

Приложение

к постановлению администрации района

от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_



## **ПРОГРАММА**

# **«КОМПЛЕКСНОЕ РАЗВИТИЕ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ПОС. ДОБРЯТИНО (СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ) ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО РАЙОНА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА»**

г. Гусь-Хрустальный, 2021

## Оглавление

1. Паспорт Программы комплексного развития.....	3
2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры.....	5
2.1. Анализ существующего состояния системы электроснабжения.....	5
2.2. Анализ существующего состояния системы теплоснабжения.....	8
2.3. Анализ существующего состояния системы водоснабжения.....	11
2.4. Анализ существующего состояния системы водоотведения.....	14
2.5. Анализ существующего состояния системы сбора и утилизации твердых бытовых отходов.....	15
2.6. Анализ существующего состояния системы газоснабжения.....	18
2.7. Анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей.....	21
3. Перспективы развития поселения, городского округа, и прогноз спроса на коммунальные ресурсы.....	23
3.1. Количественное определение перспективных показателей развития поселения, городского округа.....	23
3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы.....	24
4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры.....	27
5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.....	31
6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.....	32
6.1. Объем и источник инвестиций по каждому проекту.....	32
6.2. Описание форм проектов.....	34
6.3. Динамика уровней тарифов, платы за подключение на весь период разработки программы.....	36
6.4. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.....	37
7. Управление программой.....	39
7.1. Ответственный за реализацию программы.....	39
7.2. План-график работ по реализации программы.....	39
7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению программы.....	41
7.4. Порядок и сроки корректировки программы.....	42

### 1. Паспорт Программы комплексного развития

<b>Наименование программы</b>	Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) Гусь-Хрустального района Владимирской области на период до 2030 года»
<b>Основание для разработки программы</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;</li> <li>- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;</li> <li>- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;</li> <li>- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;</li> <li>- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;</li> <li>- Постановление Правительства РФ от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;</li> <li>- Приказ Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;</li> <li>- Приказ Минрегиона РФ от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований».</li> </ul>
<b>Заказчик программы</b>	Администрация муниципального образования Гусь-Хрустальный район (муниципальный район) Владимирской области
<b>Разработчик программы</b>	ООО «МБИ Групп»
<b>Ответственный исполнитель программы</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Администрация муниципального образования Гусь-Хрустальный район (муниципальный район) Владимирской области</li> <li>- Администрация муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение)</li> </ul>
<b>Соисполнители программы</b>	Ресурсоснабжающие, подрядные организации
<b>Цель программы</b>	Целью Программы является обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства и соответствующей установленным требованиям надежности, энергетической эффективности указанных систем, снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека и повышение качества поставляемых для потребителей товаров, оказываемых услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых

	бытовых отходов муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) на период до 2030г.
<b>Задачи программы</b>	Задачами Программы являются: 1) инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем; 2) перспективное планирование развития коммунальных систем; 3) разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры; 4) повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры; 5) обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.
<b>Важнейшие целевые показатели программы</b>	- снижение изношенности участков сетей электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения; - повышение доступности и качества поставляемых коммунальных услуг абонентам.
<b>Сроки и этапы реализации программы</b>	Срок реализации программы - до 2030 года, в т.ч.: - система электроснабжения.....2021-2024 гг. - системы водоснабжения.....2024 гг. - система обращения с отходами.....2021-2025 гг. - система газоснабжения.....2022 гг.
<b>Объёмы и источники финансирования программы</b>	Объём финансирования Программы до 2030 года составляет 42,728 млн. рублей в т.ч. по видам коммунальных ресурсов: - система электроснабжения.....23,044 млн.руб. - системы водоснабжения.....2,578 млн.руб. - система обращения с отходами.....1,896 млн.руб. - система газоснабжения.....15,210 млн.руб. Источники финансирования, предусмотренные Программой: - бюджетные средства различных уровней.....3,522 млн.руб. - внебюджетные источники.....39,206 млн.руб.
<b>Ожидаемые результаты реализации программы</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• улучшение качества газо-, тепло-, электро-, водоснабжения и водоотведения потребителей;</li> <li>• снижение себестоимости газо-, тепло-, электро-, водоснабжения и водоотведения и повышение рентабельности работы предприятий коммунальной инфраструктуры;</li> <li>• повышение эффективности работы основного оборудования;</li> <li>• снижение потерь тепловой и электрической энергии, утечек водных ресурсов, в том числе за счет снижения числа ремонтов, а также ресурсосбережения;</li> <li>• ограничение роста тарифов на коммунальные услуги за счет экономии затрат предприятий;</li> <li>• снижение количества аварийных ситуаций, повышение эффективности работы коммунальных предприятий;</li> <li>• ликвидация дефицита мощности источников энергоснабжения;</li> <li>• обеспечение тепло- и электроснабжения объектов нового строительства.</li> </ul>

--	--

## 2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры

### **2.1. Анализ существующего состояния системы электроснабжения**

#### **2.1.1. Институциональная структура электроснабжения**

Объекты электроэнергетики, расположенные на территории МО пос. Добрятино (сельское поселение), относятся к энергосистеме Владимирской области.

Реализация электроэнергии потребителю производится на розничном рынке электроэнергии. Правила функционирования розничного рынка электроэнергии регламентированы постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

Поставщиком услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электросетям на территории муниципального образования является филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Функции гарантирующего поставщика электроэнергии выполняет ООО «Энергосбыт Волга» и ООО «Русэнергобыт». ООО «Энергосбыт Волга» и ООО «Русэнергобыт» являются субъектами оптового рынка электроэнергии и мощности.

#### **2.1.2. Характеристика системы электроснабжения**

Электроснабжение МО пос. Добрятино (сельское поселение) осуществляется от Объединенной энергетической системы Центра России.

Основными источниками электроэнергии на данной территории является ПС 110/35/10 кВ «Добрятино», находящаяся в зоне деятельности ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал Владимирэнерго).

Характеристики подстанций системы электроснабжения и линии электропередач на территории МО пос. Добрятино приведены в таблицах 1.2.1. и 1.2.2. Обосновывающих Материалов.

От подстанции «Добрятино» осуществляется электроснабжение всех населенных пунктов рассматриваемого муниципального образования. Населенные пункты рассматриваемого муниципального образования запитаны по следующим фидерам:

- фидер 1003 ПС «Добрятино»;
- фидер 1005 ПС «Добрятино»;
- фидер 1010 ПС «Добрятино».

Электрическая энергия потребителям распределяется по сетям 0,4 кВ посредством 15 трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ (13 ТП находятся на балансе Гусевских электросетей, 2 на балансе организаций-потребителей).

Информация об установленных трансформаторах 10/0,4 кВ приведена в таблице 1.2.4. Обосновывающих Материалов.

Информация о протяженности внутрипоселковых участков сетей электроснабжения, напряжением 0,4 кВ представлена в таблице 1.2.5. Обосновывающих Материалов.

### ***2.1.3. Резервы и дефициты мощности в системе электроснабжения***

Анализ резервов трансформаторных мощностей в центрах питания 35-110 кВ и трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ, на которых имеется доступная для технологического присоединения мощность представлен в таблице 1.2.6. Обосновывающих Материалов.

Информация по объему поставленной электроэнергии на территории муниципального образования с разбивкой по уровням напряжением представлена в таблице 1.2.7. Обосновывающих Материалов.

### ***2.1.4. Надежность работы, технические и технологические проблемы в системе электроснабжения***

На электрических сетях периодически случаются аварийные ситуации, а также проводятся плановые отключения электроэнергии. Сводные данные об отказах на электросетевых объектах подлежат опубликованию и размещены на официальных сайтах сетевых организаций.

Информация о техническом состоянии ВЛ-0,4 кВ и КТП 10/0,4 кВ в населенных пунктах муниципального образования пос. Добрятино представлена в таблицах 1.2.8 и 1.2.9 Обосновывающих Материалов.

Для повышения качества предоставляемых услуг сетевыми организациями периодически проводятся различные организационные и техническое мероприятия: составление и анализ балансов электроэнергии по подстанциям, организация рейдов для выявления безучетного потребления, проверка технического состояния, замена старых и установка новых приборов учета, замена нагруженных ТП на большую мощность, выравнивание нагрузок в ТП и электрических сетях и др.

В рамках реализации инвестиционной программы филиалом Владимирэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья» проводится поэтапная работа по замене устаревших линий электропередач всех классов напряжения на более современные, в том числе СИП.

### ***2.1.5. Воздействие на окружающую среду***

Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срока эксплуатации:

- масляные силовые трансформаторы;
- высоковольтные масляные выключатели;
- масляные кабели;
- аккумуляторные батареи.

Масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели несут опасность разлива масла и вероятность попадания его в почву и воду. Во избежание разливов необходимо соблюдать все требования техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла и т.д. Необходима правильная утилизация масла и отработавших трансформаторов и выключателей.

Для исключения опасности нанесения ущерба окружающей среде возможно применение сухих трансформаторов и вакуумных выключателей вместо масляных.

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) на период до 2030 г.»

Масляные кабели по истечении срока эксплуатации остаются в земле и, при дальнейшем старении, происходит разрушение изоляции и попадание масла в почву. Для предотвращения данного воздействия необходимо использовать кабели с пластмассовой изоляцией либо с изоляцией из сшитого полиэтилена.

#### ***2.1.6. Тарифы на коммунальные услуги***

Постановлением Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области №41/283 от 08.12.2020 года утверждены цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей и представлены в таблице 1.2.10. Обосновывающих Материалов.

## **2.2. Анализ существующего состояния системы теплоснабжения**

### **2.2.1. Институциональная структура теплоснабжения**

Теплоснабжение потребителей муниципального образования пос. Добрятино (население, объекты социальной сферы) осуществляется от индивидуальных источников теплоснабжения.

Поставка тепловой энергии с помощью централизованной системы теплоснабжения в МО пос. Добрятино осуществляется только на территории воинской части 55443-ВГ от трех источников теплоснабжения:

- котельная инв. № 217а, Гусь-Хрустальный район, пос. Добрятино;
- котельная инв. № 216, Гусь-Хрустальный район, пос. Добрятино;
- котельная инв. № 194, Гусь-Хрустальный район, пос. Добрятино.

На территории муниципального образования регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения на всех вышеуказанных котельных занимается ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России.

Функциональная структура систем централизованного теплоснабжения муниципального образования представляет производство тепловой энергии и ее транспортировка до потребителей единым юридическим лицом для организаций: ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России.

В остальных сельских населенных пунктах центральное теплоснабжение отсутствует. Каждый потребитель и частные жилые дома в следующих населенных пунктах: дер. Алферово, с. Георгиево, дер. Потапково, дер. Усады, дер. Ильино, пос. Махинский, дер. Ново-Павликово имеют собственные источники тепла - это индивидуальные бытовые котлы или отопительные печи, а также др. источники теплоснабжения.

### **2.2.2. Характеристика системы теплоснабжения**

Все котельные, эксплуатируемые регулируемой организацией ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, на территории муниципального образования п. Добрятино работают на каменном угле. Резервное топливо на котельных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России технологически не предусмотрено. Теплоносителем котельных является вода, котельные работают в водогрейном режиме. Отбор пара абонентами не осуществляется.

Подробные характеристики котельных приведены в таблице 1.1.1. Обосновывающих Материалов.

Для покрытия тепловых нагрузок на отопление и вентиляцию потребителей применяется теплоноситель с параметрами 95-70 °С в подающем и обратном трубопроводах соответственно. Для нужд горячего водоснабжения температура воды обеспечивается на уровне 60 °С в точке водоразбора.

Суммарная протяженность тепловых сетей на территории в/ч 55443-ВГ муниципального образования пос. Добрятино составляет 2277,5 метров в двухтрубном исчислении. Характеристика тепловых сетей МО пос. Добрятино представлена в таблице 1.1.3. Обосновывающих Материалов.

Дополнительно, на территории муниципального образования расположено 9 ведомственных источников теплоснабжения - таблица 1.1.2. Обосновывающих Материалов.

### **2.2.3. Резервы и дефициты мощности в системе теплоснабжения**

Общая установленная тепловая мощность источников теплоснабжения муниципального образования, обеспечивающая балансы покрытия присоединенной тепловой нагрузки на 2021 год, составляет 5,68 Гкал/ч. Общая тепловая нагрузка потребителей в военном городке в/ч 55443-ВГ муниципального образования пос. Добрятино составляет 5,226 Гкал/ч.

По котельным военного городка МО пос. Добрятино имеются следующие резервы тепловых мощностей:

- Котельная инв. №194: дефицит 0,773 Гкал/час;
- Котельная инв. №216: дефицит 1,294 Гкал/час;
- Котельная инв. №217а: резерв 0,826 Гкал/час.

Информация о тепловых балансах и балансе мощности котельных МО поселка Добрятино представлены в таблицах 1.1.5. и 1.1.6. Обосновывающих Материалов.

Описание зоны действия источников теплоснабжения муниципального образования посёлок Добрятино представлено в таблице 1.1.4. Обосновывающих Материалов.

### **2.2.4. Надежность работы, технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения**

Информация о показателях надежности систем теплоснабжения муниципального образования пос. Добрятино приведена в таблице 1.1.7. Обосновывающих Материалов.

Все котельные на территории пос. Добрятино признаны малонадежными, категория готовности - удовлетворительная.

По итогам проведенного анализа текущего состояния системы теплоснабжения МО посёлок Добрятино были выявлены следующие основные технические и технологические проблемы в системах теплоснабжения:

1. Технологическое оборудование на котельных пос. Добрятино имеет высокую степень износа, в результате продолжительного периода её эксплуатации;
2. Значительная часть тепловых сетей отработала свой ресурс и требует обновления;
3. Отсутствие приборов учета в полном объеме на объектах теплоснабжения и у потребителей не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым потребителем и уровень потерь при ее транспортировке. Техническая возможность установки общедомовых приборов учета в жилых зданиях невозможна, по причине отсутствия помещений тепловых пунктов в них.

### **2.2.5. Воздействие на окружающую среду**

Самым большим источником выбросов загрязняющих веществ являются источники тепловой энергии, которые оказывают следующие виды воздействия на окружающую среду:

- выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ;

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) на период до 2030 г.»

- сбросы загрязняющих веществ в водные объекты;
- размещение отходов производства;
- шумовое загрязнение;
- тепловая эмиссия;
- электромагнитные поля.

Выбросы загрязняющих веществ по рассматриваемым источникам теплоснабжения не превышают значений предельно допустимых выбросов (ПДВ).

Значительное влияние на количество выбросов в атмосферу оказывает режим работы котельного оборудования. Качественная настройка режимов горения позволяет уменьшить количество вредных выбросов и существенно повысить экономичность работы оборудования. Для этого необходимо осуществлять регулярные мероприятия по:

- лабораторному контролю уходящих газов от котлов;
- техническому обслуживанию и поверке газоанализаторов;
- контролю качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны.

#### **2.2.6. Тарифы на коммунальные услуги**

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России за 2020 г. приведены в таблице 1.1.9. Обосновывающих Материалов.

Состав финансовых потребностей ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России для осуществления производственной деятельности в сфере теплоснабжения представлен в таблице 1.1.10. Обосновывающих Материалов.

Тарифы на тепловую энергию ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по системе коммунальной инфраструктуры пос. Добрятино утверждены Постановлением ДГРЦТ Владимирской области № 44/400 от 18.12.2020 г. и приведены в таблице 1.1.11. Обосновывающих Материалов.

Тарифы на горячую воду ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по системе коммунальной инфраструктуры пос. Добрятино утверждены Постановлением ДГРЦТ Владимирской области № 44/401 от 17.12.2020 г. и приведены в таблице 1.1.12. Обосновывающих Материалов.

## **2.3. Анализ существующего состояния системы водоснабжения**

### **2.3.1. Институциональная структура водоснабжения**

Исходя из определения централизованной системы холодного водоснабжения на территории муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение), можно выделить следующие системы:

- централизованная система холодного водоснабжения пос. Добрятино;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Алферово / дер. Ильино;
- централизованная система холодного водоснабжения с. Георгиево;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Потапково;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Усады.

Гарантирующей организацией, осуществляющую деятельность в сфере холодного водоснабжения на территории муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) является ООО «Водник».

Эксплуатационная зона ответственности ООО «Водник» распространяется на весь комплекс централизованных систем водоснабжения населенных пунктов МО пос. Добрятино сельское поселение Гусь-Хрустального района.

На основании заключенного договора аренда в зоне эксплуатационной ответственности ООО «Водник» находятся артезианские скважины, магистральные и распределительные сети водопровода.

По состоянию на 2021 год системы централизованного водоснабжения отсутствуют в 2 населенных пунктах МО пос. Добрятино сельское поселение (пос. Махинский, дер. Ново-Павликово). Водоснабжение в данных населенных пунктах осуществляется от шахтных колодцев и одиночных скважин мелкого заложения.

### **2.3.2. Характеристика системы водоснабжения**

Централизованное водоснабжение в населенных пунктах МО пос. Добрятино состоит из 1÷2 артскважин, водонапорной башни и тупиковых водопроводных сетей.

Вода из артскважин погружными насосами подается в водонапорные башни и далее в водопроводные сети населённых пунктов.

Системы водоснабжения применяются низкого давления и обеспечивают подачу воды на хозяйственно-питьевые нужды населения, и полив приусадебных участков.

Для наружного пожаротушения жилой застройки населённых пунктов используются пожарные водоёмы. В поселке Добрятино расположена пожарная часть на две машины. Пожарные гидранты, установленные на водопроводной сети в сельском поселении отсутствуют.

Информация по источникам водоснабжения, расположенных на территории муниципальное образование пос. Добрятино (сельское поселение) представлена в таблице 1.3.2 Обосновывающих Материалов.

Характеристика водозаборных узлов МО пос. Добрятино представлена в таблице 1.3.3. Обосновывающих Материалов.

На водозаборных сооружениях МО пос. Добрятино (сельское поселение) станции

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) на период до 2030 г.»

очистки и водоподготовки не предусматриваются.

Контроль качества питьевой воды осуществляет филиал ФГУ «Центр гигиены и эпидемиологии во Владимирской области» г. Гусь-Хрустальный и Гусь-Хрустальном районе. По итогам проведенных анализов качество воды скважин по санитарно-гигиеническим и микробиологическим показателям соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Данные лабораторных исследований воды из артскважин пос. Добрятино, приведены в таблице 1.3.4. Обосновывающих Материалов.

Общая протяженность водопроводной сети в МО пос. Добрятино составляет 29,12 км. Подробное техническое описание водопроводных сетей в разрезе населенных пунктов представлено в таблице 1.3.5. Обосновывающих Материалов.

Основным потребителем холодной воды на территории муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) является население - 89,7% от общего потребления. Бюджетные потребители составляют 5,4% от общего потребления. Прочие потребители- 4,9% от общего потребления.

### ***2.3.3. Резервы и дефициты мощности в системе водоснабжения***

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы водоснабжения муниципального образования пос. Добрятино представлен в таблице 1.3.6. Обосновывающих Материалов.

Как видно из таблицы, на территории муниципального образования пос. Добрятино сельское поселение присутствует значительный резерв мощности по производительности источников водоснабжения (81-98%) от дебита скважины.

Общий баланс водоснабжения муниципального образования пос. Добрятино сельское поселение, в части объектов коммунального комплекса, эксплуатируемых ООО «Водник», представлен в таблице 1.3.7. Обосновывающих Материалов. Территориальный баланс подачи воды представлен в таблице 1.3.8. Обосновывающих Материалов.

Годовой объем отпущенной воды по данным ООО «Водник» за 2018 год составляет 55,899 тыс. м<sup>3</sup>/год, при этом объем забора воды равен 63,967 тыс. м<sup>3</sup>/год. Объем покупной воды со стороны 4,28 тыс. м<sup>3</sup>/год. Покупка воды осуществляется у ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России для обеспечения небольшой части абонентов на территории пос. Добрятино. Расход воды на хозяйственные нужды предприятия в 2018 году отсутствовал. Потери воды при её транспортировке составляют 18,1% от объема поднятой воды.

Основная доля подъема воды приходится на систему централизованного водоснабжения пос. Добрятино (69% от объема поданной воды) и дер. Ильино (17% от объема поданной воды).

### ***2.3.4. Надежность работы, технические и технологические проблемы в системе водоснабжения***

Надежность системы водоснабжения МО поселок Добрятино (сельское поселение) характеризуется, как удовлетворительная.

К основным проблемам централизованных систем водоснабжения на территории муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) можно отнести:

1. Отсутствие резервных скважин;
2. Низкая степень автоматизации и телемеханизации объектов и, соответственно, длительное время поиска и устранения повреждений;
3. Износ и несоответствие насосного оборудования современным требованиям по надежности и нормативному электропотреблению водозаборов;
4. Отсутствие ограждения зон санитарной охраны первого пояса.

### **2.3.5. Воздействие на окружающую среду**

Предписаний от органов, осуществляющих государственный надзор, муниципальный контроль, об устранении нарушений влияющих, на качество и безопасность воды не поступало.

Одним из постоянных источников концентрированного загрязнения поверхностных водоемов являются сбрасываемые без обработки стоки, образующиеся в результате промывки фильтровальных сооружений станций водоочистки. Находящиеся в их составе взвешенные вещества и компоненты технологических материалов, а также бактериальные загрязнения, попадая в водоем, увеличивают мутность воды, сокращают доступ света в глубину, и, как следствие, снижают интенсивность фотосинтеза, что в свою очередь приводит к уменьшению живых организмов, способствующих процессам самоочищения.

Водоочистные комплексы на источниках водоснабжения, эксплуатируемых МУП ЖКХ района отсутствуют. В рамках выполнения мероприятий Программы муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) до 2030 г. не планируется строительство станций очистки и водоподготовки.

Выбросов загрязняющих веществ в атмосферу существующие объекты водоснабжения не имеют.

### **2.3.6. Тарифы на коммунальные услуги**

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО «Водник» за 2020 год приведены в таблицах 1.3.9. и 1.3.10. Обосновывающих Материалов.

Состав финансовых потребностей ООО «Водник» район для осуществления производственной деятельности в сфере водоснабжения по статьям затрат представлен в таблице 1.3.11. Обосновывающих Материалов.

Тарифы на услуги холодного водоснабжения ООО «Водник» по системе коммунальной инфраструктуры пос. Добрятино утверждены Постановлением ДГРЦТ Владимирской области № 32/146 от 29.10.2020 г. и приведены в таблице 1.3.12. Обосновывающих Материалов.

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России за 2020 год приведены в таблице 1.3.13. Обосновывающих Материалов.

Состав финансовых потребностей ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России для осуществления производственной деятельности в сфере водоснабжения по статьям затрат представлен в таблице 1.3.14. Обосновывающих Материалов.

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) на период до 2030 г.»

Тарифы на услуги холодного водоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в том числе по системе коммунальной инфраструктуры пос. Добрятино утверждены Постановлением ДГРЦТ Владимирской области № 44/361 от 17.12.2020 г. и приведены в таблице 1.3.15. Обосновывающих Материалов.

## **2.4. Анализ существующего состояния системы водоотведения**

### **2.4.1. Институциональная структура водоотведения**

На территории муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) отсутствуют централизованные системы водоотведения.

Хозяйственно-бытовые стоки поступают в канализационные колодцы из кирпича или сборного ж/б, а также выгребов, объемами 30 и 100 м<sup>3</sup> для многоквартирных жилых домов и 30 м<sup>3</sup> для двух-, трёх-, четырёхквартирных жилых домов. Выгреба сделаны из сборных ж/б блоков или ёмкости из м/к.

Вывоз жидких бытовых отходов осуществляет в места, согласованные с органами санитарного надзора.

### **2.4.2. Характеристика системы водоотведения**

Отвод хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных трубопроводов в выгребные ямы и канализационные колодцы.

Сети внутридомовых канализационных трубопроводов построены из чугунных и полипропиленовых труб Ø50 - 100 мм.

### **2.4.3. Резервы и дефициты мощности в системе водоотведения**

Информация, об объеме вывезенных сточных вод с территории муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) приведена в таблице 1.4.1. Обосновывающих Материалов.

### **2.4.4. Надежность работы, технические и технологические проблемы в системе водоотведения**

Основной проблемой является отсутствие очистных сооружений на территории населенных пунктов с централизованными системами холодного водоснабжения, как следствие сброс неочищенных сточных вод в водные объекты. В населенных пунктах с отсутствующей системой централизованного водоотведения стоки собираются в выгребные колодцы, из которых вывозятся потом на очистные сооружения других населенных пунктов. При использовании выгребных колодцев возможны нарушения герметичности конструкции, подтопление их грунтовыми водами, как следствие протекания сточных вод в грунт. Загрязнение создает угрозу причинения вреда жизни и здоровью населения, возникновения и распространения инфекционных заболеваний, так как в канализационных стоках превышены микробиологические, паразитологические и санитарно-химические показатели.

### **2.4.5. Воздействие на окружающую среду**

Все хозяйственно-бытовые сточные воды перекачиваются из выгребных ям и канализационных колодцев в ассенизационные машины и вывозятся в места, согласованные с органами санитарного надзора.

Поверхностно-ливневые сточные воды не организовано отводятся через почву.

#### **2.4.6. Тарифы на коммунальные услуги**

Организации коммунального комплекса, осуществляющие регулируемый вид деятельности по передаче, транспортировке или очистки сточных вод на территории муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) отсутствуют.

### **2.5. Анализ существующего состояния системы сбора и утилизации твердых бытовых отходов**

#### **2.5.1. Институциональная структура сбора и утилизации твердых бытовых отходов**

Территория муниципального образования пос. Добрятино сельское поселение относится к третьей зоне действия регионального оператора.

В соответствии с проведенным Департаментом природопользования и охраны окружающей среды Владимирской области конкурсным отбором выбран Региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее - ТКО) - ООО «ЭКО - транс» (зона № 3, в которую входит Гусь-Хрустальный район). Деятельность по оказанию услуг в области обращения с ТКО Региональный оператор осуществляет с 1 декабря 2019 года.

В обязанности Регионального оператора входят сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, захоронение ТКО, в соответствии с региональной программой в области обращения с отходами и территориальной схемой обращения с отходами.

Сведения об организациях, осуществляющих деятельность в сфере твердых и жидких коммунальных отходов на территории муниципального образования пос. Добрятино сельское поселение представлены в таблице 1.5.1. Обосновывающих Материалов.

Актуальный реестр предприятий, осуществляющих сбор, транспортировку и переработку ТБО на территории МО пос. Добрятино сельское поселение и имеющих соответствующие лицензии, содержится на официальном сайте территориального органа Росприроднадзора по Владимирской и Ивановской областям. Данную информацию можно так же получить посредством специального сервиса ЕГИС УОИТ.

Информация об этапах транспортировки и размещения ТКО, образуемых на территории МО пос. Добрятино сельское поселение, содержится в территориальной схеме обращения с отходами Владимирской области (<https://dpp.avо.ru/territorial-naa-shema-obrasenia-s-tko>).

#### **2.5.2. Характеристика системы сбора и утилизации твердых бытовых отходов**

На территории муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) сбор и накопление отходов осуществляется в контейнеры на оборудованных и необорудованных контейнерных площадках (не имеют твердого покрытия и ограждения). Крупногабаритные отходы складированы непосредственно около контейнеров или специальные секции для КГО.

Реестр мест накопления ТКО на территории муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) представлен в таблице 1.5.2. Обосновывающих Материалов.

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) на период до 2030 г.»

На территории Гусь-Хрустального района объекты по размещению отходов (свалки, полигоны ТБО) имеющие соответствующие лицензии и разрешения на эксплуатацию объектов по размещению отходов отсутствуют.

Согласно, Территориальной схеме обращения с отходами на территории Владимирской области, существующая схема потоков ТКО заключается в следующем:

- ТКО образуемые на территории Гусь-Хрустального района транспортируются на объект размещения отходов Муромская городска свалка ТБО и промотходов.

### ***2.5.3. Резервы и дефициты в системе сбора и утилизации твердых бытовых отходов***

Контейнерный парк представлен металлическими контейнерами объемом 1,25 м<sup>3</sup> для ТКО.

Общее количество площадок накопления отходов составляет 17 ед. Общее количество контейнеров на территории муниципального образования - 38 шт.

Во время дачного сезона актуальной становится проблема охвата плановым удалением ТКО от дачных и садоводческих товариществ, по заключению договоров на вывоз ТКО и оплате соответствующих услуг от данных потребителей.

### ***2.5.4. Надежность работы, технические и технологические проблемы в системе сбора и утилизации твердых бытовых отходов***

В связи с тем, что Территориальная схема обращения с отходами на территории Владимирской области рассматривает объемы накопления отходов в целом по территории муниципального района, то далее по тексту приводятся сводные значения по территории Гусь-Хрустального района, включающие в себя значения МО пос. Добрятино (сельское поселение).

Основными категориями источников образования отходов на территории сельского поселения является население. Общий расчётный норматив накопления ТКО и КГО от населения составляет 74 628,70 м<sup>3</sup>/год.

На объемы образования отходов в муниципальном образовании пос. Добрятино сельское поселение влияют такие факторы как: численность населения, уровень жизни, кратковременное пребывание дачников в праздничные и выходные дни.

В среднем на территории сельского поселения образовывается 3,2 тыс. куб. м./год отходов, что составляет 4,3% от общего объема отходов Гусь-Хрустального района.

### ***2.5.5. Воздействие на окружающую среду***

В настоящее время особенно острой остается проблема удаления ТКО с оказанием наименьшего негативного воздействия на окружающую среду. Проблеме ТКО свойственны следующие тенденции: рост объемов образования, а также постоянное усложнение состава.

По состоянию на 2021 год на территории Гусь-Хрустального района находится 33 несанкционированные свалки. Объекты размещения и обработки ТКО отсутствуют.

Органы территориального Росприроднадзора, представители администрации муниципального образования и общественность постоянно ведут работу по выявлению несанкционированных мест складирования и размещения отходов.

### **2.5.6. Тарифы на коммунальные услуги**

Постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 №484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» утверждены Основы ценообразования и Правила регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами (ТКО).

Регулированию подлежит единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО (затраты на обезвреживание ТКО + затраты на захоронение ТКО+ затраты на сбор и транспортирование ТКО). Единый тариф на услуги регионального оператора по обращению с ТКО утверждается в соответствии с условиями соглашения, заключаемого между региональным оператором и уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ по результатам конкурса на выбор регионального оператора.

Тариф для регионального оператора ООО «ЭКО-Транс» в области обращения с ТКО утвержден Постановлением ДГРЦТ Владимирской области № 44/396 от 18.12.2020 и представлен в таблице 1.5.11. Обосновывающих Материалов.

Основные финансово-экономические показатели деятельности ООО «ЭКО-транс» и величина необходимой валовой выручки представлены в таблице 1.5.9. и 1.5.10. Обосновывающих Материалов.

## **2.6. Анализ существующего состояния системы газоснабжения**

### **2.6.1. Институциональная структура газоснабжения**

Газоснабжение муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) обеспечивается газотранспортным предприятием – АО «Газпром газораспределение Владимир».

Основными видами деятельности компании являются транспортировка природного газа по распределительным газопроводам и газопроводам-вводам, техническое обслуживание объектов газораспределения и газопотребления, эксплуатация и развитие газотранспортных систем, а также техническое обслуживание газового оборудования.

Магистральные газопроводы, газораспределительные станции (ГРС), расположенные на территории муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение), входят в зону эксплуатационной ответственности АО «Газпром газораспределение Владимир».

Реализация (продажа) газа на территории МО пос. Добрятино (сельское поселение) производится ООО «Газпром межрегионгаз Владимир».

Компания осуществляет поставку природного газа промышленным, коммунально-бытовым потребителям и населению Владимирской области в строгом соответствии с заключенными договорами. Поставка газа осуществляется гражданам, проживающим частных жилых и многоквартирных домах.

Поставка сжиженного газа потребителям на территории муниципального образования осуществляется ООО «ЮТА-Автогаз» и прочими юридическими лицами.

### **2.6.2. Характеристика системы газоснабжения**

Газоснабжение потребителей муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) осуществляется природным и сжиженным газом.

В настоящее время природным газом газифицированы три населенных пункта (п. Добрятино, д. Ильино, д. Алферово). Газ подается с ГРС «Воровского» по межпоселковым газопроводам высокого давления до ГРП муниципального образования. По газопроводам низкого давления газ с ГРП подается на котельные поселка и населению.

Подача газа потребителям осуществляется по двухступенчатой схеме: среднего и низкого давления. Связь между ступенями осуществляется через ГРП, ШГРП.

Газ используется для:

- бытовых нужд населения (приготовление пищи и горячей воды);
- в качестве топлива для источников централизованного теплоснабжения (котельных);
- на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение от индивидуальных газовых котлов для объектов общественно-деловой застройки.

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) на период до 2030 г.»

Сжиженный газ, поступает от газонаполнительных станций (ГНС) и используется населением в качестве топлива для приготовления пищи и горячей воды.

Технические характеристики системы газоснабжения Гусь-Хрустального района представлены в таблице 1.6.1. Обосновывающих Материалов.

Общая характеристика системы газоснабжения муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) представлена в таблице 1.6.2. Обосновывающих Материалов.

В отношении системы газоснабжения периодически проводят техническое обслуживание устройств газораспределения и газопотребления. Все эксплуатируемые объекты системы на сегодняшний день находятся в удовлетворительном состоянии.

### ***2.6.3. Резервы и дефициты в системе газоснабжения***

Источником подачи природного газа потребителям МО пос. Добрятино (сельское поселение) является одна газораспределительная станция (ГРС «Воровского»). Информация о производительности и свободной пропускной способности ГРС представлена в таблице 1.6.3. Обосновывающих Материалов.

Свободная пропускная способность ГРС «Воровского» составляет 88%.

На территории муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) газифицированы 3 населенных пункта из 8 (таблица 1.6.4. Обосновывающих Материалов). Не газифицированными остаются 5 населенных пунктов.

### ***2.6.4. Надежность работы, технические и технологические проблемы в системе газоснабжения***

Изменение газопотребления на территории муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение), на основании сведений ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» приведено в таблице 1.6.5. Обосновывающих Материалов.

Потребление природного газа потребителями ежегодно сокращается. Среднегодовое снижение составляет в среднем -3% в год, в газифицированных населенных пунктах.

Данные по реализации сжиженного газа в границах МО пос. Добрятино сельское поселение представлены в таблице 1.6.6. Обосновывающих Материалов.

Информация об аварийных инцидентах в системах газоснабжения и газопотребления на территории Гусь-Хрустального района представлена в таблице 1.6.7. Обосновывающих Материалов.

### ***2.6.5. Воздействие на окружающую среду***

Газораспределительные станции (ГРС) предназначены для подачи газа потребителям (населенным пунктам, промышленным предприятиям и т. д.) в заданном количестве, с определенным давлением, необходимой степенью очистки.

Помимо экономической эффективности, газ является более экологичным. При использовании газа, в воздух выбрасывается меньше вредных веществ. Поэтому уменьшается негативное воздействие на окружающую среду.

При эксплуатации ГРС допускаются выбросы природного газа (включающие одорант, если газ поступает одорированным), величина которых зависит от состава и типа установленного технологического оборудования.

Источниками выделения продуктов сгорания природного газа на ГРС в зависимости от установленного оборудования могут быть:

- подогреватели природного газа;
- котельные малой производительности.

Залповые (кратковременные) выбросы природного газа учитываются в годовых нормативах выбросов.

Для предупреждения и своевременной ликвидации утечек предусмотрен систематический контроль герметичности оборудования, арматуры, сальниковых уплотнений, сварных и фланцевых соединений, трубопроводов.

Газорегуляторные пункты предназначены для понижения входного давления газа до заданного уровня и поддержания его на выходе постоянным. Все газорегуляторные пункты (за исключением стационарных) являются типовым изделием полной заводской готовности.

Потенциальным источником воздействия на среду обитания и здоровье человека по фактору химического воздействия, среди перечисленных типов газорегуляторных пунктов, могут быть стационарные (в специальном здании) или блочные газорегуляторные пункты, оснащенные газовой котельной установкой.

Уровень шумового воздействия ГРП не превысит допустимый уровень за пределами промплощадки при условии расположения потенциальных источников шума (газорегулирующего оборудования) в блок-боксах с обшивкой тепло- и звукоизолирующими материалами или в отдельном здании со стенами со звукоизоляцией (по проектным решениям).

Для стационарных газорегуляторных пунктов, при расположении оборудования, источников постоянного шума (регуляторов давления газа) на открытой площадке, уровень шумового воздействия определяется расчетом.

#### **2.6.6. Тарифы на коммунальные услуги**

Постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 29.06.2021 № 18/45 утверждены розничные цены на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» населению, для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд (кроме газа для заправки автотранспортных средств), не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Владимир». Данные приведены в таблице 1.6.9. Обосновывающих Материалов.

Постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 17.12.2020 № 44/363 утверждены предельные розничные цены на сжиженный газ, реализуемый ООО «ЮТА-АвтоГаз» населению Владимирской области для бытовых нужд. Данные приведены в таблице 1.6.10. Обосновывающих Материалов.

## **2.7. Анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей**

### **2.7.1. Утвержденная программа энергоресурсосбережения, её целевые показатели**

По состоянию на 2021 г., в целях реализации требований Федерального закона №261-ФЗ на территории муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) действует муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования поселок Добрятино (сельское поселение) Гусь-Хрустального района Владимирской области на 2018-2021 годы», утвержденная постановлением администрации муниципального образования поселок Добрятино (сельское поселение) Гусь-Хрустального района Владимирской области от 01.11.2017 г. №92а.

Цель программы:

- оценка эффективности использования топливно-энергетических ресурсов;
- снижение затрат при поставке топливно-энергетических ресурсов;
- снижение расходов бюджета города на энергетические ресурсы;
- повышение надёжности энергоснабжения.

Задачи программы:

- экономия энергоресурсов в результате проведения энергосберегающих мероприятий.
- сокращение «коммерческих» потерь учреждений в результате установки приборов учета.

Подробная информация о проектах, направленных на энергосбережение представлена в таблице 2.1.2. Обосновывающих Материалов.

Объем финансирования, необходимый для реализации мероприятий настоящей Программы оценивается в 3 684,7 тыс. рублей - таблица 2.1.3. Обосновывающих Материалов.

Источниками финансирования для осуществления мероприятий Программы являются средства областного и местного бюджета.

### ***2.7.2. Анализ состояния выполнения программы в части установки приборов учета и в части реализации энергосберегающих мероприятий***

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - ФЗ-261) производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учёту с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

Вода, забранная из подземных источников и подаваемая для реализации, учитывается расходомерами, установленных на водозаборных узлах. Для коммерческого учета воды на скважинах используются приборы учета, перечень которых представлен в таблице 2.2.1. Обосновывающих Материалов.

В таблице 2.2.2. Обосновывающих Материалов представлена сводная информация о приборном учете ресурсов у потребителей.

Исходя из этих данных, можно отметить, что на год формирования муниципальной Программы наблюдается 100 % оприборенность всех потребителей по электрической энергии и учета природного газа. 66% наблюдается в сфере водоснабжения.

### **3. Перспективы развития поселения, городского округа, и прогноз спроса на коммунальные ресурсы**

#### **3.1. Количественное определение перспективных показателей развития поселения, городского округа**

Перспективные показатели развития муниципальных образований Гусь-Хрустального района подробно описаны в ОБЩЕЙ ЧАСТИ Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

Перечень муниципальных программ, действующих на территории муниципального образования Гусь-Хрустальный район приведен в таблице 9 Общей части Программы.

Прогноз социально-экономического развития муниципальных образований Гусь-Хрустального района приведен в таблице 12 Общей части Программы.

Прогнозные показатели по жилищному фонду приведены в таблице 13 Общей части Программы.

### **3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы**

#### **3.2.1. Прогноз спроса в системе электроснабжения**

Информация по электрическим нагрузкам потребителей населенных пунктов муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) приведено в таблице 3.5.1. Обосновывающих материалов.

Рост электрических нагрузок на 1 очередь (1,29 МВт) и расчетный срок (1,48 МВт) обусловлен необходимостью создания комфортных условий жизни населения, освоением неиспользуемых территорий для создания объектов социальной и промышленной сферы (таблица 3.5.2. Обосновывающих Материалов).

Покрытие электрических нагрузок поселения на все сроки проектирования предусматривается от существующих трансформаторных подстанций с учетом их реконструкции. Для обеспечения электроснабжением новых производств потребуется строительство новых трансформаторных подстанций.

Необходима реконструкция трансформаторных подстанций, находящихся в неудовлетворительном состоянии, и изношенных сетей 10/0,4 кВ. Для увеличения надежности электроснабжения потребителей рекомендуется закольцовка тупиковых участков существующей и проектируемой схем электроснабжения.

#### **3.2.2. Прогноз спроса в системе теплоснабжения**

Для обеспечения потребности в тепловой энергии на территориях нового строительства рекомендуется размещать индивидуальные источники теплоснабжения, работающих на газовом топливе. Котельные предполагаются локальными, работающими, в основном, на потребителей конкретного застройщика. Параметры котельных, их размещение и схема подачи тепла потребителям будут определены каждым инвестором индивидуально на последующих стадиях проектирования.

Перспективная схема теплоснабжения остается децентрализованной, что обусловлено рассредоточенностью существующих и проектируемых потребителей, имеющих, к тому же, незначительные единичные нагрузки.

Перспективные балансы тепловой энергии и мощности в части группы потребителей, подключенных к централизованной системе теплоснабжения муниципального образования поселок Добрятино (сельское поселение), представлены в таблицах 3.1.1. и 3.1.2. Обосновывающих Материалов.

#### **3.2.3. Прогноз спроса в системе водоснабжения**

Прогнозный баланс холодного водоснабжения по территории муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) представлен в таблице 3.2.1. Обосновывающих Материалов.

Так как на территории муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) в зоны эксплуатационной ответственности регулируемых организаций входит несколько систем централизованного холодного водоснабжения, то в таблице

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) на период до 2030 г.»

**3.2.2. Обосновывающих Материалов** представлены территориальные объемы водоснабжения.

При прогнозировании расходов воды на водоснабжение учитывались положения Генерального плана муниципального образования, а также сведения от водоснабжающей организации, утвержденные департаментом государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области.

К 2030 году годовое потребление составит 58,248 тыс. м<sup>3</sup>/год.

Прогнозируемые объемы потребления воды и резервы (дефициты) мощности источников водоснабжения с 2021 по 2030 годы приведены в таблице 3.2.3. Обосновывающих Материалов. Планируемый резерв источников водоснабжения составляет более 80%, что гарантирует устойчивую, надежную работу всего комплекса водоснабжения и дает возможность получать качественную питьевую воду в количестве, необходимом для обеспечения жителей и юридических лиц на территории пос. Добрятино.

#### ***3.2.4. Прогноз спроса в системе водоотведения***

Прогнозируемые объемы поступления сточных вод в нецентрализованные системы водоотведения на срок до 2030 года представлены в таблице 3.3.1. Обосновывающих Материалов.

Количество жителей, состав административных объектов и объектов соцкультбыта приняты равными прогнозным показателям Генерального плана муниципального образования.

Создание централизованных систем водоотведения на период действия Программы (до 2030 года) не предусматривается.

#### ***3.2.5. Прогноз спроса в системе сбора и утилизации твердых бытовых отходов***

Постановлением Департамента природопользования и охраны окружающей среды администрации Владимирской области от 22.01.2018 г. №05/01-25 установлены нормативы накопления ТКО на территории Владимирской области и представлены в таблице 3.4.1. Обосновывающих Материалов.

По статистике предыдущих лет нормы образования в расчете на одного жителя растут. Несмотря на относительное постоянство морфологического состава отходов, соотношение компонентов изменяется в сторону увеличения доли полимерных материалов (полиэтилена, полипропилена, пластмасс). На основании исследований, проводимых ГУП УНИИ АКХ им. К.Д. Памфилова годовой рост нормы накопления принят - 1,5%.

Исходя из вышеизложенного, в перспективе будет наблюдаться рост объёмов накопления отходов в границах муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение). И к 2030г. норма отходов составит 2,52 м<sup>3</sup>/чел. Подробные числовые данные представлены в таблице 3.4.2. Обосновывающих Материалов.

#### ***3.2.6. Прогноз спроса в системе газоснабжения***

Согласно схемам газоснабжения и газификации Гусь-Хрустального района Владимирской области предусматривается значительное строительство газовой сети

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) на период до 2030 г.»  
поселения, с доведением охвата газоснабжения жилого фонда к расчетному до 90% газифицируемых населенных пунктов.

В перспективе природный газ предполагается использовать на нужды отопления, горячего водоснабжения и приготовления пищи. В качестве основных потребителей приняты газовые плиты с расходом газа 1,2 м<sup>3</sup>/ч и отопительные котлы с расходом газа 1,1 м<sup>3</sup>/ч.

Расход газа на коммунально-бытовые нужды сельского поселения в соответствии со схемой газоснабжения составит на расчетный срок (в том числе на первую очередь) 1782 м<sup>3</sup>/ч (1693 м<sup>3</sup>/ч).

Распределение газа по населенным пунктам сельского поселения приведено в таблице 3.6.1. Обосновывающих Материалов.

Увеличение общего объёма прогнозируемого спроса природного газа в границах МО пос. Добрятино (сельское поселение) к 2030 году оценивается на +16% от уровня 2020 года. Прогнозное увеличение количества абонентов, подключенных к системе газоснабжения на расчетный срок (до 2030 года), составит 106 ед.

#### 4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

В таблице 4.1 представлен перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры в динамике на период 2021-2030 годы.

**Таблица 4.1. - Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение)**

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027-2030 гг.
<b>Холодное водоснабжение</b>									
<b>1. Показатели качества воды</b>									
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0	0	0	0
<b>2. Показатели качества предоставляемых услуг</b>									
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащей организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед/км.	1,0	1,0	0,981	0,967	0,967	0,967	0,967
<b>3. Показатели эффективности использования ресурсов</b>									
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу	кВт*ч/куб. м	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) на период до 2030 г.»

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027-2030 гг.
	объема воды, отпускаемой в сеть								
3.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб.м	0	0	0	0	0	0	0
<b>Водоотведение и очистка сточных вод</b>									
Целевые показатели не приводятся по причине отсутствия централизованных систем водоотведения на территории муниципального образования									
<b>Теплоснабжение</b>									
<b>1. Показатели эффективности производства тепловой энергии</b>									
1	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	222,2	222,2	222,2	220,0	220,0	220,0	220,0
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,009	2,009	2,009	2,009	2,009	2,009	2,009
3	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(тонн)м3/м2	8,014	8,014	3,971	3,971	3,971	3,971	3,971
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения	%	92,0	79,2	61,4	61,4	58,1	58,1	58,1
5	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	90,76	116,95	116,95	123,69	123,69	123,69	123,69
6	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа)	отн.	-	-	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-
8	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	отн.	-	-	-	-	-	-	-
<b>2. Показатели надежности</b>									
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения (на 1 км. тепловых сетей)	шт/год	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт/год	0	0	0	0	0	0	0
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет.	30	31	32	33	34	35	39

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) на период до 2030 г.»

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027-2030 гг.
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа)	отн.	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	отн.	-	-	-	-	-	-	-
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии по зонам ЕТО*	%	0	0	0	0	0	0	0
<b>Электроснабжение</b>									
<b>1. Надежность (бесперебойность) снабжения услугами</b>									
1.1.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел.	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	Продолжительность оказания услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24
1.3.	Уровень потерь	%	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64
<b>2. Доступность услуги для потребителей</b>									
2.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к услуге	%	100	100	100	100	100	100	100
2.2.	Удельное электропотребление	кВт*ч/жителя в год	1150	1196	1244	1294	1345	1399	1637
<b>3. Экономическая эффективность деятельности</b>									
3.1.	Электрическая нагрузка	тыс. кВт	1,29	1,312	1,333	1,355	1,376	1,398	1,484
3.2.	Годовое число часов использования максимума электрической нагрузки	часов в год	4200	4300	4400	4500	4600	5050	5200
<b>Вывоз и утилизация ТКО</b>									
1.1.	Доля потребителей, охваченных плано-регулярной системой обращения с ТКО	%	77,7	77,7	80,7	80,7	83,5	86,8	92,6
1.2	Годовая норма образования отходов для населения	куб. м/год*чел	2,2	2,23	2,27	2,3	2,34	2,37	2,56
1.3	Количество площадок накопления ТКО	шт.	17	17	18	18	19	20	25

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) на период до 2030 г.»

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027- 2030 гг.
1.4	Доля ликвидированных мест несанкционированного размещения отходов к общему количеству выявленных мест несанкционированного размещения отходов	%	100	100	100	100	100	100	100
<b>Газоснабжение</b>									
<b>1. Надежность (бесперебойность) снабжения услугами</b>									
1.1.	Аварийность системы	ед./км	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Продолжительность оказания услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24
1.3.	Удельный вес сетей газоснабжения, нуждающихся в замене	%	0	0	0	0	0	0	0
<b>2. Доступность услуги для потребителей</b>									
2.1.	Уровень газификации в сельской местности	%	72,4	72,4	79,6	79,6	79,6	79,6	83,8
2.2.	Удельное потребление газа	м <sup>3</sup> /абонент	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) на период до 2030 г.»

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

Общая программа проектов в разрезе систем коммунальной инфраструктуры, реализация которых предусматривается муниципальной Программой представлена в таблице 5.1.

Таблица 5.1. - Программа проектов в разрезе систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение)

№ п/п	Наименование проекта	Общая стоимость реализации проекта, тыс. руб.	Срок реализации проекта, год					
			2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2030
<b>1. Система электроснабжения</b>								
1.1	Замена 71 светильника в населенных пунктах: д. Добрятино (8), с. Георгиево (41), д. Потапково(15) , д. Усады (7)	1 625,94		1 625,94				
1.2	Реконструкция ВЛ 0,4кВ д. Ильино Гусь-Хрустальный район (4,7 км)	6 485,84			6 485,84			
1.3	Реконструкция ВЛ 1003 ПС 110 кВ Добрятино с заменой опор и провода Гусь-Хрустальный р-н (протяж. 1 км)	2 362,19			2 362,19			
1.4	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ д. Ильино с заменой опор и провода Гусь-Хрустальный р-н (протяженность 4,7 км)	10 303,60				10 303,60		
1.5	Техническое перевооружение ВЛ-1010 ПС 110 кВ Добрятино с установкой реклоузера для закольцовки с ВЛ 1001 ПС 35 кВ Долбино Гусь-Хрустальный р-н (1 шт.)	2 266,26	111,42	2 154,84				
<b>3. Системы водоснабжения</b>								
3.1	Реконструкция наружной водопроводной сети по ул. Новая Стройка п. Добрятино (1 этап)	1 419,38				1 419,38		
3.2	Реконструкция наружной водопроводной сети по ул. Новая Стройка п. Добрятино (2 этап)	1 158,46				1 158,46		
<b>5. Сбор, сортировка и транспортировка ТКО</b>								
5.1	Ремонт существующих и обустройство новых контейнерных площадок на территории муниципального образования п. Добрятино (сельское поселение)	1 895,71	350,00	364,00	378,56	393,70	409,45	
<b>6. Система газоснабжения</b>								
6.1	Газопровод межпоселковый до с. Георгиево Гусь-Хрустального района	8 610,48		8 610,48				
6.2	Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов с. Георгиево Гусь-Хрустального района	6 600,00		6 600,00				

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

### 6.1. Объём и источник инвестиций по каждому проекту

Данные о совокупной потребности в капитальных вложениях для реализации всей программы инвестиционных проектов на протяжении прогнозного периода приведены в таблице 6.1.

Расчет оценки объемов капитальных вложений в строительство, реконструкцию и модернизацию объектов коммунальной инфраструктуры выполнен при использовании:

- действующих инвестиционных программ регулируемых организаций;
- нормативов цен строительства (НЦС 2021);
- утвержденных муниципальных и региональных программ по развитию систем коммунальной инфраструктуры.

Помимо капитальных затрат, инвестиционные затраты так же учитывают инфляционную составляющую, в соответствии с индексом-дефлятором инвестиций по данным Министерства экономического развития РФ.

Общая сумма инвестиций, предусмотренная на весь период разработки Программы, оценочно составляет 42 728 тыс. руб. в ценах, определенных в сопоставимых условиях.

Следует отметить, что затраты:

- для систем электроснабжения установлены на срок 2021-2024 гг.;
- для систем теплоснабжения отсутствуют;
- для систем водоснабжения установлены на срок 2024 г.;
- для систем водоотведения отсутствуют;
- для систем обращения с отходами установлены на срок 2021-2025 гг.;
- для системы газоснабжения установлены на срок 2022 г.

Выбор вышеуказанных сроков обусловлен сроком действия инвестиционных программ регулируемых организаций и сроком действия региональных программ.

Согласно п. 4 Постановления Правительства РФ от 14.06.2013 г. №502 В случае если в содержание мероприятий, установленных схемой и программой развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, программами в области обращения с отходами вносятся изменения, соответствующие изменения должны вноситься и в программу.

**Таблица 6.1. - Объем потребности в капитальных вложениях для реализации Программы и их источники**

№ п/п	Наименование организации	Источник инвестиций	План график мероприятий						ИТОГО капитальные затраты, тыс.руб.
			2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	
<b>1. Система электроснабжения</b>									
1	ПАО "Межрегиональная Распределительная Сетевая Компания Центра и Приволжья"	Бюджетные средства различных уровней	-	1 626	-	-	-	-	1 626
		Внебюджетные источники	111	2 155	8 848	10 304	-	-	21 418
		<b>ИТОГО</b>	<b>111</b>	<b>3 781</b>	<b>8 848</b>	<b>10 304</b>	-	-	<b>23 044</b>
<b>3. Системы водоснабжения</b>									
3	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; ООО "Водник"	Бюджетные средства различных уровней	-	-	-	-	-	-	-
		Внебюджетные источники	-	-	-	2 578	-	-	2 578
		<b>ИТОГО</b>	-	-	-	<b>2 578</b>	-	-	<b>2 578</b>
<b>5. Сбор, сортировка и транспортировка ТКО</b>									
5	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; ООО "ЭКО-транс"	Бюджетные средства различных уровней	350	364	379	394	409	-	1 896
		Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-
		<b>ИТОГО</b>	<b>350</b>	<b>364</b>	<b>379</b>	<b>394</b>	<b>409</b>	-	<b>1 896</b>
<b>6. Система газоснабжения</b>									
6	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»; АО "Газпром газораспределение Владимир"	Бюджетные средства различных уровней	-	-	-	-	-	-	-
		Внебюджетные источники	-	15 210	-	-	-	-	15 210
		<b>ИТОГО</b>	-	<b>15 210</b>	-	-	-	-	<b>15 210</b>
<b>В целом по всей системе коммунальной инфраструктуры</b>									
7	По программе в целом	Бюджетные средства различных уровней	350	1 990	379	394	409	-	3 522
		Внебюджетные источники	111	17 365	8 848	12 881	-	-	39 206
		<b>ИТОГО:</b>	<b>461</b>	<b>19 355</b>	<b>9 227</b>	<b>13 275</b>	<b>409</b>	-	<b>42 728</b>



## 6.2. Описание форм проектов

Классификация инвестиционных проектов представлена в таблице 6.2.1. и 6.2.2.

**Таблица 6.2.1. - Классификация предлагаемых инвестиционных проектов в сфере электроснабжения**

Наименование мероприятия	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Обеспечивающие снижение потребления энергетических ресурсов
<b>1. Система электроснабжения</b>			
Замена 71 светильника в населенных пунктах: д. Добрятино (8), с. Георгиево (41), д. Потапково(15), д. Усады (7)			X
Реконструкция ВЛ 0,4кВ д. Ильино Гусь-Хрустальный район (4,7 км)	X	X	
Реконструкция ВЛ 1003 ПС 110 кВ Добрятино с заменой опор и провода Гусь-Хрустальный р-н (протяженность 1 км)	X		
Реконструкция ВЛ 0,4 кВ д. Ильино с заменой опор и провода Гусь-Хрустальный р-н (протяженность 4,7 км)	X		
Техническое перевооружение ВЛ-1010 ПС 110 кВ Добрятино с установкой реклоузера для закольцовки с ВЛ 1001 ПС 35 кВ Долбино Гусь-Хрустальный р-н (1 шт.)	X	X	

**Таблица 6.2.2. - Классификация предлагаемых инвестиционных проектов в сфере тепло-, газо-, водоснабжения, водоотведения и системы обращения отходов**

Наименование мероприятия	Обеспечение текущей деятельности, в том числе развитие информационной инфраструктуры	Обеспечение надежности и бесперебойности систем коммунальной инфраструктуры	Нацеленные на присоединение новых потребителей	Обеспечивающие выполнение экологических требований
<b>3. Системы водоснабжения</b>				
Реконструкция наружной водопроводной сети по ул. Новая Стройка п. Добрятино (1 этап)		X		
Реконструкция наружной водопроводной сети по ул. Новая Стройка п. Добрятино (2 этап)		X		
<b>5. Сбор, сортировка и транспортировка ТКО</b>				
Ремонт существующих и обустройство новых контейнерных площадок на территории муниципального образования п. Добрятино (сельское поселение)		X		X
<b>6. Система газоснабжения</b>				
Газопровод межпоселковый до с. Георгиево Гусь-Хрустального района			X	

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) на период до 2030 г.»

Наименование мероприятия	Обеспечение текущей деятельности, в том числе развитие информационной инфраструктуры	Обеспечение надежности и бесперебойности систем коммунальной инфраструктуры	Нацеленные на присоединение новых потребителей	Обеспечивающие выполнение экологических требований
Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов с. Георгиево Гусь-Хрустального района			X	

**Выводы:**

1. Присоединение новых потребителей планируется к системе газоснабжения;
2. Практически все предлагаемые проекты предполагают обеспечение роста надежности ресурсоснабжения;
3. Отдельные проекты обеспечивают выполнение экологических требований и снижение потребления энергетических ресурсов.

**6.3. Динамика уровней тарифов, платы за подключение на весь период разработки программы**

Индексация тарифов на коммунальные ресурсы осуществлялась с учетом «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года».

**Таблица 6.3. - Значения индексов изменения цен по годам**

Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс изменения потребительских цен (инфляция)	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04
Природный газ (индексация оптовых цен для населения)	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Электроэнергия (индексация тарифов для населения)	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Индекс роста цен на организации ЖКХ	1,034	1,043	1,04	1,043	1,043
Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04

#### **6.4. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги**

Данный раздел содержит сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения по доходным группам и расчет прогнозной потребности в социальной поддержке и размера субсидий на оплату коммунальных услуг с учетом действующих федеральных и региональных стандартов максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату коммунальных услуг.

Основой прогноза являются прогнозные оценки о размерах среднедушевых доходов населения. Прогнозный размер доходов оценивался исходя из прогнозной динамики заработной платы и пенсий, а также иных социальных выплат населению, предусмотренных действующим законодательством (без учета льгот).

При расчете совокупного платежа на оплату населением коммунальных ресурсов учитывались следующие нормы потребления:

- Электроэнергия - 100 кВт\*ч в месяц;
- Холодная вода - 4,24 куб.м./чел в месяц;
- Жилая норма 29,8 кв.м./чел;
- Расход газа для приготовления пищи и подогрев воды 15,7 м<sup>3</sup>/чел в месяц;
- Расход газа для отопления жилых помещений 8 м<sup>3</sup>/кв.м площади в месяц;
- Обращение с ТКО 0,186 м<sup>3</sup>/чел в месяц.

Предельная доля расходов на коммунальные услуги собственных средств населения, получающего дотации, не должна превышать 20% от получаемого дохода.

Расчет прогнозного совокупного платежа населения муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) за коммунальные ресурсы определяется на основе прогноза спроса на коммунальные ресурсы, приведенном в Разделе 3 Обосновывающих Материалов. Кроме того, прогнозный совокупный платеж населения за коммунальные ресурсы зависит от тарифов на оплату услуг, приведенных в Разделе 1 Обосновывающих Материалов.

В таблице 15.1. Обосновывающих Материалов приведен анализ совокупного платежа населения пос. Добрятино (сельское поселение) за коммунальные ресурсы на 2021 год. Совокупный расход на коммунальные услуги в месяц на человека с 1 июля 2021г. в МО пос. Добрятино (сельское поселение) составляет 2 527,99 руб.

Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения отражено в таблице 6.4.

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) на период до 2030 г.»

**Таблица 6.4. - Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения**

Показатель	Ед. изм.	Календарный год									
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Совокупный платеж населения за коммунальные ресурсы	руб./мес.	2 527,99	2 629,11	2 734,27	2 843,64	2 957,39	3 075,69	3 198,71	3 326,66	3 459,73	3 598,12
Среднедушевые доходы населения	руб./мес.	31 797	33 705	35 727	37 942	40 219	42 632	45 190	47 901	50 775	53 822
Доля расходов за коммунальные услуги	%	7,95%	7,80%	7,65%	7,49%	7,35%	7,21%	7,08%	6,94%	6,81%	6,69%
Прожиточный минимум	руб./мес.	11 093	11 592	12 113	12 658	13 228	13 823	14 445	15 094	15 773	16 483
Доля расходов за коммунальные услуги	%	22,79%	22,68%	22,57%	22,46%	22,36%	22,25%	22,14%	22,04%	21,93%	21,83%

## **7. Управление программой**

### **7.1. Ответственный за реализацию программы**

Основным принципом реализации Программы является принцип сбалансированности интересов органов местного самоуправления муниципального образования Гусь-Хрустального района, предприятий и организаций различных форм собственности, принимающих участие в реализации мероприятий Программы. В реализации Программы участвуют органы местного самоуправления, организации коммунального комплекса, включенные в Программу, и привлеченные исполнители.

Ответственным за реализацию и исполнение программы комплексного развития является Администрация муниципального образования Гусь-Хрустального района и Администрация муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение).

Наряду с органом государственной власти субъекта Российской Федерации Администрация муниципального образования Гусь-Хрустального района осуществляет общий контроль (мониторинг) за ходом реализации мероприятий Программы, а также непосредственно организационные, методические и контрольные функции в ходе реализации Программы, которые обеспечивают:

- разработку ежегодного плана мероприятий по реализации Программы с уточнением объемов и источников финансирования мероприятий;
- контроль за реализацией программных мероприятий по срокам, содержанию, финансовым затратам и ресурсам;
- методическое, информационное и организационное сопровождение работы по реализации комплекса программных мероприятий.

### **7.2. План-график работ по реализации программы**

План-график работ по реализации программы должен соответствовать плану реализации проектов, содержащемуся в Разделе 5 «Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей» настоящего документа.

План-график по организации работ, направленных на реализацию мероприятий программы, приведен в таблице 7.1.

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) на период до 2030 г.»

№	Мероприятие по реализации программы	Ответственный исполнитель	Сроки реализации	Обоснование
1	Разработка технических заданий для организаций коммунального комплекса (ОКК)	Администрация МО	Сроки определяются ответственным исполнителем и должны учитывать период подготовки ОКК инвестиционной программы и ее утверждения в соответствии с законодательством	Приказ Министерства регионального развития РФ от 10 октября 2007 г. №100 «Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса», п.3, 28
2	Разработка и утверждение инвестиционных программ организаций коммунального комплекса	Организации коммунального комплекса МО	Согласно техническим заданиям	Приказ Министерства регионального развития РФ от 10 октября 2007 г. №99 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса», п.5, 31
3	Утверждение тарифов организаций коммунального комплекса	Уполномоченные органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, осуществляющие функции по регулированию деятельности гарантирующих поставщиков	Не позднее периода окончания действия утвержденного тарифа. Период действия тарифов на товары и услуги ОКК, а также на подключение к системам коммунальной инфраструктуры, определяется ответственным исполнителем, но не может быть менее одного года.	Федеральный закон 210-ФЗ. «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», ст.13
4	Принятие решений по выделению бюджетных средств	Администрация МО	Ежегодно (на очередной финансовый год)	В соответствии с документами о бюджетном устройстве и бюджетном процессе в муниципальном образовании
5	Решение, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов	Администрация МО, ресурсоснабжающие организации	Ежегодно (на очередной финансовый год)	Нормативно-правовые акты по реализации инвестиционных проектов на территории МО

### 7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению программы

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) на период до 2030 г.»

Порядок предоставления отчетности по выполнению программы приведен в таблице 7.2.

**Таблица 7.2. - Порядок мониторинга и предоставления отчетности по выполнению программы**

№	Наименование	Описание
1	Документы, устанавливающие порядок мониторинга и предоставления отчетности по выполнению Программы (в том числе, но не ограничиваясь)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Федеральный закон от 30.12.2004 г. № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;</li> <li>- Приказ от 14.04.2008 г. №48 Министерства регионального развития Российской Федерации «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;</li> <li>- Приказ от 28.10.2013 №397/ГС Министерства регионального развития Российской Федерации «О порядке проведения мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».</li> </ul>
2	Основные принципы мониторинга	<ul style="list-style-type: none"> <li>- достоверность - использование точной и достоверной информации, формализация методов сбора информации (информация, используемая в рамках мониторинга, должна быть качественной и характеризоваться высокой степенью достоверности);</li> <li>- актуальность - информация, используемая в рамках мониторинга, должна отражать существующее положение по выполнению разработки, утверждения, реализации программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры на основе отчетных документов органов местного самоуправления (актов, ведомостей, отчетов и пр.);</li> <li>- доступность - информация о результатах мониторинга должна быть доступной для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса;</li> <li>- постоянство - мониторинг должен проводиться регулярно в соответствии со сроками, установленными настоящим Порядком;</li> <li>- единство - ведение мониторинга в единых формах и единицах измерения.</li> </ul>
3	Основные источники сбора и систематизации информации о выполнении Программы	<ul style="list-style-type: none"> <li>- орган местного самоуправления поселения, городского округа;</li> <li>- организации, осуществляющие электро-, газо-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, утилизацию, обезвреживание и захоронение твердых бытовых отходов.</li> <li>- организации, осуществляющие разработку документов территориального планирования в границах городского округа.</li> </ul>
4	Периодичность предоставления информации по результатам мониторинга	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ежеквартально (до 10 числа следующего месяца) - информация по итогам мониторинга предоставляется муниципальными образованиями субъекту Российской Федерации;</li> <li>- по итогам полугодия (года) (до 15 числа следующего месяца) - информация по итогам мониторинга предоставляется субъектом Российской Федерации в Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.</li> <li>- Субъект Российской Федерации вправе установить свою периодичность предоставления информации для муниципальных образований, но не реже сроков, установленных в настоящем Порядке.</li> </ul>
5	Ответственность за проведение мониторинга	Глава поселения, городского округа и уполномоченный орган субъекта Российской Федерации несут ответственность за качественное проведение мониторинга и своевременное предоставление отчетов о реализации мероприятий программы комплексного развития

#### 7.4. Порядок и сроки корректировки программы

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Добрятино (сельское поселение) на период до 2030 г.»

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

Программа разрабатывается на срок до 2030 года. Предложения по корректировке программы осуществляются при необходимости по итогам мониторинга ее реализации.

Предложения по корректировке программы комплексного развития должны содержать:

- описание фактической ситуации (фактическое значение показателей на момент сбора информации, описание условий внешней среды);
- анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения показателей на момент сбора информации с точкой начала реализации программы);
- анализ эффективности реализации программы комплексного развития соотношения (сравнительный анализ затрат, направленных на реализацию программы комплексного развития, с полученным эффектом).

Предложения по корректировке Программы согласовываются главой администрации и являются основанием для:

- корректировки перечня мероприятий и изменения схем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами;
- внесения изменений в программу комплексного развития.

В случае если в содержание мероприятий, установленных схемой и программой развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, программами в области обращения с отходами вносятся изменения, соответствующие изменения должны вноситься и в Программу.

Корректировка Программы осуществляется в соответствии с требованиями к разработке и утверждению программы. Проект корректировки программы подлежит опубликованию в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов, иной официальной информации, не менее чем за две недели до ее утверждения, а также рекомендуется размещение на официальном сайте городского округа в сети Интернет. Заинтересованные лица вправе представить свои предложения по проекту корректировки программы. Утвержденная корректировка программы подлежит опубликованию в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов, иной официальной информации, а также размещается на официальном сайте МО в сети Интернет.