

Приложение

к постановлению администрации района

от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_



## **ПРОГРАММА**

# **«КОМПЛЕКСНОЕ РАЗВИТИЕ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ПОС. АНОПИНО (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.....	17
2.6. Анализ существующего состояния системы газоснабжения.....	20
2.7. Анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей.....	23
3. Перспективы развития поселения, городского округа, и прогноз спроса на коммунальные ресурсы.....	25
3.1. Количественное определение перспективных показателей развития поселения, городского округа.....	25
3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы.....	26
4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры.....	29
5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.....	33
6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.....	37
6.1. Объем и источник инвестиций по каждому проекту.....	37
6.2. Описание форм проектов.....	40
6.3. Динамика уровней тарифов, платы за подключение на весь период разработки программы.....	43
6.4. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.....	44
7. Управление программой.....	46
7.1. Ответственный за реализацию программы.....	46
7.2. План-график работ по реализации программы.....	46
7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению программы.....	48
7.4. Порядок и сроки корректировки программы.....	49

### 1. Паспорт Программы комплексного развития

<b>Наименование программы</b>	Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Анопино (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. Анопино (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. Анопино

	(сельское поселение) на период до 2030г.
<b>Задачи программы</b>	<p>Задачами Программы являются:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем;</li> <li>2) перспективное планирование развития коммунальных систем;</li> <li>3) разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры;</li> <li>4) повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры;</li> <li>5) обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.</li> </ol>
<b>Важнейшие целевые показатели программы</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- снижение изношенности участков сетей электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения;</li> <li>- повышение доступности и качества поставляемых коммунальных услуг абонентам.</li> </ul>
<b>Сроки и этапы реализации программы</b>	<p>Срок реализации программы - до 2030 года, в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- система электроснабжения.....2021-2025 гг.</li> <li>- система теплоснабжения.....2025-2027 гг.</li> <li>- системы водоснабжения.....2022-2030 гг.</li> <li>- системы водоотведения.....2022-2030 гг.</li> <li>- система обращения с отходами.....2021-2025 гг.</li> <li>- система газоснабжения.....2022-2023 гг.</li> </ul>
<b>Объёмы и источники финансирования программы</b>	<p>Объём финансирования Программы до 2030 года составляет 349,935 млн. рублей в т.ч. по видам коммунальных ресурсов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- система электроснабжения.....8,910 млн.руб.</li> <li>- система теплоснабжения.....2,901 млн.руб.</li> <li>- системы водоснабжения.....132,935 млн.руб.</li> <li>- системы водоотведения.....50,936 млн.руб.</li> <li>- система обращения с отходами.....2,708 млн.руб.</li> <li>- система газоснабжения.....151,545 млн.руб.</li> </ul> <p>Источники финансирования, предусмотренные Программой:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- бюджетные средства различных уровней.....193,128 млн.руб.</li> <li>- внебюджетные источники.....156,807 млн.руб.</li> </ul>
<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> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"><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. Анопино (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». ООО «Энергосбыт Волга» является субъектом оптового рынка электроэнергии и мощности.

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

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

Основными источниками электроэнергии на данной территории являются ПС 110/35/10 кВ «Вашутино», ПС 35/6 кВ «Анопино», ПС «Воровского» и ПС 110/10 кВ «Кварц», находящиеся на балансе ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал Владимирэнерго).

По линиям 35 кВ ПС «Анопино» связана с ПС «Вашутино»; ПС «Красное Эхо» и ПС «Гусь».

По линиям 110 кВ ПС «Вашутино» связана с ПС «Судогда» и ПС «Кварц».

По линиям 35 кВ ПС «Вашутино» связана с ПС «Красное Эхо».

Дополнительно, по территории поселения проходит транзитная двухцепная линия 220 кВ п/ст «Владимирская» - п/ст «Стекловолокно».

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

Электроснабжение населенных пунктов муниципального образования пос. Анопино (сельское поселение) осуществляется от трансформаторных подстанций (ТП) напряжением 10/0,4 кВ и 6/0,4 кВ.

В настоящее время все ТП загружены менее чем на 100 %.

Питающие фидеры населенных пунктов МО пос. Анопино представлены в таблице 1.2.3. Обосновывающих Материалов.

Краткая характеристика трансформаторных подстанций, расположенных на территории населенных пунктов МО пос. Анопино сельское поселение 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 6-10/0,4 кВ, на которых имеется доступная для технологического присоединения мощность представлен в таблице 1.2.6. Обосновывающих Материалов.

Анализ резервов пропускной способности линий электропередач, напряжением 35кВ и выше представлен в таблице 1.2.7. Обосновывающих Материалов.

Информация по объему поставленной электроэнергии на территории муниципального образования с разбивкой по уровням напряжением представлена в таблице 1.2.8. 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 6-10/0,4 кВ в населенных пунктах муниципального образования пос. Анопино представлена в таблицах 1.2.9 и 1.2.10 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.

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 1.2.11. Обосновывающих Материалов.

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

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

На территории муниципального образования централизованное теплоснабжение осуществляется только для объектов социальной сферы и юридических лиц пос. Анопино. На остальной территории муниципального образования теплоснабжение осуществляется от индивидуальных источников тепла.

В настоящее время теплоснабжение потребителей (объекты социально-бытового и культурного назначения) производится от одной газовой котельной пос. Анопино ООО «Экспо Гласс».

Функциональная структура систем централизованного теплоснабжения муниципального образования представляет производство тепловой энергии и ее транспорт до потребителя единым юридическим лицом - ООО «Экспо Гласс». Вышеуказанной котельной, дополнительно, осуществляется поставка тепловой энергии на производственные нужды зданий промышленного предприятия ООО «Экспо Гласс».

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

Котельная, эксплуатируемая ООО «Экспо Гласс», на территории муниципального образования пос. Анопино работает на природном газе. Резервное топливо на котельных муниципального образования технологически не предусмотрено. Теплоносителем котельной является вода, котельная работает в водогрейном режиме. Отбор пара абонентами не осуществляется.

Подробные характеристики котельных приведены в таблице 1.1.1. Обосновывающих Материалов.

Централизованным теплоснабжением от котельной ООО «Экспо Гласс» обеспечены 5 юридических лиц и 5 объектов социальной сферы (детский сад, школа, больница, библиотека, клуб).

Дополнительно, на территории муниципального образования расположено 7 ведомственных источников теплоснабжения. Информация о ведомственных источниках теплоснабжения представлена в таблице 1.1.2. Обосновывающих Материалов.

Суммарная протяженность тепловых сетей муниципального образования пос. Анопино составляет 2930 метров в двухтрубном исчислении. Способ прокладки тепловых сетей: надземная (63,4%) и канальная (36,6%). Подключение потребителей осуществляется по зависимой схеме. Большая часть тепловых сетей проложены в 1991 году. Характеристика тепловых сетей МО пос. Анопино представлена в таблице 1.1.3. 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 2020 год, составляет 1,35 Гкал/ч. Общая договорная тепловая нагрузка потребителей муниципального образования по состоянию на 2021 г. (при расчетной температуре наружного воздуха -28°С), составляет 0,72 Гкал/ч.



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

Договорной объем потребления тепловой энергии по потребителям представлен в таблице 1.1.7. Обосновывающих Материалов.

Описание зоны действия источника теплоснабжения муниципального образования посёлок Анопино 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. Анопино приведена в таблице 1.1.8. Обосновывающих Материалов. Котельные ООО «Экспо Гласс» признана надежной, категория готовности - удовлетворительная.

Однако по итогам проведенного анализа текущего состояния системы теплоснабжения МО пос. Анопино были выявлены следующие основные технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения:

1. На котле UNICAL ELLPREX 1570 наблюдается дефект внутренней стенки топки котла, в результате продолжительного периода его эксплуатации и необходимо осуществить работы по замене оборудования на новое;

2. Надземные участки тепловых сетей муниципального образования МО пос. Анопино отработали свой ресурс и требуют обновления.

3. Отсутствие прибора учета тепловой энергии на объекте теплоснабжения не позволяет оценить фактический уровень потерь при ее транспортировке.

4. Техническая возможность установки общедомовых приборов учета у оставшихся потребителей 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;
- 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

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

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 ООО «Экспо Гласс» за 2020 год приведены в таблице 1.1.10. Обосновывающих Материалов.

Состав финансовых потребностей ООО «Экспо Гласс» для осуществления производственной деятельности в сфере теплоснабжения по статьям затрат представлен в таблице 1.1.11. Обосновывающих Материалов.

Тарифы на тепловую энергию ООО «Экспо Гласс» по системам коммунальной инфраструктуры пос. Анопино и г. Курлово утверждены Постановлением ДГРЦТ Владимирской области № 44/406 от 18.12.2020 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. Анопино (сельское поселение), можно выделить следующие системы:

- централизованная система холодного водоснабжения пос. Анопино;
- централизованная система холодного водоснабжения пос. Комиссаровка;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Тименка;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Арсамаки;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Поповичи;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Вашутино;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Бабино;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Облепиха;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Никулино;
- централизованная система холодного водоснабжения село Вешки;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Федотово.

Гарантирующей организацией, осуществляющую деятельность в сфере холодного водоснабжения на территории муниципального образования пос. Анопино (сельское поселение) является МУП ЖКХ района.

Эксплуатационная зона ответственности МУП ЖКХ района распространяется на весь комплекс централизованных систем водоснабжения населенных пунктов МО пос. Анопино сельское поселение Гусь-Хрустального района.

В оперативном управлении МУП ЖКХ района находятся артезианские скважины, магистральные и распределительные сети водопровода.

По состоянию на 2021 год системы централизованного водоснабжения отсутствуют в 6 населенных пунктах МО пос. Анопино сельское поселение (дер. Александровка; дер. Борзинка; дер. Жары; дер. Ивановка; дер. Лесная; дер. Чисти). Водоснабжение в данных населенных пунктах осуществляется от шахтных колодцев и одиночных скважин мелкого заложения.

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

Централизованные системы водоснабжения, расположенные на территории муниципального образования пос. Анопино (сельское поселение) и эксплуатируемые МУП ЖКХ района включаются в себя 15 водозаборных сооружений (артезианских скважин). По степени обеспеченности водой источники водоснабжения относятся ко II и III категории.

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

Подробное техническое описание каждого водозабора, расположенного на территории муниципального образования пос. Анопино (сельское поселение)

приведено в разделе 1.3.2. Обосновывающих Материалов.

На водозаборных сооружениях МО пос. Анопино (сельское поселение) станции 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. Данные лабораторных исследований воды из артскважин пос. Анопино, приведены в таблице 1.3.4. Обосновывающих Материалов. По итогам проведенных анализов часть скважин не соответствует требованиям к качеству воды.

Существующие водопроводные сети в МО пос. Анопино (сельское поселение) характеризуются высокой степенью износа.

Подробное техническое описание водопроводных сетей в разрезе населенных пунктов представлено в разделе 1.3.3. Обосновывающих Материалов.

На территории муниципального образования числится 20 пожарных гидрантов и 10 водоёмов.

В таблице 1.3.5. Обосновывающих Материалов представлена информация о подключенных абонентах на территории муниципального образования пос. Анопино (сельское поселение). Основным потребителем холодной воды на территории муниципального образования п. Анопино (сельское поселение) является население - 94,0% от общего потребления. Бюджетные потребители составляют 2,0% от общего потребления.

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

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

Как видно из таблицы, по состоянию на территории муниципального образования пос. Анопино сельское поселение присутствует значительный резерв мощности по производительности источников водоснабжения.

Общий баланс водоснабжения муниципального образования пос. Анопино сельское поселение, в части объектов коммунального комплекса, эксплуатируемых МУП ЖКХ района, 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 МУП ЖКХ района за 2018 год составляет 134,783 тыс. м<sup>3</sup>/год, при этом объем забора воды равен 210,071 тыс. м<sup>3</sup>/год. Расход воды на хозяйственные нужды предприятия в 2018 году отсутствовал. Потери воды при её транспортировке составляют 36% от объема поднятой воды, что значительно превышает нормативный уровень потерь воды в размере 15%.

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

Надежность системы водоснабжения в МО пос. Анопино (сельское поселение) характеризуется, как неудовлетворительная, аварийность на водопроводных сетях превышает 1 аварию на 1 км сетей в год. Ликвидация последствий аварийных повреждений в условиях поселковой прокладки вызывает в ряде случаев затраты,

превосходящие стоимость прокладки новых трубопроводов, а также ухудшение качества питьевой воды.

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

1. Длительная эксплуатация водозаборных скважин, коррозия обсадных труб и фильтрующих элементов ухудшают органолептические показатели качества питьевой воды. Вода, подаваемая с водозаборов д. Вашутино, д. Поповичи, д. Никулино, д. Вёшки, д. Облепиха периодически не соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода» по микробиологическим и санитарно-гигиеническим показателям.

2. Физический износ оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений водозаборных узлов и водонапорных башен.

3. Необходимо провести установку расходомеров воды и частотно-регулируемые приводы на артезианских скважинах.

### ***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 схемы водоснабжения муниципального образования пос. Анопино (сельское поселение) предусматривается строительство станций очистки и водоподготовки в следующих населенных пунктах: д. Вашутино, д. Поповичи, д. Никулино, д. Вёшки, д. Облепиха.

Для охраны почвы от загрязнения предусмотрено комплексное благоустройство территории площадки водозаборных сооружений. Для водовода предусматривается создание санитарно-защитной полосы шириной 10 м в каждую сторону от оси трубопровода.

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

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район за 2020 год приведены в таблицах 1.3.9. и 1.3.10. Обосновывающих Материалов.

Состав финансовых потребностей МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район для осуществления производственной деятельности в сфере водоснабжения по статьям затрат представлен в таблице 1.3.11. Обосновывающих Материалов.

Тарифы на услуги холодного водоснабжения МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район по системам коммунальной инфраструктуры Гусь-Хрустального района утверждены Постановлением ДГРЦТ Владимирской области № 29/99 от 20.10.2020 г. и приведены в таблице 1.3.12. Обосновывающих Материалов.

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

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

В населенных пунктах муниципального образования пос. Анопино (сельское поселение), можно выделить следующие системы:

- централизованная система водоотведения пос. Анопино.
- централизованная система водоотведения дер. Вашутино.
- централизованная система водоотведения дер. Никулино;
- централизованная система водоотведения дер. Облепиха.

В остальных населенных пунктах МО пос. Анопино (сельское поселение) в настоящее время централизованных канализационных сетей нет.

Прием и перекачку, транспортировку сточных вод осуществляет МУП ЖКХ Гусь-Хрустального района. Очистные сооружения пос. Анопино находятся в собственности промышленного предприятия ООО «Экспо-Гласс».

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

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

Система водоотведения п. Анопино является общесплавной, при которой хозяйственно-бытовая сеть прокладывается для отведения стоков от жилой и общественной застройки. Ввиду значительных перепадов отметок поверхности земли на территории населенного пункта дополнительно проложены напорные участки канализационной сети. Дополнительно в сеть водоотведения происходит поступление ливневых стоков из-за отсутствия системы ливневой канализации поселка.

Водоотведение в п. Анопино представляет инженерную систему, включающую в себя:

- самотечные и напорные сети водоотведения;
- канализационно-насосные станции;
- выгребные водонепроницаемые колодцы, стоки из которых вывозятся на очистные сооружения;
- очистные сооружения биологической очистки.

На территории дер. Вашутино очистные сооружения отсутствуют, сброс сточных вод осуществляется на рельеф.

Подробное техническое описание систем водоотведения в пос. Анопино, д. Вашутино, д. Никулино, д. Облепиха приведено в разделе 1.4.2. Обосновывающих Материалов.

Население, проживающее в неканализованной жилой застройке, пользуется выгребными ямами, которые имеют недостаточную степень гидроизоляции, что приводит к загрязнению территории.

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

Территориальный и Общий баланс сточных вод в МО пос. Анопино (сельское поселение) представлены в таблицах 1.4.1. и 1.4.2. Обосновывающих Материалов.

Основной объем поступления сточных вод на территории муниципального образования осуществляется от населения - 84%. Юридические лица осуществляют сброс сточных вод в размере 7% от общего объема стоков. Доля организаций бюджетной сферы - 9%.

По состоянию на 2020 год - годовой объем приема сточных вод составляет 53,548 тыс.куб. м/год.

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

На территории муниципального образования пос. Анопино (сельское поселение) наблюдаются следующие основные проблемы:

пос. Анопино

- износ трубопроводов водоотведения.
- износ и несоответствие насосного оборудования, установленного в КНС-1, современным требованиям по надежности и энергопотреблению.

дер. Вашутино

- износ трубопроводов водоотведения.
- отсутствие очистных сооружений канализации.

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

Все хозяйственно-бытовые сточные воды по системе, состоящей из трубопроводов и коллекторов, отводятся на канализационную насосную станцию, а оттуда перекачиваются на очистку на биологические очистные сооружения канализации. Поверхностно-ливневые сточные воды не организовано отводятся через почву.

Оценить степень влияния, выпускаемых сточных вод с очистных сооружения ООО «Экспо Гласс» на качество воды не представляется возможным, по причине отсутствия протоколов за 2019-2020 гг. с результатами замеров качеств стоков на входе и выходе очистных сооружений, со стороны организации коммунального комплекса.

Согласно положениям генерального плана, предусматривается реконструкция существующих канализационных очистных в пос. Анопино с доведением очистки сточных вод до нормативных показателей. Очистка стоков будет проводиться по полной биологической схеме, с применением технологий денитрификации и дефосфотирования и доочисткой на фильтрах.

В деревнях Вашутино и Никулино генеральным планом предлагается строительство канализационных очистных сооружений.

Реализуя комплекс мероприятий, направленных на повышение надежности системы водоотведения, обеспечивается устойчивая работа системы канализации населенных пунктов.

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

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район в сфере водоотведения за 2020 год приведены в таблицах 1.4.3. и 1.4.4. Обосновывающих Материалов.

Состав финансовых потребностей МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район для осуществления производственной деятельности в сфере водоотведения по статьям затрат представлен в таблице 1.4.5. Обосновывающих Материалов.

Тарифы на услуги водоотведения МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район по системам коммунальной инфраструктуры Гусь-Хрустального района утверждены Постановлением ДГРЦТ Владимирской области № 29/99 от 20.10.2020 г. и приведены в таблице 1.4.6. Обосновывающих Материалов.



## **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. Анопино 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. Анопино (сельское поселение) представлены в таблице 1.5.1. Обосновывающих Материалов.

Актуальный реестр предприятий, осуществляющих сбор, транспортировку и переработку ТБО на территории МО пос. Анопино (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. Анопино (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. Анопино (сельское поселение) сбор и накопление отходов осуществляется в контейнеры на оборудованных и необорудованных контейнерных площадках (не имеют твердого покрытия и ограждения). Крупногабаритные отходы складировются непосредственно около контейнеров или специальные секции для КГО.

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

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 городская свалка ТБО и промотходов.

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

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

Общее количество площадок накопления отходов составляет 43 ед. Общее количество контейнеров на территории муниципального образования - 96 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. Анопино (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. Анопино (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 5,5 тыс. куб. м./год отходов, что составляет 7,4% 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. Анопино (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. Анопино (сельское поселение) входят в зону эксплуатационной ответственности АО «Газпром газораспределение Владимир».

Реализация (продажа) газа на территории МО пос. Анопино (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. Анопино (сельское поселение) осуществляется природным и сжиженным газом.

В настоящее время газоснабжение потребителей муниципального образования пос. Анопино (сельское поселение) осуществляется от ГРС «Анопино».

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.

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. Анопино (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. Анопино (сельское поселение) является одна газораспределительная станции (ГРС «Анопино»). На перспективу планируется осуществить подключение населенных пунктов муниципального образования к ГРС «Воровского».

Информация о производительности и свободной пропускной способности ГРС «Анопино» отсутствует. Существующий резерв пропускной способности ГРС «Воровского» составляет 90%, что позволяет осуществить подключение населенных пунктов муниципального образования (с. Вёшки, д. Федотово и д. Никулино).

На территории муниципального образования пос. Анопино (сельское поселение) газифицированы 2 населенных пункта из 17 (таблица 1.6.4. Обосновывающих Материалов). Не газифицированными остаются 15 населенных пункта.

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

Изменение газопотребления на территории муниципального образования пос. Анопино (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. Анопино 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. Анопино (сельское поселение) действует муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности муниципального образования поселок Анопино (сельское поселение) Гусь-Хрустального района Владимирской области на 2020 - 2024 годы» от 03.12.2020 г. №199.

Основная цель Программы:

Повышение эффективности потребления энергетических ресурсов в Администрации МО пос. Анопино, предусматривающих достижение наиболее высоких целевых показателей энергосбережения и снижение финансовой нагрузки на организацию за счет сокращения платежей за потребление воды, природного газа и электроэнергии.

Задачи Программы:

1. Снижение удельных величин потребления организацией топливно-энергетических ресурсов (электроэнергии, природного газа и холодной воды) при сохранении устойчивости функционирования организации.

2. Снижение величины вложения финансовых средств на оплату потребления топливно-энергетических ресурсов (уменьшение количества постоянных издержек).

Реализацию программных мероприятий намечено осуществить за счет формирования и исполнения планов мероприятий Программы, а также посредством проведения энергосберегающей, энергетической и инвестиционной политики и широкого внедрения инновационных технологий и оборудования.

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 17 тыс. рублей - таблица 2.1.1. Обосновывающих Материалов.

Источником финансирования мероприятий Программы являются собственные средства предприятия.

**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.

Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии и энергетических ресурсов, в том числе данные об их оснащении приборами учета, в части социальных объектов муниципального образования представлены 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. 95% наблюдается в сфере теплоснабжения и 52% 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**

Согласно нормативам, укрупненный показатель расхода электроэнергии коммунально-бытовых потребителей принят на расчетный срок для населенных пунктов с газовыми плитами - 2170 кВтч/чел в год, годовое число часов использования максимума электрической нагрузки - 5300. При этом укрупненный показатель удельной расчетной коммунально-бытовой нагрузки составляет в среднем по сельской местности - 0,41 кВт/чел. Указанные нормы коммунально-бытового потребления на первую очередь строительства составляют соответственно 1350 кВтч/чел в год, 3900 часов и 0,35 кВт/чел.

Электрические нагрузки жилищно-коммунального сектора в разрезе населенных пунктов приведены в таблице 3.5.1. Обосновывающих Материалов.

Рост электрических нагрузок на первую очередь и расчетный срок обусловлен необходимостью создания комфортных условий жизни населения, развития сельскохозяйственного производства, промышленности и строительства.

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.

### **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 в части группы потребителей, подключенных к централизованной системе теплоснабжения муниципального образования поселок Анопино (сельское поселение), представлены в таблице 3.1.1. Обосновывающих Материалов. К 2030г. потребление тепловой энергии потребителями составит 1926 Гкал в год.

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

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

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

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 136,78 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 85%, 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 МО пос. Анопино (сельское поселение).

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

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

Расчет требуемой мощности очистных сооружений, по централизованным системам водоотведения исходя из данных о расчетном расходе сточных вод, дефицита (резерва) мощностей с разбивкой по годам в рассматриваемый период представлен в таблице 3.3.2. Обосновывающих Материалов.

Исходя из перспективного баланса поступления сточных вод к 2027 максимальное поступление в сутки (без учета объема приема стоков с территории промышленного предприятия ООО «Экспо Гласс») составит для пос. Анопино - 118,1 м<sup>3</sup>/сут, что обеспечивает загрузку очистных сооружений на 59%. В дер. Вашутино резерв отсутствует.

Для обеспечения безопасной экологической ситуации и снижения негативного воздействия на окружающую среду на территории муниципального образования пос. Анопино (сельское поселение) предлагается реализация проекта по строительству станции биологической очистки сточных вод на территории дер. Вашутино.

#### ***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. Анопино (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 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 4758,6 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. Анопино (сельское поселение) к 2030 году оценивается на +32,6% от уровня 2020 года. Прогнозное увеличение количества абонентов, подключенных к системе газоснабжение на расчетный срок (до 2030 года), составит 407 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. Анопино (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	%	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
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	%	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
<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.	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
<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	%	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53
3.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в	кВт*ч/куб. м	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Анопино (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.
	технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу 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	-	-	-	-	-	-	-
<b>Водоотведение и очистка сточных вод</b>									
<b>1. Показатели качества очистки сточных вод</b>									
1.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0
<b>2. Показатель надежности и бесперебойности водоотведения</b>									
2.1.	Удельное количество засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	Ед./км	-	-	-	-	-	-	-
<b>3. Показатели энергетической эффективности</b>									
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт.ч/куб. м	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт.ч/куб. м	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
<b>Теплоснабжение</b>									
<b>1. Показатели эффективности производства тепловой энергии</b>									
1	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,5	153,14	158,26	158,26	155,3	155,3	155,3
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,40	3,40	0,00	2,97	2,97	2,97	2,97
3	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(тонн)м3/м2	1,97	1,97	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения	%	70,3	70,3	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33
5	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	246,1	246,1	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7
6	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из	отн.	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027-2030 гг.
	отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа)								
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.	24	25	26	27	28	29	6
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.	-	-	-	-	-	-	0,7
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.	-	1	-	-	-	-	-
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии по зонам ЕТО*	%	60	60	60	60	60	60	60
<b>Электроснабжение</b>									
<b>1. Надежность (бесперебойность) снабжения услугой</b>									
1.1.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел.	0	0	0	0	0	0	0

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Анопино (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.
1.2.	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	1350	1432	1514	1596	1678	1760	2170
<b>3. Экономическая эффективность деятельности</b>									
3.1.	Максимум электрической нагрузки	тыс. кВт	1,47	1,5075	1,545	1,5825	1,62	1,6575	1,845
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 планово-регулярной системой обращения с ТКО	%	100	100	100	100	100	100	100
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.	43	43	44	44	45	45	50
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 услугой</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	%	57,2	57,2	57,2	72,3	72,3	72,3	78,5
2.2.	Удельное потребление газа	м³/абонент	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3



### 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. Анопино (сельское поселение)**

№ п/п	Наименование проекта	Общая стоимость реализации и проекта, тыс. руб.	Срок реализации проекта, год									
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>1. Система электроснабжения</b>												
1.1	Модернизация КТП 10/0,4 кВ №32 ф.1005 ПС 35кВ Воровского с заменой силового трансформатора по техсостоянию, д. Федотово Гусь-Хрустальный р-н (трансформаторная мощность 0,1 МВА)	350,46	111,4 2	239,04								
1.2	Строительство СТП 63/10 ВЛ 1006 ПС 110/35/10 кВ Вашутино в рамках мероприятий по качеству э/снабжения потребителей д. Никулино Гусь-Хрустальный р-н (трансформаторная мощность 0,063 МВА)	223,37	111,4 2	111,95								
1.3	Строительство КТП 6/0,4 кВ (400 кВА) ВЛ 625 ПС 35/6 кВ Анопино в рамках мероприятий по качеству э/снабжения потребителей Гусь-Хрустальный р-н (трансформаторная мощность 0,4 МВА)	706,16	706,1 6									
1.4	Строительство КТП 6/0,4 кВ (250 кВА) и СТП 6/0,4 кВ (63 кВА) ВЛ 623 ПС 35/6 кВ Анопино в рамках мероприятий по качеству	2 653,08					2 653,08					

№ п/п	Наименование проекта	Общая стоимость	Срок реализации проекта, год										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
	э/снабжения потребителей Гусь-Хрустальный р-н (трансформаторная мощность 0,313 МВА)												
1.5	Замена 299 светильников в населенных пунктах: п. Анопино (202), д. Вашутино (97)	4 976,63		4 976,63									
<b>2. Системы теплоснабжения</b>													
2.1	Участок от УТ-1 до ТК-8 (восстановление теплоизоляции трубопроводов)	2 900,70					900,45	649,39	1 350,86				
<b>3. Системы водоснабжения</b>													
3.1	Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения пос. Анопино	42 277,27		23 487,17				18 790,10					
3.2	Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения дер. Вашутино	53 644,86			16 541,06						37 103,80		
3.3	Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения дер. Никулино	9 058,99				6 020,69				3 038,30			
3.4	Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения дер. Тименка	13 910,98				9 245,37			4 665,61				
3.5	Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения село Вёшки	14 043,36					7 497,14						6 546,22
<b>4. Системы водоотведения</b>													
4.1	Замена насоса в канализационной насосной станции на погружные насосы фирмы «Grundfos» (1 раб. + 1 рез.)	1 628,20			1 628,20								
4.2	Реконструкция существующей сети самотечной канализации по	3 023,90					3 023,90						

№ п/п	Наименование проекта	Общая стоимость	Срок реализации проекта, год										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
	ул. Горького и ул. Почтовая												
4.3	Реконструкция существующей сети самотечной канализации	13 796,61			13 796,61								
4.4	Строительство напорного коллектора из труб напорных полиэтиленовых ПЭ 100 SDR 17 по ГОСТ 18599-2001* в две линии: d = 90 мм	8 277,97						8 277,97					
4.5	Самотечная сеть канализации - новое строительство	14 717,80										14 717,80	
4.6	Строительство станции биологической очистки сточных вод производительностью 50 м3/сут в контейнерно-блочном исполнении	9 491,25											9 491,25
<b>5. Сбор, сортировка и транспортировка ТКО</b>													
5.1	Ремонт существующих и обустройство новых контейнерных площадок на территории муниципального образования п. Анопино (сельское поселение)	2 708,16	500,00	520,00	540,80	562,43	584,93						
<b>6. Система газоснабжения</b>													
6.1	Газопровод высокого давления, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов, ул. Нижняя, п. Анопино Гусь-Хрустального района	1 100,00		1 100,00									
6.2	Газопровод межпоселковый д. Давыдово - д. Семеновка - с. Губцево - д. Толстикovo - д. Першково - д. Малая Артемовка - д. Федотово - с.	136 045,65		136 045,65									

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

№ п/п	Наименование проекта	Общая стоимость	Срок реализации проекта, год										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
	Вешки - д. Никулино Гусь-Хрустального района Владимирской области												
6.3	Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов в д. Федотово Гусь-Хрустального района	3 000,00		3 000,00									
6.4	Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов в с. Вешки Гусь-Хрустального района	4 500,00		4 500,00									
6.5	Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов в д. Никулино Гусь-Хрустального района	4 800,00		4 800,00									
6.6	Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов д. Тименка Гусь-Хрустального района	2 100,00			2 100,00								

## 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 349 935 тыс. руб. в ценах, определенных в сопоставимых условиях.

Следует отметить, что затраты:

- для систем электроснабжения установлены на срок 2021-2025 гг.;
- для систем теплоснабжения установлены на срок 2025-2027 гг.;
- для систем водоснабжения установлены на срок 2022-2030 гг.;
- для систем водоотведения установлены на срок 2023-2030 гг.;
- для систем обращения с отходами установлены на срок 2021-2025 гг.;
- для системы газоснабжения установлены на срок 2022-2023 гг.

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	2027	2028	2029	2030	
<b>1. Система электроснабжения</b>													
1	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; ПАО "Межрегиональная Распределительная Сетевая Компания Центра и Приволжья"	Бюджетные средства различных уровней	-	4 977	-	-	-	-	-	-	-	-	4 977
		Внебюджетные источники	929	351	-	-	2 653	-	-	-	-	-	3 933
		<b>ИТОГО</b>	<b>929</b>	<b>5 328</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 653</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8 910</b>
<b>2. Системы теплоснабжения</b>													
2	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; ООО "Экспо Гласс"	Бюджетные средства различных уровней	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Внебюджетные источники	-	-	-	-	900	649	1 351	-	-	-	2 901
		<b>ИТОГО</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>900</b>	<b>649</b>	<b>1 351</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 901</b>
<b>3. Системы водоснабжения</b>													
3	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район	Бюджетные средства различных уровней	-	23 487	16 541	15 266	7 497	18 790	4 666	3 038	37 104	6 546	132 935
		Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		<b>ИТОГО</b>	<b>-</b>	<b>23 487</b>	<b>16 541</b>	<b>15 266</b>	<b>7 497</b>	<b>18 790</b>	<b>4 666</b>	<b>3 038</b>	<b>37 104</b>	<b>6 546</b>	<b>132 935</b>
<b>4. Системы водоотведения</b>													
4	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район	Бюджетные средства различных уровней	-	-	13 797	-	11 302	-	-	-	14 718	9 491	49 308
		Внебюджетные источники	-	-	1 628	-	-	-	-	-	-	-	1 628
		<b>ИТОГО</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15 425</b>	<b>-</b>	<b>11 302</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14 718</b>	<b>9 491</b>	<b>50 936</b>
<b>5. Сбор, сортировка и транспортировка ТКО</b>													
5	Администрация МО Гусь-Хрустальный район;	Бюджетные средства различных уровней	500	520	541	562	585	-	-	-	-	-	2 708
		Внебюджетные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование организации	Источник инвестиций	План график мероприятий										ИТОГО капитальны	
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030		
	ООО "ЭКО-транс"	источники												
		<b>ИТОГО</b>	<b>500</b>	<b>520</b>	<b>541</b>	<b>562</b>	<b>585</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 708</b>
<b>6. Система газоснабжения</b>														
6	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»; АО "Газпром газораспределение Владимир"	Бюджетные средства различных уровней	-	1 100	2 100	-	-	-	-	-	-	-	3 200	
		Внебюджетные источники	-	148 346	-	-	-	-	-	-	-	-	-	148 346
		<b>ИТОГО</b>	<b>-</b>	<b>149 446</b>	<b>2 100</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>151 546</b>
<b>В целом по всей системе коммунальной инфраструктуры</b>														
7	По программе в целом	Бюджетные средства различных уровней	500	30 084	32 978	15 828	19 384	18 790	4 666	3 038	51 822	16 037	193 128	
		Внебюджетные источники	929	148 697	1 628	-	3 554	649	1 351	-	-	-	156 808	
		<b>ИТОГО:</b>	<b>1 429</b>	<b>178 780</b>	<b>34 607</b>	<b>15 828</b>	<b>22 937</b>	<b>19 439</b>	<b>6 016</b>	<b>3 038</b>	<b>51 822</b>	<b>16 037</b>	<b>349 935</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	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	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>				
Модернизация КТП 10/0,4 кВ №32 ф.1005 ПС 35кВ Воровского с заменой силового трансформатора по техсостоянию, д. Федотово Гусь-Хрустальный р-н (трансформаторная мощность 0,1 МВА)	X	X	X	
Строительство СТП 63/10 ВЛ 1006 ПС 110/35/10 кВ Вашутино в рамках мероприятий по качеству э/снабжения потребителей д. Никулино Гусь-Хрустальный р-н (трансформаторная мощность 0,063 МВА)	X			
Строительство КТП 6/0,4 кВ (400 кВА) ВЛ 625 ПС 35/6 кВ Анопино в рамках мероприятий по качеству э/снабжения потребителей Гусь-Хрустальный р-н (трансформаторная мощность 0,4 МВА)	X			
Строительство КТП 6/0,4 кВ (250 кВА) и СТП 6/0,4 кВ (63 кВА) ВЛ 623 ПС 35/6 кВ Анопино в рамках мероприятий по качеству э/снабжения потребителей Гусь-Хрустальный р-н (трансформаторная мощность 0,313 МВА)	X			
Замена 299 светильников в населенных пунктах: п. Анопино (202), д. Вашутино (97)				X



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

**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	Проекты с длительным сроком окупаемости (срок окупаемости от 7 до 15 лет)	Проекты со сроками окупаемости более 15 лет
<b>2. Системы теплоснабжения</b>						
Участок от УТ-1 до ТК-8 (восстановление теплоизоляции трубопроводов)		X				X
<b>3. Системы водоснабжения</b>						
Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения пос. Анопино		X		X		
Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения дер. Вашутино		X		X		
Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения дер. Никулино		X		X		
Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения дер. Тименка		X		X		
Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения село Вёшки		X		X		
<b>4. Системы водоотведения</b>						
Замена насоса в канализационной насосной станции на погружные насосы фирмы «Grundfos» (1 раб. + 1 рез.)		X			X	
Реконструкция существующей сети самотечной канализации по ул. Горького и ул. Почтовая		X		X		
Реконструкция существующей сети самотечной канализации		X		X		
Строительство напорного коллектора из труб напорных полиэтиленовых ПЭ 100 SDR 17 по ГОСТ 18599-2001* в две линии: d = 90 мм		X		X		
Самотечная сеть канализации - новое строительство		X		X		
Строительство станции биологической очистки сточных вод производительностью 50 м3/сут в контейнерно-блочном исполнении		X		X		
<b>5. Сбор, сортировка и транспортировка ТКО</b>						
Ремонт существующих и обустройство новых контейнерных площадок на территории муниципального образования п. Анопино (сельское поселение)		X		X		
<b>6. Система газоснабжения</b>						

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Анопино (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	Проекты с длительным сроком окупаемости (срок окупаемости от 7 до 15 лет)	Проекты со сроками окупаемости более 15 лет
Газопровод высокого давления, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов, ул. Нижняя, п. Анопино Гусь-Хрустального района			X			
Газопровод межпоселковый д. Давыдово - д. Семеновка - с. Губцево - д. Толстикovo - д. Першково - д. Малая Артемовка - д. Федотово - с. Вешки - д. Никулино Гусь-Хрустального района Владимирской области			X			
Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов в д. Федотово Гусь-Хрустального района			X			
Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов в с. Вешки Гусь-Хрустального района			X			
Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов в д. Никулино Гусь-Хрустального района			X			
Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов д. Тименка Гусь-Хрустального района			X			

**Выводы:**

1. Преимущественно присоединение новых потребителей на территории муниципального образования планируется только к системам газоснабжения и электроснабжения;
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;
- Водоотведение - 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. Анопино (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. Анопино (сельское поселение) за коммунальные ресурсы на 2021 год. Совокупный расход на коммунальные услуги в месяц на человека с 1 июля 2021г. в МО пос. Анопино (сельское поселение) составляет 2 526,46 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. Анопино (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.	2 526,46	2 627,52	2 732,62	2 841,93	2 955,60	3 073,83	3 196,78	3 324,65	3 457,64	3 595,95
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%	7,07%	6,94%	6,81%	6,68%
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	%	22,78%	22,67%	22,56%	22,45%	22,34%	22,24%	22,13%	22,03%	21,92%	21,82%

## **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. Анопино (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.

Таблица 7.1. - План-график по организации работ

№	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

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**

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.