Методических рекомендаций по проектированию развития энергосистем»;
19. Приказ Минрегионразвития РФ от 14 апреля 2008 года №48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса».
 |
| Заказчик программы  | Администрация Александровского сельского поселения Александровского района Томской области |
| Разработчик программы | ИП Жеребцова Марина Алексеевна355047, Ставропольский край, г. Ставрополь, Проспект Кулакова д. 65 корп. 1т. 8 (962) 010-50-88email: ekonomikproekt@yandex.ru |
| Ответственный исполнитель программы | Администрация Александровского сельского поселения Александровского района Томской области |
| Соисполнители программы | Администрация Александровского района Томской области, органы местного самоуправления Александровского района Томской области, Правительство Томской области, Департамент тарифного регулирования Томской области, иные органы государственной власти, филиалы энергоснабжающих / энергосетевых организаций Томской области |
| Цели программы | 1. Обеспечение надежного предоставления коммунальных услуг наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития систем коммунальной инфраструктуры и внедрения энергосберегающих технологий;
2. Обеспечение развития систем и объектов коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства в соответствии с Генеральным планом Александровского сельского поселения;
3. Повышение надежности и качества коммунальных услуг для потребителей Александровского сельского поселения и обеспечение их соответствия требованиям действующих нормативов и стандартов;
4. Улучшение экологической обстановки на территории Александровского сельского поселения.
 |
| Задачипрограммы | 1. Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры;
2. Перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры;
3. Разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры;
4. Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры;
5. Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.
 |
| Целевые показатели программы | 1. Критерии доступности для населения коммунальных услуг;
2. Показатели спроса на коммунальные ресурсы;
3. Показатели качества, надёжности и энергетической эффективности;
4. Показатели степени охвата потребителей приборами учета;
5. Показатели воздействия на окружающую среду.
 |
| Срок и этапы реализации программы | Срок реализации 2023 – 2035 год.Этапы реализации:I этап - 2023 – 2027 гг. – 1-й период реализации запланированных в программе мероприятий;II этап - 2028 – 2035 гг. – 2-й период реализации запланированных в программе мероприятий; |
| Объемы требуемых капитальных вложений | Объемы финансирования, предусмотренные настоящей Программой, носят ориентировочный характер и подлежат ежегодной корректировке на основании мониторинга и анализа выполнения Программы.Объем финансирования составляет 2315,8551 млн.руб. |
| Ожидаемые результаты реализации программы | 1. Повышение удовлетворенности населения Александровского сельского поселения уровнем жилищно-коммунального обслуживания;
2. Снижение уровня потерь при производстве, транспортировке и распределении коммунальных ресурсов;
3. Улучшение санитарной и эпидемиологической обстановки в Александровском сельском поселении.
 |

#

# 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры

В данный раздел входит краткий анализ существующего состояния каждой из систем ресурсоснабжения (системы электроснабжения, газоснабжения, водоснабжения, водоотведения, сбора и утилизации твердых бытовых отходов).

## 2.1. Краткий анализ существующего состояния каждой из систем ресурсоснабжения

###

### 2.1.1. Система теплоснабжения

***Институциональная структура***

По состоянию на 2023 год централизованное теплоснабжение потребителей осуществляет 1 теплоснабжающая организация, которая эксплуатирует 7 источников тепловой энергии на территории Александровского сельского поселения. На момент актуализации Схемы теплоснабжения на территории Александровского сельского поселения осуществляют свою деятельность МКП «Тепловодоснабжение».

На территории Александровского сельского поселения существующие зоны действия систем теплоснабжения источников тепловой энергии расположены только на территории с. Александровское.

***Характеристика системы теплоснабжения***

К основному оборудованию отопительных котельных относятся котлы. Установленная тепловая мощность котельных составляет 5,16 - 11,8 Гкал/ч. Характеристики основного оборудования источников тепловой энергии Александровского сельского поселения приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 – Структура основного оборудования котельных

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименованиекотельной | Адрескотельной | Маркаоборудования | Количествоагрегатов | КПДкотла, % |
| Котельная № 1 | ул. Лебедева, 11а | КСВ-1,86 (ВК-21) | 1 | 87 |
|  |  | КСВ-1,86 (ВК-21) | 1 | 86 |
|  |  | КВСА-3 | 1 | 93 |
|  |  | КВСА-3 | 1 | 92 |
|  |  | КВСА-4 | 1 | 91 |
| Котельная № 2 | пер. Северный, 13а | ПКГМ-4 | 1 | 91 |
|  |  | КВГМ-4 | 1 | 91 |
|  |  | КСВ-2,5 | 1 | 89 |
|  |  | КСВ-1,86 (ВК-21) | 1 | 84 |
| Котельная № 3 | ул. Брусничная, 2а | КСВ-1,86 (ВК-21) | 1 | 86 |
|  |  | КСВ-1,86 (ВК-21) | 1 | 87 |
|  |  | КСВ-1,86 (ВК-21) | 1 | 90 |
|  |  | КСВ-1,86 (ВК-21) | 1 | 84 |
| Котельная № 4 | мкр. Казахстан | КСВ-1,86 (ВК-21) | 2 | 89 |
|  |  | КСВ-1,86 (ВК-21) | 1 | 90 |
|  |  | КСВ-1,86 (ВК-21) | 1 | 83 |
| Котельная № 5 | ул. Пушкина, 54в | АБА-4Г | 2 | 90 |
|  |  | КВСА-4 | 1 | 92 |
|  |  | ПКН-2С | 2 | 89 |
| Котельная № 6 | ул. Партизанская, 89 | КВСА-2 | 3 | 92 |
| Котельная ЛПУ | ул. Толпарова, 49 | Турботерм КВа-2,0 | 3 | 94 |
|  |  | Турботерм КВа-0,8 | 1 | 94 |

Система теплоснабжения в с. Александровское, в основном, двухтрубная. Система теплоснабжения в зоне действия Котельной № 4 – четырехтрубная. Схема подключения потребителей – зависимая. Параметры тепловых сетей приведены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Параметры тепловых сетей

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Условный диаметр, мм | Длина участков в двухтрубномисполнении, м | Тип прокладки | Тип изоляции | Год прокладки |
| Котельная №1 |
| Сети отопления |
| 50 | 1920 | надземная | Деревянные короба (утеплитель – опилки) | 1980–1993 гг. |
| 70 | 5157 | надземная | Мин.вата + пленка ПХЛ | 1994–2000 гг. |
| 100 | 2885 | надземная |
| 150 | 3640 | надземная |
| 200 | 185 | надземная |
| Итого | 13 787 |  |  |  |
| Сети ГВС |
| 50 | 300 | надземная | Мин.вата + пленка ПХЛ | 1993 |
| Итого | 300 |  |  |  |
| Всего | 14 087 |  |  |  |
| Котельная №2 |
| 50 | 1200 | надземная | Деревянные короба(утеплитель – опилки) | 1994-2000 |
| 70 | 3840 | надземная | Мин.вата + пленка ПХЛ | 1994-2000 |
| 80 | 380 | надземная | 1980-1993 |
| 100 | 3150 | надземная | 1994-2000 |
| 150 | 1850 | надземная |  | 1994-2000 |
| 200 | 375 | надземная | 2005 |
| 250 | 80 | надземная | 1994-2000 |
| Всего | 10 875 |  |  |  |
| Котельная №3 |
| 50 | 680 | надземная | Деревянные короба(утеплитель– опилки) | 1980–1993 гг. |
| 70 | 2230 | надземная | Мин.вата + пленка ПХЛ |
| 80 | 150 | надземная | 1994–1998 гг. |
| 100 | 2240 | надземная |
| 150 | 620 | надземная |
| Всего | 5 920 |  |  |  |
| Котельная №4 |

|  |
| --- |
| Сети отопления |
| 25 | 654 | надземная | Мин.вата + пленка ПХЛ | 1994 -1998 гг. |
| 32 | 100 | надземная | 1995 -1998 гг. |
| 50 | 2860 | надземная | 1996 -1998 гг. |
| 76 | 644 | надземная | 1997 -1998 гг. |
| 100 | 1089 | надземная | 1998 -1998 гг. |
| 150 | 280 | надземная | Деревянные короба(утеплитель – опилки) | 1999 -2000 гг. |
| Итого | 5 627 |  |  |  |
| Сети ГВС |
| 100 | 280 | надземная | Мин.вата + пленка ПХЛ | 1994 -1998 гг. |
| 70 | 1440 | надземная |
| 50 | 990 | надземная |
| Итого | 2 710 |  |  |  |
| Всего | 8 337 |  |  |  |
| Котельная №5 |
| 50 | 3335 | надземная | Мин.вата + пленка ПХЛ | 1984-2000 гг |
| 70 | 1340 | надземная | Деревянные короба (утеплитель - опилки) | 1984-2000 гг |
| 80 | 230 | надземная | 1983-1984гг. |
| 100 | 7355 | надземная | Мин.вата + пленка ПХЛ | 1984-2000 гг |
| 150 | 3556 | надземная | 1984-2000 гг |
| 200 | 810 | надземная | 1984-2000 гг |
| Всего | 16 626 |  |  |  |
| Котельная №6 |
| 40 | 1550 | надземная | Деревянные короба (утеплитель – опилки) | 1980–1993 гг |
| 50 | 1540 | надземная | Мин.вата + пленка ПХЛ |
| 70 | 1930 | надземная |
| 80 | 504 | надземная |
| 100 | 1180 | надземная | 2004 г. |
| 150 | 1520 | надземная |
| Всего | 8 224 |  |  |  |
| Котельная №7 |

|  |
| --- |
| Сети отопления |
| 573 | 150 | надземная | Деревянные короба (утеплитель – опилки) | 1980–1996 гг. |
| 507 | 125 | надземная |
| 903 | 100 | надземная | Мин.вата + пленка ПХЛ |
| 512 | 80 | надземная |
| 480 | 70 | надземная |
| 993 | 50 | надземная |
| 244 | 32 | надземная |
| Итого | 4 212 |  |  |  |
| Сети ГВС |
| 70 | 1850 | надземная | Мин.вата + пленка ПХЛ | 1980–1996 гг. |
| 50 | 1045 | надземная |
| Итого | 2 895 |  |  |  |
| Всего | 7 107 |  |  |  |

***Баланс мощности и подключённой нагрузки***

Таблица 1.3 – Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки по котельным

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Котельная № 1 | Котельная № 2 | Котельная № 3 | Котельная № 4 | Котельная № 5 | Котельная № 6 | Котельная № 7 |
| Установленная тепловая мощность, в т.ч. | 11,8000 | 10,0500 | 6,4000 | 6,4000 | 9,8400 | 5,1600 | 5,8500 |
| Располагаемая тепловая мощность | 11,8000 | 10,0500 | 6,4000 | 6,4000 | 9,8400 | 5,1600 | 5,8500 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,0222 | 0,0223 | 0,0059 | 0,0126 | 0,0239 | 0,0153 | 0,0035 |
| Тепловая мощность нетто | 11,7778 | 10,0277 | 6,3941 | 6,3874 | 9,8161 | 5,1447 | 5,8465 |
| Потери в тепловых сетях | 1,7185 | 1,3308 | 0,6939 | 0,8907 | 2,1481 | 0,8724 | 0,9137 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 4,8776 | 4,3205 | 1,2192 | 2,5483 | 2,8303 | 1,8804 | 1,7708 |
| отопление и вентиляция | 4,8242 | 4,3205 | 1,2192 | 2,3827 | 2,8303 | 1,8804 | 1,7115 |
| горячее водоснабжение | 0,0534 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1656 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0592 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 5,1817 | 4,3764 | 4,4810 | 2,9484 | 4,8377 | 2,3919 | 3,1620 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч. | 4,8776 | 4,3205 | 1,2192 | 2,5483 | 2,8303 | 1,8804 | 1,7708 |
| отопление и вентиляция | 4,8242 | 4,3205 | 1,2192 | 2,3827 | 2,8303 | 1,8804 | 1,7115 |
| горячее водоснабжение | 0,0534 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1656 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0592 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 5,1817 | 4,3764 | 4,4810 | 2,9484 | 4,8377 | 2,3919 | 3,1620 |

***Доля поставки ресурса по приборам учета***

Доля поставки ресурса по приборам учета составляет 59,07%.

***Зоны действия источников ресурсов***

На территории с. Александровское определено семь зон действия источников теплоснабжения.

***Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов***

Величина резерва/дефицита тепловой мощности по источникам тепловой энергии представлена в таблице 1.33.

***Надежность работы системы***

Для определения показателей готовности систем теплоснабжения применялись «Методические указания по анализу показателей, используемых для оценки надёжности систем теплоснабжения», утверждённые приказом Министерства регионального развития РФ от 26 июля 2013 года №310. Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения (Кнад) определяется как средний. Показатели надежности в пределах допустимого значения.

***Качество поставляемого ресурса***

Эксплуатирующей организацией проводится диагностика состояния тепловых сетей, включающая: шурфовки теплотрасс, с последующим составлением акта оценки интенсивности процесса внутренней коррозии, а также визуальный осмотр трубопроводов.

По результатам работ, составляется акт осмотра теплопровода при вскрытии прокладки, где описываются проведённые мероприятия и заключение комиссии по итогам диагностики. На основании этих актов планируются работы по проведению капитальных (текущих) ремонтов определённых участков сети, требующих замены.

Плановые ремонты на тепловых сетях производятся в летний период, преимущественно в августе.

Продолжительность ремонтов на сетях отопления составляет от 5 до 17 дней, на магистральных сетях от 5 до 15 дней, что не превышает нормы, предусмотренной СанПиН 4723-88 «Санитарные правила устройства эксплуатации систем централизованного горячего водоснабжения».

***Воздействие на окружающую среду***

Воздействие системы теплоснабжения на окружающую среду осуществляется по нескольким направлениям:

* выбросы вредных веществ в атмосферу;
* использование природных ресурсов в технологическом процессе (вода);
* тепловое загрязнение (потери тепловой энергии в теплосетях, тепловые выбросы источниками теплоэнергии).

Из перечисленных видов вредного воздействия на окружающую среду наиболее существенное влияние оказывают выбросы вредных веществ в атмосферу, которые производятся котельной. Для определения влияния функционирования систем теплоснабжения на окружающую среду устанавливают предельно допустимые выбросы вредных веществ предприятиями в атмосферу в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-2014.

В процессе аналитических исследований негативного воздействия существующих систем централизованного теплоснабжения на окружающую среду были выявлены следующие проблемы:

Использование топлива способствует загрязнению окружающей среды продуктами сгорания: оксидами азота, диоксидами серы, оксидами углерода, сажа, бенз(а)пиреном, мазутной золой.

***Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса***

Для расчетов за фактически потребленную тепловую энергию взымается плата согласно тарифам установленным Департаментом тарифного регулирования Томской области Приказом № 1-115/9(206) от 24.11.2022 г. Выдержка из приказов приведена в таблице 1.4.

Таблица 1.4 – Информация об установленных тарифах на 2023 год регулятором

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | 01.01 - 31.12 |
| Теплоноситель - Вода |
| 1. | Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» Александровского сельского поселения (ИНН 7022007186) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)  |
| одноставочныйруб./Гкал | 2023 | 3 300,39 |
| Население (НДС не предусмотрен)  |
| одноставочныйруб./Гкал | 2023 | 3 300,39 |

***Технические и технологические проблемы в системе***

Основными проблемами системы теплоснабжения в с. Александровское являются:

1) Большая доля неиспользуемых тепловых мощностей;

2) Отсутствие систем качественной водоподготовки на отдельных котельных;

3) Высокий износ тепловых сетей и изоляции тепловых сетей;

4) Плохое состояние ограждающий конструкций котельных, технологических помещений, вспомогательного оборудования.

5) Отсутствие приборов учета тепловой энергии на источниках и у потребителей тепловой энергии.

### 2.1.2. Система водоснабжения

***Институциональная структура***

Организация системы водоснабжения происходит на основании сопоставления возможных вариантов с учетом особенностей территории, требуемых расходов воды на разных этапах развития Александровского сельского поселения, возможных источников водоснабжения, требований к напорам, качеству воды и гарантированности ее подачи.

На территории Александровского сельского поселения находятся семь котельных: № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7. Условно технологические зоны централизованного холодного водоснабжения делятся согласно их действию.

Система централизованного горячего водоснабжения присутствует только в зоне действия котельной № 4 в мкр. «Казахстан».

Обслуживание системы централизованного водоснабжения занимается Муниципальное казенное предприятие «Тепловодоснабжение» на основе договора оперативного управления № 02/19-ОУ от 01.11.2019.

***Характеристика системы водоснабжения***

Площадные объекты.

Характеристика водозаборов на территории Александровского сельского поселения отображена в таблице 1.5.

Таблица 1.5 – Характеристика водозаборов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № скважины | Место | Координаты | Год | Дебет,м3/час | Понижение, м | Удельный дебет, л/с.м | Динамический уровень, м | Статический уровень, м | Глубина, м | Тип насоса | Подача,м3/час |
| СТ-352 | Кот № 1 | 60°25’57” сш77°52’00” вд | 1991 | 16 | 7 | 0,63 | 13 | 6 | 80 | ЭЦВ-6-10- 110 | 10 |
| СТ-351(законс) | Кот № 1 | 60°25’57” сш77°52’00” вд | 1991 | 16 | 7 | 0,63 | 13 | 6 | 80 |  |  |
| ТМ-698 | Кот № 1 | 60°25’57” сш77°52’00” вд | 2005 | 16 | 2 | 0,33 | 12,5 | 10,5 | 145 | ЭЦВ-6-10-110 | 10 |
| СТ-349 | Кот № 2 | 60°26’09” сш77°51’51” вд | 1989 | 16 | 2 | 2,22 | 6 | 4 | 91 | ЭЦВ-6-10- 110 | 10 |
| СТ-350 | Кот № 2 | 60°26’09” сш77°51’51” вд | 1991 | 16 | 2 | 2,22 | 6 | 4 | 91 | ЭЦВ-6-10- 110 | 10 |
| С-0598(законс) | Кот № 3 | 60°25’24” сш77°51’38” вд | 1970 | 18 | 42 | 0,22 | 39 | +3 | 280 |  |  |
| СТ-457 | Кот № 4 | 60°25’56” сш77°50’23” вд | 1982 | 20 | 41 | 0,13 | 49 | 8 | 172 | ЭЦВ-6-10- 110 | 10 |
| СТ-458 | Кот № 4 | 60°25’56” сш77°50’23” вд | 1982 | 20 | 41 | 0,13 | 49 | 8 | 172 | ЭЦВ-6-10- 110 | 10 |
| СТ-459 | Кот № 4 | 60°25’56” сш77°50’23” вд | 1982 | 20 | 41 | 0,13 | 49 | 8 | 172 | ЭЦВ-6-10- 110 | 10 |
| 8-361 | Кот № 5 | 60°25’10” сш77°52’18” вд | 1984 | 20 | 40 | 0,138 | 43 | 3 | 162 | ЭЦВ-6-10- 110 | 10 |
| 8-367 | Кот № 5 | 60°25’10” сш77°52’19” вд | 1991 | 20 | 40 | 0,138 | 43 | 3 | 162 | ЭЦВ-6-10- 110 | 10 |
| 8-338(законс) | Ул.Чапаева,16 | 60°25’17” сш77°52’18” вд | 1984 | 21 | 41 | 0,14 | 44 | 3 | 168 |  |  |
| СТ-282 | Кот № 6 | 60°24’51” сш77°53’23” вд | 1991 | 14 | 42 | 0,09 | 49 | 7 | 172 | ЭЦВ-6-10- 110 | 10 |
| ТМ-725 | Кот № 6 | 60°24’51” сш77°53’23” вд | 2005 | 25 | 25 | 0,35 | 35 | 10 | 140 | ЭЦВ-6-10- 110 | 10 |
| 8-114 | Ул.Фонтанная в районе телецентра | 60°25’24” сш77°52’18” вд | 1981 | 15 | 38 | 0,11 | 42 | 4 | 120 | ЭЦВ-6-10- 110 | 10 |
| 8-283 | Ул.Фонтанная в районетелецентра | 60°25’24” сш77°52’18” вд | 1983 | 40 | 38 | 0,29 | 42 | 3 | 180 | ЭЦВ-6-10- 110 | 10 |
| 8-398 | Кот № 7 | 60°26’02” сш77°51’13” вд | 1985 | 20 | 57 | 0,1 | 62 | 5 | 180 | ЭЦВ-6-10- 110 | 10 |
| 8-399 | Кот № 7 | 60°26’02” сш77°51’13” вд | 1985 | 20 | 46 | 0,12 | 52,5 | 6,5 | 180 | ЭЦВ-6-10- 110 | 10 |
| 063-12СГС(1) | Ул.Советская, 46 | 60°25’35” сш77°52’23” вд | 2012 | 36 | 10,5 | 0,95 | 18 | 7,5 | 165,1 | ЭЦВ-6-10- 110 | 10 |
| 063-12СГС(2) | Ул.Советская,46 | 60°25’35” сш77°52’23” вд | 2012 | 36 | 10,5 | 0,95 | 18 | 7,5 | 165,1 | ЭЦВ-6-10- 110 | 10 |
| СТ-0608 | Д. Ларино, ул. Лесная, 1 | 60°31’29” сш77°40’09” вд | 1970 | 24 | 26 | 0,26 | 36 | 10 | 205 | ЭЦВ-6-10- 110 | 10 |

Линейные объекты водоснабжения.

Общая протяженность водопроводных сетей в населенных пунктах Александровского СП составляет 74,070 км. Водопроводная сеть с. Александровского проложена от водозаборных скважин до котельных и жилых домов.

Водопроводные сети не закольцованы, изготовлены из стальных труб диаметром 20 мм, 32 мм, 50 мм, 63 мм, 70 мм, 110 мм. Эксплуатационная зона централизованного водоснабжения полностью покрывает территорию с. Александровское. Водопроводная сеть проложена совместно с тепловыми сетями и условно ее можно разделить на шесть эксплуатационных зон по присоединению к конкретной котельной. Кроме того, небольшая часть системы центрального водоснабжения запитана от котельной № 7.

В д. Ларино расположена 1 скважина снабжающая павильон с колонкой, сеть водоснабжения отсутствует.

***Системы учета ресурсов***

Информация приборам учета представлена в таблице 4.2.1. Обосновывающих материалов.

***Зоны действия источников ресурсов***

Централизованная система водоснабжения представлена в с. Александровское.

***Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов***

Из анализа дефицита и избытка производительности существующих водозаборных сооружений Александровского сельского поселения наблюдается избыток производительности.

***Надежность работы системы***

Готовность системы холодного водоснабжения оценивается по такому показателю надёжности и бесперебойности как «количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных нарушений на 1 км сетей».

Аварии на сетях холодного водоснабжения в течение 2022 года не зафиксированы. Приведённые значения указывают на средний уровень готовности систем холодного водоснабжения.

***Качество поставляемого ресурса***

Качество воды, подаваемой в водопроводную сеть, не соответствует эпидемиологическим параметрам согласно предоставленных данных по следующим показателям: цветность, мутность, общее железо, аммиак, общая жесткость, перманганатная окисляемость, марганец.

***Воздействие на окружающую среду***

Для обеспечения санитарно-эпидемиологической надежности водопровода хозяйственно-питьевого назначения предусматриваются зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения, которые включают три пояса (СанПиН 2.1.4.1110-02).

Вокруг водозаборов должны быть оборудованы зоны санитарной охраны из трех поясов. Первый пояс ЗСО (зона строгого режима) включает площадку вокруг водозабора радиусом 30-50 метров, ограждаемую забором высотой 1,2 метра.

Территория должна быть спланирована и озеленена.

На территории первого пояса запрещается:

* проживание людей;
* содержание и выпас скота и птиц;
* строительство зданий и сооружений, не имеющих прямого отношения к водопроводу.

**На водный бассейн предлагаемых к строительству и реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения при сбросе (утилизации) промывных вод**

Для минимизации загрязнения поверхностных и подземных вод Александровского сельского поселения необходимо:

1) Строгое соблюдение технологических режимов водозаборных сооружений артезианских скважин, сетей водопроводов;

2) Организация зон санитарной охраны подземного источника водоснабжения согласно СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;

3) Благоустройство территорий насосных станций.

Перспективное развитие Александровского сельского поселения предполагает строительство разветвленной водопроводной сети, что также окажет влияние на условия землепользования и геологическую среду. Прокладка трассы сетей водопровода принята в створе или по следу существующей сети. Для снижения негативного воздействия в период строительства водопроводных сетей и сооружений для охраны и рационального использования земельных ресурсов необходимо выполнение мероприятий:

1) Складирование грунта от срезки растительного слоя в специально отведенном месте и оперативное использование его для обратной засыпки;

2) Своевременный разбор и вывоз строительной площадки, восстановление растительного слоя грунта.

**На окружающую среду при реализации мероприятий по снабжению и хранению химических реагентов, используемых в водоподготовке (хлор и др.)**

В целях минимизации вредного воздействия на водный бассейн предлагаемых к новому строительству и реконструкции объектов централизованной системы водоснабжения при утилизации промывных вод следует соблюдать Правила безопасности при производстве, хранении, транспортировании и применении хлора ПБ 09-594-03. В перспективе, рекомендуется использование гипохлорита натрия, его транспортировка и хранение осуществляется при температуре от -10 С до +20 С. Хранить гипохлорит натрия следует в чистой емкости, имеющей естественную вентиляцию, в прохладном помещении без доступа солнечного света, а также при отсутствии кислот и химикатов с кислой реакцией, во избежание их возможных реакций. Необходимо исключить возможность протечек гипохлорита натрия.

***Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса***

Для расчетов за фактически потребленную воду взымается плата согласно тарифам установленным Департаментом тарифного регулирования Томской области Приказом № 4-197/9(486) от 25.11.2022 г., Приказом № 4-198/9(543) от 25.11.2022 г. Выдержка из приказов приведена в таблице 1.6.

Таблица 1.6 – Информация об установленных тарифах на 2023 год регулятором

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Потребители | Наименование услуги | Группа потребителей | Тариф, руб / куб.м. |
| Период действия тарифов |
| 01.01.2023 – 31.12.2023 |
| ПотребителиАлександровскогосельского поселения | питьевая вода | Прочие потребители(НДС не предусмотрен) | 56,49 |
| Население (НДС не предусмотрен) | 56,49 |
| Потребители деревни Ларино Александровскогосельского поселения | питьевая вода | Прочие потребители(НДС не предусмотрен) | 46,21 |
| Население (НДС не предусмотрен) | 46,21 |

***Технические и технологические проблемы в системе***

К основным проблемам системы водоснабжения Александровского сельского поселения в настоящее время можно отнести следующие факторы:

1. отсутствие станции водоподготовки в системе водоснабжения д. Ларино и, как следствие, низкое качество воды в указанном населенном пункте;

2. отсутствие приборов учета водоресурсов у значительной части потребителей;

3. отсутствие централизованного водоснабжения и водоотведения в д. Ларино;

4. недостаток мощности очистных сооружений с. Александровского;

5. вследствие недостаточной изоляции тепловых сетей проложенных совместно с сетями водоснабжения перегрев холодной воды поступающей к потребителю;

6. высоких износ водозаборных скважин и водопроводных сетей;

7. несанкционированное подключение к водопроводу (воровство).

### 2.1.3. Система водоотведения

***Институциональная структура***

В Александровском сельском поселении централизованное водоотведение производится только в микрорайоне «Казахстан». В остальных частях поселения и в д. Ларино стоки сливаются в приобъектные септики и выгребные ямы, из которых автотранспортом вывозятся к месту слива (очистные сооружения). Вывод стоков после очистки осуществляется на фитокарты.

На правах договора аренды система водоотведения эксплуатируется Муниципальным унитарным предприятием «Жилкомсервис» АСП. Вывоз жидких бытовых отходов с неканализированных территорий Александровского сельского поселения осуществляет также МУП «Жилкомсервис» АСП.

***Характеристика системы водоотведения***

Очистные сооружения были введены в эксплуатацию в 1988 году и были предназначены для полной биологической очистки сточных вод и жидких бытовых отходов одного микрорайона. Уровень износа очистных сооружений составляет 85%.

КНС представляет собой кирпичное здание, с глубиной внутри 7,5м. Внутри внизу в одной половине установлены фекальные насосы СД80/18 (2шт; в работе всегда один, второй в резерве, производительности хватает с избытком; при наполнении приемной камеры в КНС, полная откачка происходит примерно за 4 минуты), небольшой дренажный насос (в случае подтопления насосной камеры).

Общая протяженность канализационных сетей – 4 км.

***Системы учета ресурсов***

Отсутствует.

***Зоны действия источников ресурсов***

Эксплуатационная зона одна – мкр. «Казахстан».

***Резервы и дефициты по зонам действия системы***

По данным эксплуатирующей организации в настоящий момент производительность существующих очистных сооружений составляет 420м3/сутки. Таким образом мы можем говорить о наличии резерва по производительности в 149 м3/сутки в 2035 году.

***Надежность работы системы***

Анализ готовности к исправной работе и оперативной ликвидации внештатных ситуаций системы водоотведения показал соответствие готовности системы к требованиям Федерального закона №116-ФЗ.

***Воздействие на окружающую среду***

Важнейшим экологическим аспектом, при выполнении мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов систем водоотведения и очистки сточных вод, является сброс сточных вод с превышением нормативно-допустимых показателей. Нарушение требований влечет за собой:

* загрязнение и ухудшение качества поверхностных и подземных вод;
* эвтрофикация (зарастание водоема водорослями);
* увеличение количества загрязняющих веществ в сточных водах;
* увеличение объемов сточных вод.

Запрещается сброс отходов производства и потребления, в поверхностные и подземные водные объекты, на водосборные площади, в недра и на почву. Данные положения определяются в законодательном плане[[1]](#footnote-1).

Основными причинами, оказывающими влияние на загрязнение почв и подземных вод населенных пунктов, являются:

* увеличение числа не канализованных объектов;
* отставание развития канализационных сетей от строительства в целом;
* отсутствие утвержденных суточных нормативов образования жидких бытовых отходов от частного сектора.

Высокая степень износа трубопроводов систем водоотведения, сброс жидких отходов от жилой застройки населенных пунктов в выгребные ямы обуславливает возможность загрязнения подземных вод, загрязнение и переувлажнение почв.

***Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса***

Для расчетов за водоотведение и очистку сточных вод взымается плата согласно тарифам установленным Департаментом тарифного регулирования Томской области Приказом №5-200/9(474) от 25.11.2022 г, Приказом №5-199/9(473) от 25.11.2022 г. Выдержка из приказов приведена в таблице 1.7.

Таблица 1.7 – Информация об установленных тарифах на 2023 год регулятором

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Потребители | Наименование услуги | Группа потребителей | Тариф, руб / куб.м. |
| Период действия тарифов |
| 01.01.2023 – 31.12.2023 |
| Потребители села АлександровскоеАлександровскогосельскогопоселения | водоотведение | Прочие потребители(без учета НДС) | 91,52 |
| Население (с учетом НДС) | 109,82 |
| Потребители Александровскогосельскогопоселения | водоотведение (очистка сточных вод) | Прочие потребители(без учета НДС) | 53,25 |
| Население (с учетом НДС) | - |

***Технические и технологические проблемы в системе***

Существующие технические и технологические проблемы системы водоотведения Александровского сельского поселения:

Все колодцы, вся трасса водоотведения требуют очистки и реставрации так как где-то разрушились колодцы, где-то просели.

Также присутствует несоответствие требуемым уклонам.

Из-за отсутствия дополнительного приёмного бункера происходит загрязнения тяжёлыми предметами (тряпки, доски, камни, песок). Плюс это сильно затрудняет эксплуатацию так как приходится чистить вручную всё.

Станцию КНС регулярно затапливает.

Отсутствует прибор учёта приёмных вод.

Приемный бункер требует ревизии, на предмет течи и также требуется проверить уровни наполнения и опустошения, с учетом сегодняшнего количества поступающих стоков.

Выпускная труба расположена в 800мм от верха бункера, что приводит к переполнению бункера и приходится сливать стоки в пруды отстойники, что не соответствует регламенту и технологии очистки.

По аэротенкам и отстойникам ситуация примерно такая же.

Требуется капитальный ремонт стен, элементов внутренней конструкции.

Отсоветует климатическая установка, подготавливающая воздух на компрессоры и аэротенки. Воздух подается с температурой окружающей среды.

Нет точного понимания на сколько эффективно работают фитокарты.

### 2.1.4. Система электроснабжения

***Институциональная структура***

АО «Томскэнергосбыт» является Гарантирующим поставщиком Томской области. Осуществляет покупку и реализацию конечным потребителям электрической энергии на территории региона. Компания так же предоставляет комплексное обслуживание средств измерения учёта, оказывает услуги по реализации комплексного учёта, осуществляет разработку, организацию и проведение энергосберегающих мероприятий.

***Характеристика системы электроснабжения***

Общая протяженность электрических сетей, по данным Администрации Александровского сельского поселения, составляет 116,045 км. Обеспеченность жилищного фонда электроснабжением – 100%.

Данные для анализа системы электроснабжения в рамках составления данной Программы не предоставлены.

***Доля поставки ресурса по приборам учета***

Информация приборам учета представлена в таблице 4.2.1. Обосновывающих материалов.

***Зоны действия источников ресурсов***

На территории Александровского сельского поселения 100% обеспечено централизованным электроснабжением.

***Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов***

Для территории Александровского сельского поселения имеется резерв мощности, позволяющий производить технологическое присоединение объектов как существующих, так и запланированных к строительству.

***Надежность работы системы***

По надежности электроснабжения основные потребители электроэнергии Александровского сельского поселения (жилые дома, административные здания, водозаборные станции) относятся ко II категории и обеспечиваются электроэнергией от двух источников питания.

Основным потребителем электроэнергии на территории Александровского сельского поселения является население.

Техническое состояние системы электроснабжения характеризуется проблемами свойственными для систем электроснабжения муниципальных образований Российской Федерации в целом.

К таким проблемам относится:

* значительное количество трансформаторных подстанций и трансформаторов со сроком эксплуатации более 25 лет, что снижает надёжность электроснабжения и приводит к дополнительным расходам ТЭР на покрытие потерь холостого хода;
* распределительные сети нуждаются в выполнении реконструкции;
* изменившиеся с ростом потребления электроэнергии нагрузки приводят к тому, что часть трансформаторных подстанций работает с перегрузкой, сечение распределительных сетей не во всех случаях соответствует электрическим нагрузкам.

Показатели, характеризующие качество услуг электроснабжения, определяет п. IV приложения № 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов № 354 от 06 мая 2011года. Допустимая продолжительность перерыва электроснабжения:

2 часа — при наличии двух независимых взаимно резервирующих источников питания;

24 часа — при наличии одного источника питания. Отклонение напряжения от действующих федеральных стандартов не допускается.

***Качество поставляемого ресурса***

Качество эксплуатации электросетей удовлетворяет требованиям «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», утверждённых приказом Минэнерго России от 19 июня 2003 года №229.

Безопасность работы системы электроснабжения обеспечивается за счёт реализации комплекса мер, учитывающих:

* общие требования безопасности;
* функции систем безопасности, зависящие от электроснабжения;
* электробезопасность;
* пожарную безопасность;
* информационную безопасность (сохранность информации, предотвращение несанкционированного доступа по цепям питания, защита от преднамеренного воздействия на цепи питания).

Кроме того, в целях осуществления мер, направленных на обеспечение безопасного функционирования электроэнергетики и предотвращения возникновения аварийных ситуаций, на территории Александровского сельского поселения организовано оперативно-диспетчерское управление.

Все необходимые мероприятия по реконструкции, ремонту и пусконаладочным работам на объектах электросетевого хозяйства производятся в соответствии с утвержденными графиками ППР и инвестиционной программе. В случае возникновения отказов на участках электрических сетей принимаются все необходимые меры по восстановлению электроснабжения в кратчайшие сроки.

***Воздействие на окружающую среду***

Анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий.

Понижающие станции, расположенные на территории Александровского сельского поселения, не оказывают воздействия на окружающую среду, прочие генерирующие источники электроснабжения отсутствуют, соответственно, вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроснабжения Александровского сельского поселения ограничивается воздействием при строительстве и воздействием при утилизации демонтированного оборудования и расходных материалов.

При строительстве объектов энергетики происходит вырубка лесов (просеки под трассы линий электропередач), нарушение почв (земляные работы), нарушение естественной формы водоемов (отсыпки). Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срока эксплуатации:

* масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели;
* аккумуляторные батареи;
* масляные кабели.

Для снижения выбросов ЗВ в атмосферу в процессе строительства выполнятся

1. Своевременный техосмотр и техобслуживание техники, проводить контроль за токсичностью выхлопных газов. Техническое состояние должно соответствовать требованиям Государственного стандарта РФ ГОСТ Р 52033-2003 «Автомобили с бензиновыми двигателями. Выбросы загрязняющих веществ с отработавшими газами. Нормы и методы контроля при оценке технического состояния» и Национального стандарта РФ ГОСТ Р 52160-2003 «Автотранспортные средства, оснащенные двигателями с воспламенением от сжатия. Дымность отработавших газов. Нормы и методы контроля при оценке технического состояния».

2. Сокращаются нерациональные и «холостые» пробеги автотранспорта путем планирования маршрута.

Определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами двигателей автомобилей является правильная их эксплуатация.

***Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса***

Для расчетов за электропотребление взимается плата согласно тарифа, установленного Департаментом тарифного регулирования Томской области Приказом №6-181 от 18.11.2022 г. выдержка из приказа приведена в таблице 1.8.

Таблица 1.8 – Информация об установленных тарифах для населения на 2023 год регулятором

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Потребители | Наименование услуги | Ставка и дифференциация по зонам суток | Тариф, руб / кВч |
| Период действия тарифов |
| 01.01.2023 – 31.12.2023 |
| Потребители Александровскогосельскогопоселения | электро-снабжение | Одноставочный тариф | 3,16 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,63 |
| Ночная зона | 2,23 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток |
| Пиковая зона | 3,97 |
| Полупиковая зона | 3,16 |
| Ночная зона | 2,23 |

### 2.1.5. Система газоснабжения

***Институциональная структура***

ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» - одна из многочисленных региональных компаний, работающих под руководством ООО «Газпром межрегионгаз». Обеспечивает надежные и бесперебойные поставки природного газа всем потребителям, осуществляет учет потребления природного газа, ведет начисление и сбор платы за газ согласно действующим нормативам.

***Характеристика системы газоснабжения***

Система газоснабжения с. Александровское решена из условий месторасположения точки врезки, характера панировки и застройки поселения, расположения сосредоточенных потребителей, максимальной мощности существующего АГРС «Урожай-10».

Природный газ поступает:

- от АГРС «Урожай-10» по существующему газопроводу высокого давления к существующим потребителям с. Александровское, отопительным котельным и к шкафным газорегуляторным пунктам (ГРПШ, обеспечивающим снабжение природным газом индивидуальных и многоквартирных жилых домов).

В с. Александровское принято двухступенчатое распределение газа:

1 ступень – газопроводы высокого давления до 0,6 Мпа;

2 ступень – распределительные газопроводы низкого давления до 300 мм.вод.ст.

Схема газопровода высокого давления принята тупиковая.

Схема распределительного газопровода низкого давления принята тупиковой и кольцевой.

Общая протяженность газопроводов, по данным Администрации Александровского сельского поселения, составляет 34,5 км. Обеспеченность жилищного фонда газоснабжением – 43,5%.

***Доля поставки ресурса по приборам учета***

Доля поставки природного газа потребителям по приборам учета составляет 96,69%.

***Зоны действия источников ресурсов***

Природным газом на территории Александровского сельского поселения обеспечено только с. Александровское. Направления использования природного газа приводится в таблице 1.9.

Таблица 1.9

|  |  |
| --- | --- |
| Потребность  | Назначение используемого газа |
| 1. Население
 | Приготовление пищи, горячей воды для хозяйственных и санитарно-гигиенических нужд и отопления  |
| 1. Коммунально-бытовые потребители
 | Приготовление горячей воды для хозяйственных и санитарно-гигиенических нужд, отопления |
| 1. Производственные
 | Технологические нужды, отопление и приготовление горячей воды для хозяйственных и санитарно-гигиенических нужд |

***Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов***

Система газоснабжения имеет достаточную мощность, обслуживающие предприятие экономически устойчиво и в достаточной мере технически оснащено.

***Надежность работы системы***

В связи с отсутствием за рассматриваемый период прекращений транспортировки газа по газораспределительным сетям Александровского сельского поселения, работа системы газоснабжения характеризуется как надежная.

***Качество поставляемого ресурса***

Система газоснабжения Александровского сельского поселения отвечает требованиям качества.

***Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса***

Для расчетов за газоснабжение взимается плата согласно тарифа, установленного Департаментом тарифного регулирования Томской области Приказом № 8-654/9(641) от 29.11.2022 г. выдержка из приказа приведена в таблице 1.10.

Таблица 1.10 – Информация об установленных тарифах на 2023 год регулятором

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Потребители | Наименование услуги | Направления использования газа населением | Тариф, руб / 1000 куб.м. |
| Период действия тарифов |
| 01.01.2023 – 30.06.2023 | 01.07.2023 – 31.12.2023 |
| Потребители Александровскогосельскогопоселения | газоснабжение | На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) | 6231,44 | 6231,44 |
| На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) | 6231,44 | 6231,44 |
| На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) | 6231,44 | 6231,44 |
| На отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах) | 6231,44 | 6231,44 |
| На отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах | 6231,44 | 6231,44 |

***Технические и технологические проблемы в системе***

Основной проблемой в Александровском сельском поселении является отсутствие технической возможности населения присоединиться к сетям газоснабжения.

В связи с чем, Генеральным планом Александровского сельского поселения на расчетный срок предусмотрена газификация жилого фонда. Газ предполагается использовать для бытовых нужд населения (пищеприготовление) и для индивидуальной жилой застройки (отопление, горячее водоснабжение, пищеприготовление).

### 2.1.6. Система обращения с твёрдыми коммунальными отходами

***Институциональная структура***

Созданная система коммунальной инфраструктуры – система переработки и утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов на территории Томской области, построена в соответствии с Соглашением между Обществом с ограниченной ответственностью «ТРАНССИБ» и Департаментом природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами в первой зоне №б/н от 03.07.2018 г., является Региональным оператором на территории Александровского района, в том числе в Александровском сельском поселении: с. Александровское, д. Ларино.

Оплата услуг по обращению с твёрдыми коммунальными отходами осуществляется по установленному тарифу. В Александровском сельском поселении применяется контейнерная система.

***Характеристика системы обращения с твёрдыми коммунальными отходами***

Отходы производства и потребления накапливаются на полигоне ТБО с. Александровское (кад. № 70:01:0000013:3536), год ввода в эксплуатацию – 2011, площадь – 5 га, мощность – 15,0841 тыс. тонн/год, вместимость – 50 тыс. тонн. Правоустанавливающим документом на земельный участок, на котором расположен объект размещения отходов является Договор аренды земельного участка от 10.08.2012 № 0107/01/12-АП. Эксплуатацией полигона ТБО с. Александровское занимается МУП "Жилкомсервис" Александровского сельского поселения.

В Александровском сельском поселении применяется контейнерная система сбора ТКО. График сбора и вывоза ТКО согласовывается и утверждается руководителем регионального оператора.

Накопление твердых коммунальных отходов производится в соответствии с Постановлением Администрации Томской области от 23.10.2018 г. №411а «Об утверждении Порядка накопления твердых коммунальных отходов (в том числе их раздельного накопления) (с изм. на 27 сентября 2019 г.).

***Зоны действия источников ресурсов***

Сбор и вывоз ТКО предоставляется на всей территории Александровского сельского поселения.

***Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов***

Таблица 1.11 - Сводная информация об объектах обращения с ТКО на период до 2035 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Показатель | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2035 |
| Полигон ТБО с. Александровское Александровский район | Емкость на начало года, тыс. тонн | 36,85 | 31,80 | 26,72 | 26,72 | 26,72 | 26,72 | 26,72 | 26,72 |
| Мощность, тыс. тонн | 15,08 | 15,08 | 15,08 | 15,08 | 15,08 | 15,08 | 15,08 | 15,08 |
| Завезено отходов, тыс. тонн | 5,05 | 5,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Из других регионов, тыс. тонн | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Емкость на конец года, тыс. тонн | 31,80 | 26,72 | 26,72 | 26,72 | 26,72 | 26,72 | 26,72 | 26,72 |

***Надежность работы системы***

В соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами Томской области, утвержденной приказом Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области от 30.12.2020 № 226, установлено что, срок окончания эксплуатации полигона ТБО в с. Александровском – 2022 г.

***Качество поставляемого ресурса***

Мероприятия, предлагаемые Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами Томской области. Использование полигона ТБО в с. Александровском предусматривается для приема прочих видов отходов, в качестве резервного варианта при возникновении форс-мажорных обстоятельств на других объектах размещения или рекультивация. Ввод в эксплуатацию площадки временного накопления ТКО арочного типа (ПВН АТ) с. Александровском. Вывоз ТКО с территории Александровского сельского поселения будет осуществляться на полигон ТБО г. Стрежевой.

***Воздействие на окружающую среду***

Санитарная очистка – важнейшее санитарно-гигиеническое мероприятие, способствующее охране здоровья населения и окружающей природной среды, включающее в себя комплекс работ по сбору, удалению, обезвреживанию коммунальных отходов. Все задачи, решаемые схемой санитарной очистки, имеют целью разработку конкретных мероприятий по защите окружающей среды от вредного влияния коммунальных отходов, которые могут вызвать загрязнение почвы, воздуха, поверхностных и грунтовых вод. Обеспечение санитарно-эпидемиологического благополучия населения осуществляется посредством регулярного сбора, вывоза, захоронения отходов деятельности человека специализированным предприятием с применением специальной техники.

Система управления ТКО должна состоять из следующих элементов: образование, сбор и временное накопление, прием и сортировка, перегрузка, переработка и обезвреживание, захоронение. Эффективность принимаемых решений для каждого элемента оказывает позитивное или негативное влияние на всю систему управления ТКО и, следовательно, на окружающую среду. Наиболее важный элемент системы – сбор и временное накопление, поскольку он является основой формирования системы управления отходами. Кроме того, необходимо соблюдать требования по раздельному сбору ТКО и опасных отходов (энергосберегающих ламп), чтобы минимизировать потоки отходов, которые идут на захоронение, в соответствии с комплексной стратегией обращения с твердыми коммунальными (бытовыми) отходами в РФ (Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 14 августа 2013 г. № 298), а также организовать раздельный сбор отходов в месте их образования с целью минимизации потоков отходов, которые могут использоваться для переработки (вторсырья), и исключить их попадание на захоронение.

***Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса***

Для расчетов за услугу регионального оператора по обращению с ТКО взимается плата согласно тарифа, установленного Департаментом тарифного регулирования Томской области Приказом № 7-554/9 (194) от 29.11.2022 г. Выдержка из приказа приведена в таблице 1.12

Таблица 1.12 – Информация об установленных тарифах на 2023 год регулятором

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Потребители | Наименование услуги | Группа потребителей | Тариф, руб / куб.м. |
| Период действия тарифов |
| 01.01.2023 – 31.12.2023 |
| Потребители Александровскогосельскогопоселения | вывоз ТКО | Прочие потребители(НДС не предусмотрен) | 452,26 |
| Население (НДС не предусмотрен) | 452,26 |

***Технические и технологические проблемы в системе***

В целяхобеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения Александровского сельского поселения, Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами Томской области, предусматривается рекультивация действующего полигона ТБО на территории с. Александровское.

## 2.2. Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей

Более детальный анализ представлен в разделе 4 Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации Обосновывающих материалов.

# 3. Перспективы развития поселения и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Количественное определение перспективных показателей развития поселения, на основе которых разрабатывается программа, со ссылкой на их обоснование в разделе 1 Перспективные показатели развития сельского поселения для разработки программы Обосновывающих материалов.

Прогноз спроса на коммунальные ресурсы со ссылкой на обоснование прогноза спроса, приведен в разделе 2 Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы Обосновывающих материалов.

# 4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

В данном разделе приведены количественные показатели по каждой из групп на весь период разработки программы, с выделением этапов:

* критерии доступности для населения коммунальных услуг
* показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки (по каждому виду коммунального ресурса)
* величины новых нагрузок (по каждому виду коммунального ресурса), присоединяемых в перспективе
* показатели качества поставляемого коммунального ресурса
* показатели степени охвата потребителей приборами учета (с выделением многоквартирных домов и бюджетных организаций)
* показатели надежности по каждой системе ресурсоснабжения
* показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов по каждой системе ресурсоснабжения (удельные расходы топлива и энергии, проценты собственных нужд, проценты потерь в сетях)
* показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса с детализацией по многоквартирным домам и бюджетным организациям (удельные расходы каждого вида ресурса на 1кв.м., на 1 чел.)
* показатели воздействия на окружающую среду

Количественные показатели представлены на их обоснование, приведенные в разделе 5 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры Обосновывающих материалов.

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

Инвестиционные проекты Программы могут быть сформированы в группы в зависимости от их целевой направленности и экономической эффективности.

Экономическая эффективность проектов оценивается сроками окупаемости инвестиций.

Общая программа инвестиционных проектов включает:

* программу инвестиционных проектов в электроснабжении;
* программу инвестиционных проектов в водоснабжении и водоотведения;
* программу инвестиционных проектов в теплоснабжении;
* программу инвестиционных проектов в системе газоснабжения;
* программу инвестиционных проектов в системе обращения с ТКО.

В таблице 1.13 представлен перечень программных мероприятий на 2023-2035 годы, обеспечивающих достижение целевых показателей.

# 5.1 Взаимосвязанность проектов

Анализ Предложенного комплекса мероприятий в разрезе видов систем коммунальной инфраструктуры, позволяет сделать вывод о том, что генерированные монопроекты не обладают высокой степенью взаимосвязанности между собой и направлены на решение локальных задач в том или ином секторе жилищно-коммунального хозяйства.

Таблица 1.13 - Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

| № п/п | Наименование и краткое описание мероприятия (объекта) | Обоснование необходимости мероприятия (объекта) | Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения | Технические характеристики (протяженность, диаметр, мощность и тд) | Значение показателя | График реализации мероприятия (объекта) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год начала  | Год завершения |
|
| **Система электроснабжения** |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| 1.1. Строительство новых сетей электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| Не планируется |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей электроснабжения |
| Не планируется |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| Не планируется |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем электроснабжения, за исключением сетей электроснабжения  |
| Не планируется |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем электроснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов |
| 2.1. Строительство новых сетей электроснабжения |
| Не планируется |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей электроснабжения |
| Не планируется |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем электроснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов  |
| 3.1 | Осуществить реконструкцию приходящих в негодность элементов электросетевого комплекса, обеспечивающих электроснабжение  | В соответствии с Генеральным планом | с. Александровское | - | - | 2023 | 2035 |
| 3.2 | Осуществить реконструкцию приходящих в негодность элементов электросетевого комплекса, обеспечивающих электроснабжение  | В соответствии с Генеральным планом | д. Ларино | - | - | 2023 | 2035 |
| Не планируется |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем электроснабжения не включенные в прочие группы мероприятий |
| 4.1 | Внедрить экономически обоснованные энергосберегающие технологии и материалы на объектах ЖКС и ЖКХ сельского поселения | В соответствии с Генеральным планом | Александровское сельское поселение | - | - | 2023 | 2035 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем электроснабжения  |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей электроснабжения  |
| Не планируется |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей электроснабжения  |
| Не планируется |
| **Система теплоснабжения** |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| 1.1. Строительство новых сетей теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| Не планируется |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения |
| Не планируется |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| Не планируется |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем теплоснабжения, за исключением сетей теплоснабжения  |
| Не планируется |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем теплоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов |
| 2.1. Строительство новых сетей теплоснабжения |
|   Не планируется |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения |
| Не планируется |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов  |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей теплоснабжения  |
| 3.1.1 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети от ул. Крылова, 46 до ул. Крылова, 54. Ду=76 мм.  | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м  | 80 | 2023 | 2023 |
| 3.1.2 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в районе переезда по ул. Коммунистическая, 45. Ду=114 мм. | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | 14 | 2023 | 2023 |
| 3.1.3 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №1, от ул. Юргина, 39. Ду=80,50 мм + замена запорной арматуры Ду 80 мм, Ду 50 мм | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | н/д | 2023 | 2035 |
| 3.1.4 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №1, от ул. Юргина, 19. Ду=76 мм. | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | 140 | 2023 | 2035 |
| 3.1.5 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №1, ул. Лебедева, 28Ду=100 мм.Ду=50 мм.+ замена перехода, утепление | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | 3015 | 2023 | 2035 |
| 3.1.6 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №1, ул. Юргина, 70. Ду=25мм. | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | 18 | 2023 | 2035 |
| 3.1.7 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №1, ул. Юргина, 72. Ду=25мм. | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | 20 | 2023 | 2035 |
| 3.1.8 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №2, пер. Северный. Замена тепловых сетей Ду 89 мм, запорной арматуры, ремонт теплового пункта | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | н/д | 2023 | 2035 |
| 3.1.9 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №2, пер. Совхозный. Демонтаж участка тепловой сети, организация теплового пункта, замена запорной арматуры Ду 100 мм (2 шт.), Ду 50 мм (1 шт.) | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | н/д | 2023 | 2035 |
| 3.1.10 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №2, ул. Таёжная, 19. Замена запорной арматуры Ду100 мм (2 шт.), утепление теплотрассы, организация теплового пункта | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | н/д | 2023 | 2035 |
| 3.1.11 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №1, ул. Мира | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | н/д | 2023 | 2035 |
| 3.1.12 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №1, ул. Гоголя. Установка запорной арматуры Ду 150 мм, утепление и подъем теплотрассы, организация теплового узла, замена запорной арматуры Ду 100 мм (2 шт.) | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | н/д | 2023 | 2035 |
| 3.1.13 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №1, пер. Школьный. Замена запорной арматуры, Ду 100 мм (2 шт.), Ду 50 мм (2 шт.) + утепление и организация тепловых пунктов | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | н/д | 2023 | 2035 |
| 3.1.14 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №1, ул. Лебедева, 10. Замена запорной арматуры, Ду 100 мм (2 шт.), Ду 80 мм (1 шт.) + утепление | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | н/д | 2023 | 2035 |
| 3.1.15 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №1, ул. Лебедева, 13. Замена участков тепловой сети, запорной арматуры Ду 250 мм (2 шт.), Ду 100 мм (1 шт.); организация теплового пункта + утепление | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | н/д | 2023 | 2035 |
| 3.2. Модернизация или реконструкция тепловой изоляции |
| 3.2.1 | Реконструкция (замена) тепловой изоляции в зоне действия котельной №2, пер. Лесной, 1-7. Утепление, подъем теплотрассы, организация теплового узла | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | н/д | 2023 | 2035 |
| 3.2.2 | Реконструкция (замена) тепловой изоляции в зоне действия котельной №2, ул. Трудовая, 40. Обустройство деревянного короба | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | н/д | 2023 | 2035 |
| 3.2.3 | Реконструкция (замена) тепловой изоляции в зоне действия котельной №2, пер. Взлетный, 10. Утепление изоляционным материалом | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | н/д | 2023 | 2035 |
| 3.2.4 | Реконструкция (замена) тепловой изоляции в зоне действия котельной №1, ул. Гоголя, 21аДу=50 мм.Ду=25 мм.Утепление изоляционным материалом, замена перехода | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | 3015 | 2023 | 2035 |
| 3.2.5 | Реконструкция (замена) тепловой изоляции в зоне действия котельной №1, ул. Лебедева, 27. Утепление, подъем теплотрассы | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | н/д | 2023 | 2035 |
| 3.2.6 | Реконструкция (замена) тепловой изоляции в зоне действия котельной №1, ул. Советская, 10. Утепление, подъем теплотрассы | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | н/д | 2023 | 2035 |
| 3.2.7 | Реконструкция (замена) тепловой изоляции в зоне действия котельной №1, ул. Рабочая, 9. Утепление, подъем теплотрассы | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | н/д | 2023 | 2035 |
| 3.2.8 | Реконструкция (замена) тепловой изоляции в зоне действия котельной №1, перекресток ул. Юргина и пер. Школьный. Выполнение технического обследования тепловых сетей, утепление | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | н/д | 2023 | 2035 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем теплоснабжения не включенные в прочие группы мероприятий |
| 4.1 | Реконструкция котельной №1 со снижением установленной тепловой мощности | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Мощность, до | 8 МВт | 2031 | 2031 |
| 4.2 | Реконструкция котельной №2 со снижением установленной тепловой мощности | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Мощность, до | 5,1 МВт | 2032 | 2032 |
| 4.3 | Реконструкция котельной №4 без изменения установленной тепловой мощности | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | - | - | 2026 | 2026 |
| 4.4 | Реконструкция котельной №5 со снижением установленной тепловой мощности | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Мощность, до | 3,8 МВт | 2026 | 2026 |
| 4.5 | Реконструкция котельной №7 со снижением установленной тепловой мощности | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | Мощность, до | 3,8 МВт | 2028 | 2028 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем теплоснабжения  |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей теплоснабжения  |
| Не планируется |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения  |
| 5.2.1 | Вывод из эксплуатации котельной №3 | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | - | - | 2026 | 2026 |
| 5.2.2 | Вывод из эксплуатации котельной №6 | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения | с. Александровское | - | - | 2026 | 2026 |
| **Система водоснабжения** |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| 1.1. Строительство новых сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| 1.1.1 | Строительство новых сетей водоснабжения | В соответствии с утвержденной схемой водоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м  | 4600 | 2024 | 2026 |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения |
| 1.2.1 | Разработка ПСД для создания новой скважины на котельной №2 | Существующая скважина заиливается | с. Александровское | - | - | 2023 | 2023 |
| 1.2.2 | Разработка ПСД для создания новой скважины на котельной №4 | Существующая скважина заиливается | с. Александровское | - | - | 2023 | 2023 |
| 1.2.3 | Разработка ПСД для создания новой скважины на котельной №5 | Существующая скважина заиливается | с. Александровское | - | - | 2023 | 2023 |
| 1.2.4 | Разработка ПСД для создания новой скважины на котельной №7 | Существующая скважина заиливается | с. Александровское | - | - | 2023 | 2023 |
| 1.2.5 | Создание новой скважины для котельной №2 | Существующая скважина заиливается | с. Александровское | - | - | 2024 | 2024 |
| 1.2.6 | Создание новой скважины для котельной №4 | Существующая скважина заиливается | с. Александровское | - | - | 2024 | 2024 |
| 1.2.7 | Создание новой скважины для котельной №5 | Существующая скважина заиливается | с. Александровское | - | - | 2024 | 2024 |
| 1.2.8 | Создание новой скважины для котельной №7 | Существующая скважина заиливается | с. Александровское | - | - | 2024 | 2024 |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| Не планируется |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоснабжения, за исключением сетей водоснабжения  |
| Не планируется |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов |
| 2.1. Строительство новых сетей водоснабжения |
| Не планируется |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения |
| Не планируется |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов  |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения  |
| 3.1.1 | Разработка ПСД на реконструкцию сетей  | В соответствии с утвержденной схемой водоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | 6000 | 2023 | 2027 |
| 3.1.2 | Реконструкция сетей водоснабжения | В соответствии с утвержденной схемой водоснабжения | с. Александровское | Протяженность, м | 6000 | 2024 | 2035 |
| 3.2. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения  |
| 3.2.1 | Разработка ПСД для реконструкции водоочистного комплекса на котельной №2 | В соответствии с утвержденной схемой водоснабжения | с. Александровское | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.2 | Разработка ПСД для реконструкции водоочистного комплекса на котельной №4 | В соответствии с утвержденной схемой водоснабжения | с. Александровское | - | - | 2024 | 2024 |
| 3.2.3 | Реконструкция водоочистного комплекса на котельной №2 | В соответствии с утвержденной схемой водоснабжения | с. Александровское | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.2.4 | Реконструкция водоочистного комплекса на котельной №4 | В соответствии с утвержденной схемой водоснабжения | с. Александровское | - | - | 2023 | 2023 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения не включенные в прочие группы мероприятий |
| 4.1 | Проведение технического обследованиясистемы водоснабжения в соответствии с Приказом Минстроя № 437 от 05.08.2014 | Требования Приказа Минстроя №437 от 05.08.2014 и ФЗ-416 «О водоснабжении» от 07.12.2011 | Александровское сельское поселение | - | - | 2023 | 2023 |
| 4.2 | Внесение поправок в технические паспорта по линейным и площадочным объектам  | В соответствии с утвержденной схемой водоснабжения | Александровское сельское поселение | - | - | 2024 | 2024 |
| 4.3 | Проведение оценки эксплуатационных запасов подземных вод для хозяйственно- питьевого водоснабжения с утверждением запасов протоколом Государственной комиссии позапасам полезных ископаемых Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации оценка запаса подземных вод на водозаборе | В соответствии с утвержденной схемой водоснабжения | Александровское сельское поселение | - | - | 2024 | 2024 |
| 4.4 | Создание санитарно-охранных зон 1 пояса для объектов действующего водозабора | Требования СанПиН 2.1.4.1110-02 | Александровское сельское поселение | - | - | 2024 | 2024 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения  |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоснабжения  |
| Не планируется |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения  |
| 5.2.1 | Разработка ПСД на ликвидацию старой скважины №2 | В соответствии с утвержденной схемой водоснабжения | с. Александровское | - | - | 2024 | 2024 |
| 5.2.2 | Разработка ПСД на ликвидацию старой скважины №4 | В соответствии с утвержденной схемой водоснабжения | с. Александровское | - | - | 2024 | 2024 |
| 5.2.3 | Разработка ПСД на ликвидацию старой скважины №5 | В соответствии с утвержденной схемой водоснабжения | с. Александровское | - | - | 2024 | 2024 |
| 5.2.4 | Разработка ПСД на ликвидацию старой скважины №7 | В соответствии с утвержденной схемой водоснабжения | с. Александровское | - | - | 2024 | 2024 |
| 5.2.5 | Ликвидация старой скважины на котельной №2 | В соответствии с утвержденной схемой водоснабжения | с. Александровское | - | - | 2025 | 2025 |
| 5.2.6 | Ликвидация старой скважины на котельной №4 | В соответствии с утвержденной схемой водоснабжения | с. Александровское | - | - | 2025 | 2025 |
| 5.2.7 | Ликвидация старой скважины на котельной №5 | В соответствии с утвержденной схемой водоснабжения | с. Александровское | - | - | 2025 | 2025 |
| 5.2.8 | Ликвидация старой скважины на котельной №7 | В соответствии с утвержденной схемой водоснабжения | с. Александровское  | - | - | 2025 | 2025 |
| **Система водоотведения** |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| 1.1. Строительство новых сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| Не планируется |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения |
| Не планируется |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| Не планируется |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоотведения, за исключением сетей водоотведения  |
| Не планируется |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов |
| 2.1. Строительство новых сетей водоотведения |
| Не планируется |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения |
| Не планируется |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов  |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения  |
| 3.1.1 | Разработка ПСД для реконструкции сетей водоотведения и колодцев | В соответствии с утвержденной схемой водоотведения | с. Александровское | - | - | 2023 | 2023 |
| 3.1.2 | Реконструкция сетей водоотведения и колодцев | В соответствии с утвержденной схемой водоотведения | с. Александровское | - | - | 2024 | 2027 |
| 3.2. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения  |
| 3.2.1 | Разработка ПСД на реконструкцию КОС | В соответствии с утвержденной схемой водоотведения | с. Александровское | - | - | 2024 | 2024 |
| 3.2.2 | Реконструкция КОС | В соответствии с утвержденной схемой водоотведения | с. Александровское | - | - | 2025 | 2025 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения не включенные в прочие группы мероприятий |
|  4.1 | Проведение технического обследования системы водоотведения в соответствии с Приказом Минстроя №437 от 05.08.2014 | Требования Приказа Минстроя №437 от 05.08.2014 и ФЗ-416 «О водоснабжении» от 07.12.2011 | с. Александровское | - | - | 2023 | 2023 |
| 4.2 | Внесение поправок в технические паспорта по линейным и площадочным объектам | В соответствии с утвержденной схемой водоотведения | с. Александровское | - | - | 2024 | 2024 |
| 4.3 | Разработка ПСД для создания санитарно-технических зон 1 пояса для КОС  | Требования СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 | с. Александровское | - | - | 2024 | 2024 |
| 4.4 | Создание санитарно-охранных зон 1 пояса для КОС | Требования СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 | с. Александровское | - | - | 2025 | 2025 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения  |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоотведения  |
| Не планируется |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения  |
| Не планируется |
| **Система газоснабжения** |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем газоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| 1.1. Строительство новых сетей газоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| 1.1.1 | Строительство газопроводов | В соответствии с утвержденной схемой газоснабжения | с. Александровское | - | - | 2023 | 2030 |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем газоснабжения за исключением сетей газоснабжения |
| Не планируется |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей газоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| Не планируется |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем газоснабжения, за исключением сетей газоснабжения  |
| Не планируется |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем газоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов |
| 2.1. Строительство новых сетей газоснабжения |
| Не планируется |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем газоснабжения за исключением сетей газоснабжения |
| Не планируется |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем газоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов  |
| Не планируется |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем газоснабжения не включенные в прочие группы мероприятий |
| Не планируется |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем газоснабжения |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей газоснабжения  |
| Не планируется |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей газоснабжения |
| Не планируется |
| **Обращение с ТКО** |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов в системе обращения с ТКО |
| 1.1 | Ввод в эксплуатацию ПВН АТ | Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с ТКО, Томской области | с. Александровское | Мощность, тыс. тонн/год | 5 | 2023 | 2023 |
| Группа 2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов в системе обращения с ТКО |
| 2.1 | Прекращение приема на полигон ТБО. Использование объекта для приема прочих видов отходов, в качестве резервного варианта при возникновении форс-мажорных обстоятельств на других объектах размещения или рекультивация | Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с ТКО, Томской области | с. Александровское | - | - | 2023 | 2023 |

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

В рассматриваемой программе комплексного развития анализируются инвестиционные проекты, по которым могут осуществлять финансирование хозяйствующие субъекты различной отраслевой и муниципальной принадлежности.

Финансовые потребности и источники финансирования для реализации инвестиционных проектов представлены в таблице 1.14.

Совокупные финансовые потребности на период реализации Программы составляют 2315,8551 млн. руб.

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

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов может осуществляться в том числе, за счет средств бюджетов всех уровней.

С целью уменьшения нагрузки на бюджет, повышения эффективности и темпов реализации мероприятий источники финансирования для их реализации определены исходя из следующих соображений:

- для финансирования мероприятий в сфере водоснабжения и водоотведения рекомендуется использование собственных средств предприятия, местный, районный и бюджет Томской области;

- для финансирования мероприятий в сфере электроснабжения рекомендуется использование собственных средств предприятия;

- для финансирования мероприятий в сфере теплоснабжения рекомендуется использование собственных средств предприятия, местный, районный и бюджет Томской области;

- для финансирования мероприятий в сфере газоснабжения рекомендуется использование собственных средств предприятия;

- для финансирования мероприятий в сфере обращения с ТКО рекомендуется использование собственных средств предприятия, местный, районный и бюджет Томской области.

Таблица 1.14 - Финансовые потребности и источники финансирования для реализации инвестиционных проектов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование и краткое описание мероприятия (объекта) | Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта) млн. руб. без учета налога на прибыль, без НДС | Источник финансирования |
|
|
| **Система электроснабжения** |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| 1.1. Строительство новых сетей электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| Не планируется |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей электроснабжения |
| Не планируется |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей электроснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| Не планируется |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем электроснабжения, за исключением сетей электроснабжения  |
| Не планируется |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем электроснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов |
| 2.1. Строительство новых сетей электроснабжения |
| Не планируется |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей электроснабжения |
| Не планируется |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем электроснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов  |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей электроснабжения  |
| 3.1.1 | Осуществить реконструкцию приходящих в негодность элементов электросетевого комплекса, обеспечивающих электроснабжение | -  | ССП - 100% |
| 3.1.2 | Осуществить реконструкцию приходящих в негодность элементов электросетевого комплекса, обеспечивающих электроснабжение |  - | ССП - 100% |
|  | **Итого по группе 3 системы электроснабжения** | **0,00** |  |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем электроснабжения не включенные в прочие группы мероприятий |
| 4.1 | Внедрить экономически обоснованные энергосберегающие технологии и материалы на объектах ЖКС и ЖКХ сельского поселения | - | ССП - 100% |
|  | **Итого по группе 4 системы электроснабжения** | **0,00** |  |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем электроснабжения  |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей электроснабжения  |
| Не планируется |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей электроснабжения  |
| Не планируется |
|  | **Итого по системе электроснабжения** | **0,00** |  |
| **Система теплоснабжения** |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| 1.1. Строительство новых сетей теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| Не планируется |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения |
| Не планируется |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| Не планируется |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем теплоснабжения, за исключением сетей теплоснабжения  |
| Не планируется |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем теплоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов |
| 2.1. Строительство новых сетей теплоснабжения |
| Не планируется |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения |
| Не планируется |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов  |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей теплоснабжения  |
| 3.1.1 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети от ул. Крылова, 46 до ул. Крылова, 54. Ду=76 мм.  | 0,72 | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.1.2 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в районе переезда по ул. Коммунистическая, 45. Ду=114 мм. | 0,1344 | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.1.3 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №1, от ул. Юргина, 39. Ду=80,50 мм + замена запорной арматуры Ду 80 мм, Ду 50 мм |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.1.4 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №1, от ул. Юргина, 19. Ду=76 мм. |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.1.5 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №1, ул. Лебедева, 28Ду=100 мм.Ду=50 мм.+ замена перехода, утепление |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.1.6 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №1, ул. Юргина, 70. Ду=25мм. |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.1.7 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №1, ул. Юргина, 72. Ду=25мм. |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.1.8 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №2, пер. Северный. Замена тепловых сетей Ду 89 мм, запорной арматуры, ремонт теплового пункта |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.1.9 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №2, пер. Совхозный. Демонтаж участка тепловой сети, организация теплового пункта, замена запорной арматуры Ду 100 мм (2 шт.), Ду 50 мм (1 шт.) |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.1.10 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №2, ул. Таёжная, 19. Замена запорной арматуры Ду100 мм (2 шт.), утепление теплотрассы, организация теплового пункта |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.1.11 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №1, ул. Мира |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.1.12 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №1, ул. Гоголя. Установка запорной арматуры Ду 150 мм, утепление и подъем теплотрассы, организация теплового узла, замена запорной арматуры Ду 100 мм (2 шт.) |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.1.13 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №1, пер. Школьный. Замена запорной арматуры, Ду 100 мм (2 шт.), Ду 50 мм (2 шт.) + утепление и организация тепловых пунктов |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.1.14 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №1, ул. Лебедева, 10. Замена запорной арматуры, Ду 100 мм (2 шт.), Ду 80 мм (1 шт.) + утепление |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.1.15 | Перекладка исчерпавшего ресурс участка тепловой сети в зоне действия котельной №1, ул. Лебедева, 13. Замена участков тепловой сети, запорной арматуры Ду 250 мм (2 шт.), Ду 100 мм (1 шт.); организация теплового пункта + утепление |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 1.2.    Модернизация или реконструкция тепловой изоляции |
| 3.2.1 | Реконструкция (замена) тепловой изоляции в зоне действия котельной №2, пер. Лесной, 1-7. Утепление, подъем теплотрассы, организация теплового узла |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.2.2 | Реконструкция (замена) тепловой изоляции в зоне действия котельной №2, ул. Трудовая, 40. Обустройство деревянного короба |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.2.3 | Реконструкция (замена) тепловой изоляции в зоне действия котельной №2, пер. Взлетный, 10. Утепление изоляционным материалом |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.2.4 | Реконструкция (замена) тепловой изоляции в зоне действия котельной №1, ул. Гоголя, 21аДу=50 мм.Ду=25 мм.Утепление изоляционным материалом, замена перехода |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.2.5 | Реконструкция (замена) тепловой изоляции в зоне действия котельной №1, ул. Лебедева, 27. Утепление, подъем теплотрассы |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.2.6 | Реконструкция (замена) тепловой изоляции в зоне действия котельной №1, ул. Советская, 10. Утепление, подъем теплотрассы |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.2.7 | Реконструкция (замена) тепловой изоляции в зоне действия котельной №1, ул. Рабочая, 9. Утепление, подъем теплотрассы |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 3.2.8 | Реконструкция (замена) тепловой изоляции в зоне действия котельной №1, перекресток ул. Юргина и пер. Школьный. Выполнение технического обследования тепловых сетей, утепление |   | МБ - 1%, БТО - 99% |
|  | **Итого по группе 3 системы теплоснабжения** | **0,8544** |  |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем теплоснабжения не включенные в прочие группы мероприятий |
| 4.1 | Реконструкция котельной №1 со снижением установленной тепловой мощности | 144,9252 | ССП - 100% |
| 4.2 | Реконструкция котельной №2 со снижением установленной тепловой мощности | 92,3898 | ССП - 100% |
| 4.3 | Реконструкция котельной №4 без изменения установленной тепловой мощности | 76,0857 | ССП - 100% |
| 4.4 | Реконструкция котельной №5 со снижением установленной тепловой мощности | 68,8395 | ССП - 100% |
| 4.5 | Реконструкция котельной №7 со снижением установленной тепловой мощности | 68,83945 | ССП - 100% |
|  | **Итого по группе 4 системы теплоснабжения** | **451,0797** |  |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем теплоснабжения  |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей теплоснабжения  |
| Не планируется |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем теплоснабжения за исключением сетей теплоснабжения  |
| 5.2.1 | Вывод из эксплуатации котельной №3 | - | МБ - 1%, БТО - 99% |
| 5.2.2 | Вывод из эксплуатации котельной №6 | - | МБ - 1%, БТО - 99% |
|   | **Итого по группе 5 системы теплоснабжения** |   |   |
|  | **Итого по системе теплоснабжения** | **451,9341** |  |
| **Система водоснабжения** |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| 1.1. Строительство новых сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| 1.1.1 | Строительство новых сетей водоснабжения | 44,175 | МБ - 1%, БТО -99% |
|   | Итого | 44,175 |   |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения |
| 1.2.1 | Разработка ПСД для создания новой скважины на котельной №2 | 0,3 | МБ - 1%, БТО -99% |
| 1.2.2 | Разработка ПСД для создания новой скважины на котельной №4 | 0,3 | МБ - 1%, БТО -99% |
| 1.2.3 | Разработка ПСД для создания новой скважины на котельной №5 | 0,3 | МБ - 1%, БТО -99% |
| 1.2.4 | Разработка ПСД для создания новой скважины на котельной №7 | 0,3 | МБ - 1%, БТО -99% |
| 1.2.5 | Создание новой скважины для котельной №2 | 2,5 | МБ - 1%, БТО -99% |
| 1.2.6 | Создание новой скважины для котельной №4 | 2,5 | МБ - 1%, БТО -99% |
| 1.2.7 | Создание новой скважины для котельной №5 | 2,5 | МБ - 1%, БТО -99% |
| 1.2.8 | Создание новой скважины для котельной №7 | 2,5 | МБ - 1%, БТО -99% |
|   | Итого | 11,2 |   |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| Не планируется |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоснабжения, за исключением сетей водоснабжения  |
| Не планируется |
|  | **Итого по группе 1 системы водоснабжения** | **55,375** |  |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов |
| 2.1. Строительство новых сетей водоснабжения |
| Не планируется |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения |
| Не планируется |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов  |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения  |
| 3.1.1 | Разработка ПСД на реконструкцию сетей  | 45,0 | МБ - 100% |
| 3.1.2 | Реконструкция сетей водоснабжения | 1386,0 | МБ - 100% |
| 3.2. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения  |
| 3.2.1 | Разработка ПСД для реконструкции водоочистного комплекса на котельной №2 | 1,8 | МБ - 100% |
| 3.2.2 | Разработка ПСД для реконструкции водоочистного комплекса на котельной №4 | 1,8 | МБ - 100% |
| 3.2.3 | Реконструкция водоочистного комплекса на котельной №2 | 18,0 | МБ - 100% |
| 3.2.4 | Реконструкция водоочистного комплекса на котельной №4 | 18,0 | МБ - 100% |
|  | **Итого по группе 3 системы водоснабжения** | **1470,6** |  |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения не включенные в прочие группы мероприятий |
| 4.1 | Проведение технического обследованиясистемы водоснабжения в соответствии с Приказом Минстроя № 437 от 05.08.2014 | 4,9 | МБ - 100% |
| 4.2 | Внесение поправок в технические паспорта по линейным и площадочным объектам  |  - | МБ - 100% |
| 4.3 | Проведение оценки эксплуатационных запасов подземных вод для хозяйственно- питьевого водоснабжения с утверждением запасов протоколом Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации оценка запаса подземных вод на водозаборе | 2,2 | МБ - 100% |
| 4.4 | Создание санитарно-охранных зон 1 пояса для объектов действующего водозабора | 7,5 | МБ - 100% |
|   | **Итого по группе 4 системы водоснабжения** | **14,6** |   |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения  |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоснабжения  |
| Не планируется |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоснабжения за исключением сетей водоснабжения  |
| 5.2.1 | Разработка ПСД на ликвидацию старой скважины №2 | 0,22 | МБ - 100% |
| 5.2.2 | Разработка ПСД на ликвидацию старой скважины №4 | 0,22 | МБ - 100% |
| 5.2.3 | Разработка ПСД на ликвидацию старой скважины №5 | 0,22 | МБ - 100% |
| 5.2.4 | Разработка ПСД на ликвидацию старой скважины №7 | 0,22 | МБ - 100% |
| 5.2.5 | Ликвидация старой скважины на котельной №2 | 2,2 | МБ - 100% |
| 5.2.6 | Ликвидация старой скважины на котельной №4 | 2,2 | МБ - 100% |
| 5.2.7 | Ликвидация старой скважины на котельной №5 | 2,2 | МБ - 100% |
| 5.2.8 | Ликвидация старой скважины на котельной №7 | 2,2 | МБ - 100% |
|   | **Итого по группе 5 системы водоснабжения** | **9,68** |   |
|  | **Итого по группе системы водоснабжения** | **1550,225** |  |
| **Система водоотведения** |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| 1.1. Строительство новых сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| Не планируется |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения |
| Не планируется |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| Не планируется |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоотведения, за исключением сетей водоотведения  |
| Не планируется |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов |
| 2.1. Строительство новых сетей водоотведения |
| Не планируется |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения |
| Не планируется |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов  |
| 3.1. Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения  |
| 3.1.1 | Разработка ПСД для реконструкции сетей водоотведения и колодцев | 4,0 | МБ, РБ, БТО |
| 3.1.2 | Реконструкция сетей водоотведения и колодцев | 12,0 | МБ, РБ, БТО |
|   | Итого | 16,0 |   |
| 3.2. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения  |
| 3.2.1 | Разработка ПСД на реконструкцию КОС | 6,0 | МБ, РБ, БТО |
| 3.2.2 | Реконструкция КОС | 200,0 | МБ, РБ, БТО |
|   | Итого | 206,0 |   |
|   | **Итого по группе 3 системы водоотведения** | **222,0** |   |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения не включенные в прочие группы мероприятий |
|  4.1 | Проведение технического обследования системы водоотведения в соответствии с Приказом Минстроя №437 от 05.08.2014 | 0,9 | МБ - 100% |
| 4.2 | Внесение поправок в технические паспорта по линейным и площадочным объектам | 1,0 | МБ - 100% |
| 4.3 | Разработка ПСД для создания санитарно-технических зон 1 пояса для КОС  | 0,8 | МБ - 100% |
| 4.4 | Создание санитарно-охранных зон 1 пояса для КОС | 5,0 | МБ - 100% |
|  | **Итого по группе 4 системы водоотведения** | **7,7** |  |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения  |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоотведения  |
| Не планируется |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоотведения за исключением сетей водоотведения  |
| Не планируется |
|   | **Итого по группе системы водоотведения** | **229,7** |  |
| **Система газоснабжения** |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов централизованных систем газоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| 1.1. Строительство новых сетей газоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| 1.1.1 | Строительство газопроводов | 83,996 | ССП – 100% |
|   | **Итого по группе 1 системы газоснабжения** | **83,996** |  |
| 1.2. Строительство иных объектов централизованных систем газоснабжения за исключением сетей газоснабжения |
| Не планируется |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей газоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов |
| Не планируется |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем газоснабжения, за исключением сетей газоснабжения  |
| Не планируется |
| Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем газоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов |
| 2.1. Строительство новых сетей газоснабжения |
| Не планируется |
| 2.2. Строительство иных объектов централизованных систем газоснабжения за исключением сетей газоснабжения |
| Не планируется |
| Группа 3. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем газоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов  |
| Не планируется |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем газоснабжения не включенные в прочие группы мероприятий |
| Не планируется |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем газоснабжения |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей газоснабжения  |
| Не планируется |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем электроснабжения за исключением сетей газоснабжения |
| Не планируется |
|   | **Итого по группе системы газоснабжения** | **83,996** |  |
| **Обращение с ТКО** |
| Группа 1. Строительство, модернизация или реконструкция объектов в системе обращения с ТКО |
| 1.1 | Ввод в эксплуатацию ПВН АТ | - | МБ, РБ, БТО |
|   | **Итого по группе 1 системы обращения с ТКО** | **0** |  |
| Группа 2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов в системе обращения с ТКО |
| 2.1 | Прекращение приема на полигон ТБО. Использование объекта для приема прочих видов отходов, в качестве резервного варианта при возникновении форс-мажорных обстоятельств на других объектах размещения или рекультивация | - | ССП – 100% |
|   | **Итого по группе 2 системы обращения с ТКО** | **0** |  |
|   | **Итого по группе системы обращения с ТКО** | **0** |  |
|   | **Итого по программе** | **2315,8551** |  |

# 7. Управление Программой

7.1. Ответственный за реализацию программы

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

Механизм реализации Программы базируется на принципах разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей программы. Управление реализацией Программы осуществляет администрация Александровского сельского поселения.

Координатором реализации Программы является администрация Александровского сельского поселения, которая осуществляет текущее управление программой, мониторинг и подготовку ежегодного отчета об исполнении Программы.

Координатор Программы является ответственным за ее реализацию.

7.2. План-график работ по реализации программы

План-график работ по реализации Программы должен соответствовать срокам, определенным в Программах инвестиционных проектов в электроснабжении, газоснабжении, теплоснабжении, водоснабжении, водоотведении, утилизации (захоронении) ТКО.

Реализация программы осуществляется в два этапа:

* первый этап - с 2023 по 2027 годы;
* второй этап - с 2028 по 2035 годы.

7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению программы

Предоставление отчетности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках ежегодного мониторинга.

Целью мониторинга выполнения Программы является регулярный контроль ситуации в сфере коммунального хозяйства, а также анализ выполнения мероприятий по модернизации и развитию коммунального комплекса, предусмотренных Программой.

Мониторинг Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры включает следующие этапы:

* периодический сбор информации о результатах выполнения мероприятий Программы, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры;
* анализ данных о результатах планируемых и фактически реализуемых мероприятий по развитию систем коммунальной инфраструктуры;
* сопоставление и сравнение значений целевых показателей во временном аспекте по факту выполнения прогноза.

Мониторинг осуществляется посредством сбора, обработки и анализа информации. Сбор исходной информации производится по показателям, характеризующим выполнение программы, а также состоянию систем коммунальной инфраструктуры.

Мониторинг и корректировка Программы осуществляются на основании следующих нормативных документов:

* Федеральный закон от 30 декабря 2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 20 февраля 2007года № 115 «О принятии нормативных актов по отдельным вопросам регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;
* Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008 года № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;
* Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 28 октября 2013 года № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

7.4. Порядок и сроки корректировки программы

По ежегодным результатам мониторинга осуществляется своевременная корректировка Программы.

Решение о корректировке Программы принимается Администрацией Александровского сельского поселения по итогам ежегодного рассмотрения отчета о ходе реализации Программы.

Разработка и последующая корректировка Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры базируется на необходимости достижения целевых уровней муниципальных стандартов качества предоставления коммунальных услуг при соблюдении ограничений по платежной способности потребителей, при обеспечении не только технической, но и экономической доступности коммунальных услуг.

В ходе реализации Программы отдельные мероприятия, объемы и источники финансирования подлежат ежегодной корректировке на основе анализа полученных результатов и с учетом реальных возможностей всех уровней.

1. Федеральный закон от 10 января 2002года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (изм. Федеральным законом от 21 июля 2014года № 219-ФЗ) [↑](#footnote-ref-1)