



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К ПРОГРАММЕ «КОМПЛЕКСНОЕ РАЗВИТИЕ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ПОС. ВЕЛИКОДВОРСКИЙ (СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ)
ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО РАЙОНА
НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА»**

КНИГА 6

г. Гусь-Хрустальный, 2021

Оглавление

1. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры МО пос. Великодворский (сельское поселение).....	3
1.1. Система теплоснабжения.....	3
1.2. Система электроснабжения.....	5
1.3. Система водоснабжения.....	20
1.4. Система водоотведения.....	34
1.5. Система обращения с твердыми коммунальными отходами.....	45
1.6. Система газоснабжения.....	53
2. Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации.....	60
3. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы муниципального образования пос. Великодворский (сельское поселение).....	64
4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Великодворский сельское поселение.....	75
5. Перспективная схема электроснабжения муниципальное образование пос. Великодворский (сельское поселение).....	80
6. Перспективная схема теплоснабжения муниципальное образование пос. Великодворский (сельское поселение).....	82
7. Перспективная схема водоснабжения муниципальное образование пос. Великодворский (сельское поселение).....	83
8. Перспективная схема водоотведения муниципальное образование пос. Великодворский (сельское поселение).....	85
9. Перспективная схема обращения с ТКО муниципальное образование пос. Великодворский (сельское поселение).....	87
10. Перспективная схема газоснабжения муниципальное образование пос. Великодворский (сельское поселение).....	89
11. Общая программа проектов.....	91
12. Финансовые потребности для реализации Программы.....	94
13. Организация реализации проектов.....	97
14. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение).....	98
15. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.....	101

1. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры МО пос. Великодворский (сельское поселение)

1.1. Система теплоснабжения

Теплоснабжение потребителей муниципального образования пос. Великодворский (сельское поселение) осуществляется от индивидуальных источников тепла. В частном секторе распространены поквартирные системы отопления с котлами на твердом топливе и печное отопление, а также при наличии газа в населенном пункте - газовые котлы.

В настоящее время объекты централизованного теплоснабжения на территории муниципального образования отсутствуют.

В качестве топлива индивидуальные котлы используют природный газ, уголь, дрова и электричество.

Информация о видах теплоснабжения на территории МО Великодворский сельское поселение представлена в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1 - Информация о видах теплоснабжения на территории муниципального образования

№	Населённый пункт	Тип населённого пункта	Вид теплоснабжения
1	Великодворский	посёлок, административный центр	Индивидуальное газовое, печное, электрическое
2	Великодворье	село	Индивидуальное печное, электрическое
3	Дубровский	железнодорожная станция	Индивидуальное печное, электрическое
4	Залесье	деревня	Индивидуальное печное, электрическое
5	Малышкино	деревня	Индивидуальное печное, электрическое
6	Мордвино	деревня	Индивидуальное печное, электрическое
7	Растово	деревня	Индивидуальное печное, электрическое
8	Харламово	деревня	Индивидуальное печное, электрическое

Использование природного газа для отопления зданий осуществляется на территории 1 из 8 населенных пунктов муниципального образования. Подробный перечень газифицированных населенных пунктов приведен в разделе 1.6 Обосновывающих материалов Программы.

Информация о ведомственных источниках теплоснабжения представлена в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2 - Характеристика ведомственных источников теплоснабжения

№ п\п	Наименование абонента	Адрес	Количество котлов	Тип котлов	Тип топлива	Тип здания	Износ	Обслуживаемые объекты
1	Школа-сад	п.Великодворский ул.Фрунзе д.1а	2	VIRPUL	газ	Модульное отдельностоящее	0	1
2	Амбулатория	п.Великодворский ул. Театральная д. 14	1	АОГВ-29	газ	Каменное, встроенное	60	1
3	СДК	п.Великодворский ул. Ленина д. 2	2	Хопер-100	газ	Каменное отдельностоящее	60	1
4	ФАП	д.Залесье		печь	дрова	Каменное, встроенное	80	1

1.2. Система электроснабжения

1.2.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

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

На территории Владимирской области электросетевые объекты напряжением 220 кВ и выше находятся в эксплуатации филиала ПАО «ФСК ЕЭС»: Вологодское ПМЭС.

Филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Владимирской области» (Владимирское РДУ) осуществляет функции оперативно-диспетчерского управления объектами электроэнергетики на территории Владимирской области. Входит в зону операционной деятельности Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Центра.

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». Схема договорных отношений субъектов розничного рынка приведена на рисунке ниже.

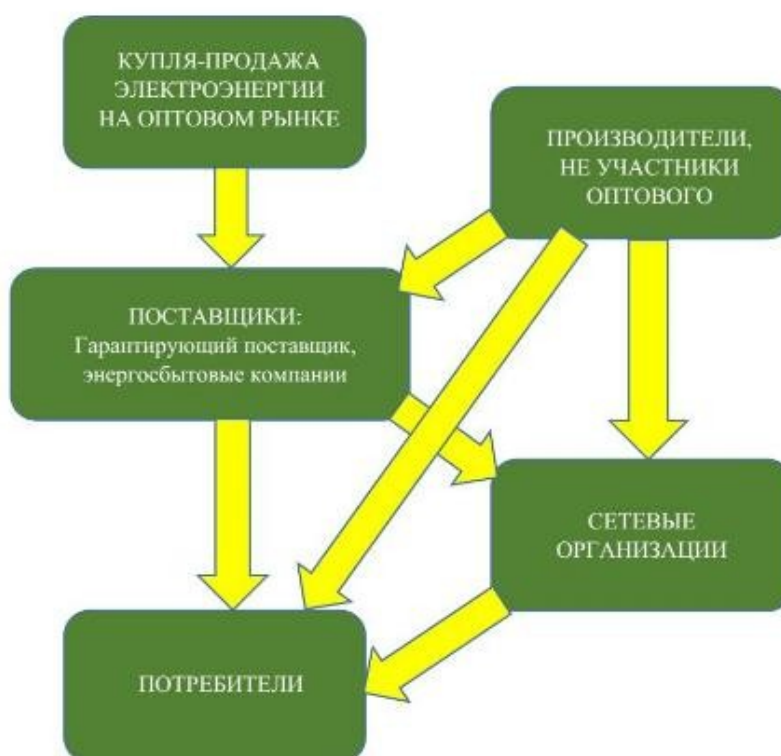


Рисунок 1.2.1 - Схема договорных отношений субъектов розничного рынка

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.

1.2.2. Анализ технического состояния систем

Электроснабжение муниципального образования п. Великодворский (сельское поселение) осуществляется от Объединенной энергетической системы Центра России.

Электроснабжение сельского поселения Великодворский осуществляется от Владимирской энергосистемы, посредством линий 10 кВ от подстанции 110/10 кВ «Великодворье», которая находится в зоне деятельности ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал Владимирэнерго).

На ПС установлены два трансформатора (таблица 1.2.1):

- Т1 -ТДН-10/110/10,
- Т2- ТДН-10/110/10.

Резерв мощности по ПС - 4,07 МВА.

Таблица 1.2.1 - Перечень питающих ПС 110-35 кВ, обеспечивающие электроснабжение территории муниципального образования

№ п/п	Диспетчерское наименование ПС	Тр-р	Тип трансформатора	Мощность, МВА	Год начала эксплуатации	Дата последнего капремонта	Срок службы на начало 2021г	Срок службы на начало 2025г
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Великодворье	Т-1	ТДН-10000/110	10	1986	---	34	39
		Т-2	ТДН-10000/110	10	1986	---	34	39

ПС «Великодворье» получает питание от Рязанской энергосистемы по двуцепной ВЛ-110кВ отпайкой от ВЛ-110кВ на ПС «Соломино». ПС «Великодворье» тупикового типа (таблица 1.2.2).

Таблица 1.2.2 - Линии электропередач, проходящих по территории МО пос. Великодворский сельское поселение

№ п/п	Наименование линии	Напряжение, кВ	Протяженность км.	Год ввода	Марка провода
1	ВЛ 110 кВ Соломино 1 (ВЛ-110 кВ Соломино-Великодворье I цепь)	110	4,18	1988	АС 120/19
2	ВЛ 110 кВ Соломино 2 (ВЛ-110 кВ Соломино-Великодворье II цепь)	110	4,18	1988	АС 120/19

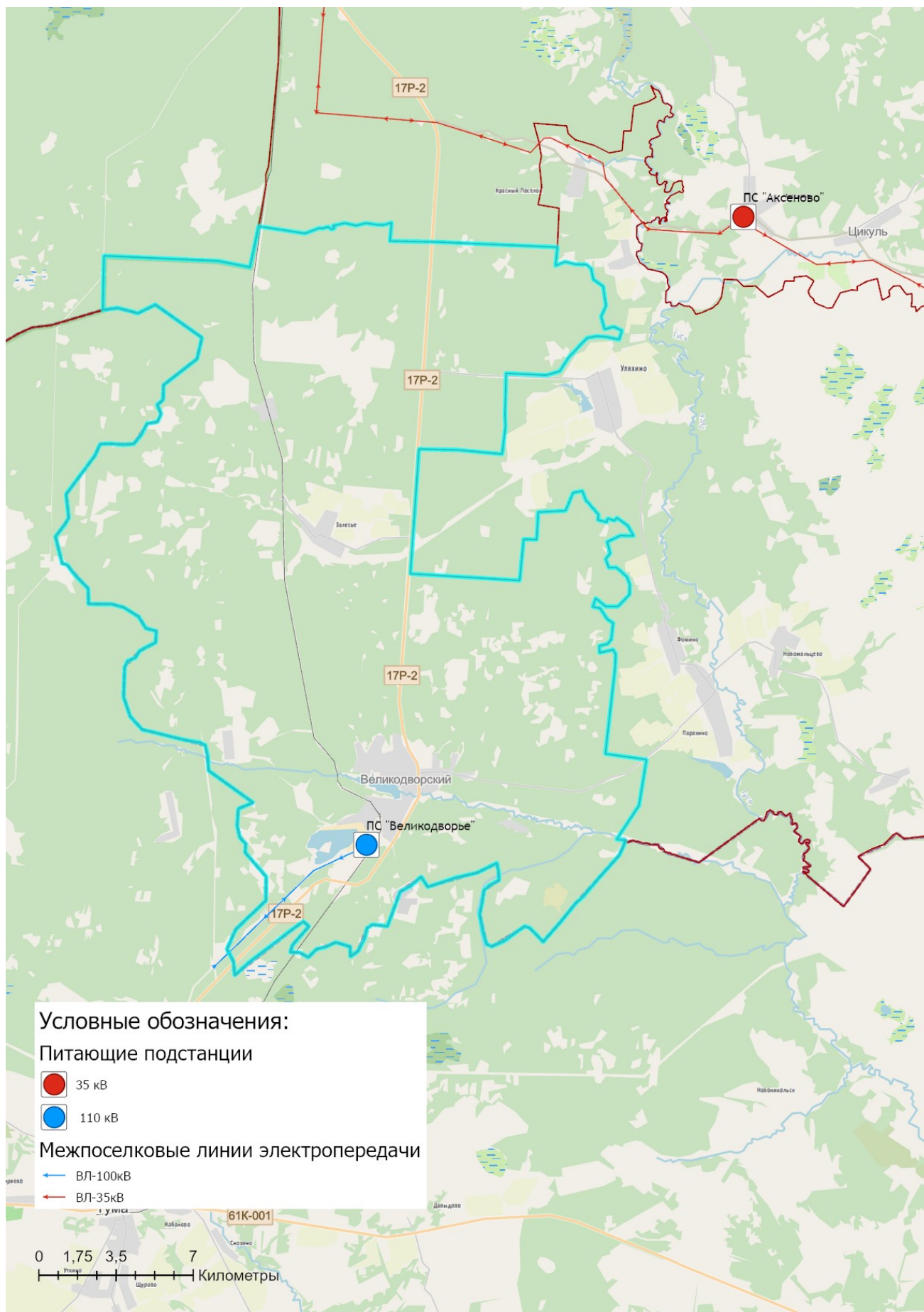


Рисунок 1.2.2 - Схема сетей электроснабжения напряжением 35 кв и выше территории муниципального образования

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Великодворский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

Электроснабжение населенных пунктов данного сельского поселения осуществляется от трансформаторных подстанций (ТП) напряжением 10/0,4 кВ. В настоящее время все ТП загружены менее чем на 100 %.

Населенные пункты запитаны по фидерам 1003, 1005, 1011 и 1014 - 10 кВ от ПС «Великодворье» (таблица 1.2.3).

Таблица 1.2.3 - Питающие фидеры населенных пунктов муниципального образования

Наименование потребит.	Существующее положение				
	ПС "Великодворье" № фидера	№ трансф	Баланс. Принадл	Мощн. Трансфор. кВА	Располагаемая нагрузка, кВт
Потребители жилищно-коммунального сектора					
п. Великодворский	1003	415	РЭС	400,0	380,0
п. Великодворский	1003	416	РЭС	400,0	380,0
п. Великодворский	1003	418	РЭС	400,0	380,0
п. Великодворский	1003	419	РЭС	160,0	152,0
п. Великодворский	1014	420	РЭС	250,0	237,5
п. Великодворский + д. Харламово	1014	245	РЭС	63,0	59,9
село Великодворье	1005	251	РЭС	40,0	38,0
д. Малышкино	1014	243	РЭС	40,0	38,0
д. Мордвиново	1011	237	РЭС	63,0	59,9
д. Залесье	1011	239	РЭС	160,0	152,0
ст. Дубровский	1011	601	потребит	60,0	57,0
д. Растово	1011	241	РЭС	30,0	28,5
Потребители, не относящиеся к жилищно-коммунальному сектору					
д. Парахино (вне поселения)	1014	244	РЭС	60,0	57,0
д. Парахино (вне поселения)	1014	245	РЭС	63,0	59,9
д. Парахино (вне поселения)	1014	246	РЭС	250,0	237,5
д. Парахино (вне поселения)	1014	247	РЭС	100,0	95,0
д. Фомино (вне поселения)	1014	253	РЭС	160,0	152,0
д. Фомино (вне поселения)	1014	254	РЭС	100,0	95,0
д. Фомино (вне поселения)	1014	255	РЭС	100,0	95,0
д. Новоуваровка (вне поселения)	1014	248	РЭС	40,0	38,0
д. Ново-Мальцево (вне поселения)	1014	250	РЭС	63,0	59,9
д. Астахово (вне поселения)	1014	252	РЭС	25,0	23,8
ГАИ	1014	242	РЭС	60,0	57,0
п. Великодворский (территория завода)	1003	417	РЭС	250,0	237,5
ж/д	1011	631	потребит	160,0	152,0
МТС	1011	634	потребит	25,0	23,8
Мобиком-Центр	1011	636	потребит	25,0	23,8
д. Залесье (ферма)	1011	240	РЭС	160,0	152,0
ОМП-10/0,23	1011	630	потребит	нет данных	
Итого				3707,0	3521,7

Информация о протяженности внутрипоселковых участков сетей электроснабжения, напряжением 0,4 кВ представлена в таблице 1.2.4.

Во всех крупных населенных пунктах расположены ТП 10/0,4 кВ от которых протянуты распределительные ЛЭП 0,4 кВ к потребителям.

Таблица 1.2.4 - Характеристики ЛЭП 0,4 кВ на территории муниципального образования

Сельское поселение / городское поселение	Тип, наименование ВЛ-0,4	Протяженность, км	количество опор	
			дерево	ж/б
МО п. Великодворский (сельское поселение)	п. Великодворский	19,1	-	32
	с. Великодворье	5,45	-	91
	ст. Дубровский	1,65	27	-
	д. Залесье	4,3	-	72
	д. Малышкино	0,8	13	-
	д. Мордвино	0,5	8	-
	д. Раство	0,5	8	-
	д. Харламово	1,4	-	23
	с. Пятница	1,6	26	-

1.2.3. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе энергоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов на перспективу, с учетом будущего спроса

Анализ резервов трансформаторных мощностей в центрах питания 35-110 кВ и трансформаторных подстанций 10(6)/0,4 кВ, на которых имеется доступная для технологического присоединения мощность представлен в таблице 1.2.5.

Таблица 1.2.5 - Текущий резерв/дефицит мощности трансформаторных подстанций

№ п/п	Наименование	Технические характеристики				
		Классы напряжения, кВ	Установленная мощность трансформаторов (суммарная), в МВА	Текущий резерв/дефицит мощности, МВА	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического присоединения с учетом действующих договоров на ТП, МВА	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
Трансформаторные подстанции напряжением 35 кВ и выше						
1	ПС 110/10 кВ Великодворье	110/10	20	5,80	5,78	--
Трансформаторные подстанции напряжением ниже 35 кВ						
1	ТП-415	10/0,4	0,263	0,06 2	0,062	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
2	ТП-416	10/0,4	0,420	0,06 4	0,064	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
3	ТП-417	10/0,4	0,263	0,05 6	0,056	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
4	ТП-418	10/0,4	0,420	0,07 5	0,075	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
5	ТП-419	10/0,4	0,263	0,05 4	0,054	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
6	ТП-420	10/0,4	0,168	0,07 0	0,070	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
7	ТП-239	10/0,4	0,168	0,01 7	0,017	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
8	ТП-240	10/0,4	0,263	0,12 4	0,124	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
9	ТП-243	10/0,4	0,042	0,01 7	0,017	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
10	ТП-237	10/0,4	0,066	0,01 9	0,019	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
11	ТП-241	10/0,4	0,263	0,12 4	0,124	Центр питания закрыт для потребителей 1,2

№ п/п	Наименование	Технические характеристики				Примечание
		Классы напряжения, кВ	Установленная мощность трансформаторов (суммарная), в МВА	Текущий резерв/дефицит мощности, МВА	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического присоединения с учетом действующих договоров на ТП, МВА	
1	2	3	4	5	6	7
						категории
12	ТП-251	10/0,4	0,105	0,03 2	0,032	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории

Анализ резервов пропускной способности линий электропередач, напряжением 35кВ и выше представлен в таблице 1.2.6.

Таблица 1.2.6 - Пропускная способность и нагрузка ЛЭП 35 кВ и выше

Класс передаваемого напр., кВ	Диспетчерское наименование	Допустимый ток (при темп. 25°С), А	Нагрузка зимняя (по замерному дню), А
1	2	3	4
110	ВЛ-110 кВ Соломино-Великодворье I цепь (Соломино-1)	390	10,0
110	ВЛ-110 кВ Соломино-Великодворье II цепь (Соломино-2)	390	8,0

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

Таблица 1.2.7 - Информация по объём поставленной электроэнергии

Наименование энергосбытовой организации	ВН	СН1	СН2	НН	Общий итог
2019 год					
ООО «Энегргобыт Волга»	3973	-	233	2018	6224
2020 год					
ООО «Энегргобыт Волга»	6407	-	232	2033	8672

1.2.4. Анализ показателей готовности системы ресурсоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения

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. В опубликованных данных содержится информация о времени и месте возникновения неполадок, сроках восстановления электроснабжения, причинах возникновения технологических нарушений и количестве недоотпущенной электрической энергии.

Для повышения качества предоставляемых услуг сетевыми организациями периодически проводятся различные организационные и технические мероприятия: составление и анализ балансов электроэнергии по подстанциям, организация рейдов для выявления без учётного 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.

Старение материала конструкции опор, проводов, арматуры и изоляторов вызывают увеличение повреждаемости ВЛ и рост количество отказов.

Информация о техническом состоянии ВЛ-0,4 кВ и КТП 10(6)/0,4 кВ в населенных пунктах муниципального образования представлена в таблицах 1.2.8 и 1.2.9 соответственно.

Таблица 1.2.8 - Техническое состояние однострансформаторного КТП 10(6)/0,4 кВ тупикового типа

№№ КТП	Коэффициент дефектности ТП	Условно изнош., шт.	Техническое состояние ТП
КТП-415 п.Великодворье	35,00	0,35	неудовлетворительное
КТП-416 п.Великодворье	5,00	0,05	удовлетворительное
КТП-417 п.Великодворье	0,00	0,00	хорошее
КТП-418 п.Великодворье	35,00	0,35	неудовлетворительное
КТП-419 п.Великодворье	5,00	0,05	удовлетворительное
КТП-420 п.Великодворье	35,00	0,35	неудовлетворительное
КТП-239 д.Залесье	20,00	0,20	удовлетворительное
КТП-240 д.Залесье	49,00	0,49	неудовлетворительное
КТП-243 д.Малышкино	0,00	0,00	хорошее
КТП-237 д.Мордвиново	30,00	0,30	неудовлетворительное
КТП-241 д.Растово	40,00	0,40	неудовлетворительное
КТП-251 д.Пятница	0,00	0,00	хорошее

Таблица 1.2.9 - Техническое состояние ВЛ 0,4 кВ

Наименование ВЛ 0,4 кВ	Длина, км.	Коэффициент дефектности линии	Условно изнош., км	Техническое состояние
Воздушная линия 0,4 кВ п.Великодворье от ТП-415	4,44	11,05	0,49	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ п.Великодворье от ТП-416	2,85	10,99	0,31	удовлетворительное

Наименование ВЛ 0,4 кВ	Длина , км.	Коэффициент дефектности линии	Условно изнош., км	Техническое состояние
Воздушная линия 0,4 кВ п.Великодворье от ТП-417	2,95	9,86	0,29	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ п.Великодворье от ТП-418	6,55	6,63	0,43	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ п.Великодворье от ТП-419	3,35	0,00	0,00	хорошее
Воздушная линия 0,4 кВ п.Великодворье от ТП-420	2,67	9,65	0,26	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Залесье от ТП-239	4,30	2,24	0,10	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Малышкино от ТП-243	1,60	9,86	0,16	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Мордвиново от ТП-237	0,80	7,41	0,06	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Растово от ТП-241	0,60	41,22	0,25	неудовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ Гусь-Хрустальный р-н. д. Харламово.от опоры №1 к жилым домам	1,40	40,50	0,57	неудовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д. Пятница от ТП-251	3,20	7,76	0,25	удовлетворительное

1.2.5. 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.

1.2.6. Анализ финансового состояния. 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 - таблица 1.2.10.

Таблица 1.2.10 - Информация о цене (тарифах) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей

Владимирская область						
N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления <3>		Сверх социальной нормы потребления <3>	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5	6	7
1	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.</p>					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	4,70	4,94	5,61	5,91
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	5,41	5,68	6,45	6,80
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,82	2,96	3,83	4,03
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	6,11	6,42	7,29	7,68
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	4,70	4,94	5,61	5,91

Владимирская область						
N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления <3>		Сверх социальной нормы потребления <3>	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5	6	7
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,82	2,96	3,83	4,03
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, что подтверждается техническим паспортом жилого помещения, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.</p>					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	3,29	3,46	3,93	4,14
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	3,78	3,98	4,52	4,76
	Ночная зона	руб./кВт · ч	1,97	2,08	2,68	2,82
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	4,28	4,50	5,11	5,38
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	3,29	3,46	3,93	4,14
	Ночная зона	руб./кВт · ч	1,97	2,08	2,68	2,82
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):					

Владимирская область						
N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления <3>		Сверх социальной нормы потребления <3>	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5	6	7
	<p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.</p>					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	3,29	3,46	3,93	4,14
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	3,78	3,98	4,52	4,76
	Ночная зона	руб./кВт · ч	1,97	2,08	2,68	2,82
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	4,28	4,50	5,11	5,38
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	3,29	3,46	3,93	4,14
	Ночная зона	руб./кВт · ч	1,97	2,08	2,68	2,82
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)					
4.1	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.</p>					

Владимирская область						
N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления <3>		Сверх социальной нормы потребления <3>	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5	6	7
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	3,53	3,95	4,21	4,73
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	4,04	4,54	4,84	5,44
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,11	2,37	2,86	3,21
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	4,59	5,14	5,47	6,15
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	3,52	3,95	4,21	4,73
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,11	2,37	2,86	3,21
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.					
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	4,70	4,94	5,61	5,91
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	5,41	5,68	6,45	6,80
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,82	2,96	3,83	4,03
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	6,11	6,42	7,29	7,68
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	4,70	4,94	5,61	5,91
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,82	2,96	3,83	4,03
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.					
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	3,53	3,95	4,21	4,73

Владимирская область						
N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления <3>		Сверх социальной нормы потребления <3>	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5	6	7
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	4,04	4,54	4,84	5,44
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,11	2,37	2,86	3,21
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	4,59	5,14	5,47	6,15
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	3,52	3,95	4,21	4,73
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,11	2,37	2,86	3,21
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи) Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.					
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	4,70	4,94	5,61	5,91
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	5,41	5,68	6,45	6,80
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,82	2,96	3,83	4,03
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	6,11	6,42	7,29	7,68
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	4,70	4,94	5,61	5,91
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,82	2,96	3,83	4,03

1.3. Система водоснабжения

1.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

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

- централизованная система холодного водоснабжения №1 п. Великодворский (ООО «Великодворский стеклотарный завод»);
- централизованная система холодного водоснабжения №2 п. Великодворский (ул. Песочная);
- централизованная система холодного водоснабжения №3 д. Залесье.

В таблице 1.3.1 приведен перечень населенных пунктов, в которых имеется централизованное водоснабжение и численность их населения.

Таблица 1.3.1 - Перечень населенных пунктов с системами централизованного водоснабжения

Населенные пункты, охваченные централизованной системой водоснабжения	Численность населения, чел	Количество скважин, шт.	Протяженность сети, км.
п. Великодворский	1984	3	9,38
д. Залесье	122	1	3

По состоянию на 2021 год системы централизованного водоснабжения отсутствуют в 6 населенных пунктах МО пос. Великодворский сельское поселение (с. Великодворье, ст. Дубровский, дер. Малышкино, дер. Мордвиново, дер. Растово, дер. Харламово). Водоснабжение в данных населенных пунктах осуществляется от шахтных колодцев и одиночных скважин мелкого заложения.

На территории рассматриваемых населенных пунктов регулируемый вид деятельности в сфере холодного водоснабжения осуществляют следующие организации:

- МУП ЖКХ района;
- ООО «Великодворский стеклотарный завод».

Информация об объектах эксплуатируемых вышеуказанных организаций представлена в таблице 1.3.2.

Таблица 1.3.2 - Эксплуатационные зоны водоснабжения регулируемых организаций

Наименование регулируемой организации	Зоны эксплуатационной ответственности
МУП ЖКХ района	Скважина № 1874/102 д. Залесье и водопроводные сети, протяженностью 3 км.
	Скважина № 2012/116 пос. Великодворский ул. Песочная и водопроводные сети, протяженностью 1 км.
ООО «Великодворский стеклотарный завод»	Централизованная система водоснабжения, включающая в себя скважину №55110 и №27738, водопроводные сети протяженностью 8,38 км.

1.3.2. Анализ существующего технического состояния системы водоснабжения

Анализ эффективности и надежности имеющихся источников водоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения

Централизованные системы водоснабжения, расположенные на территории муниципального образования пос. Великодворский (сельское поселение) и эксплуатируемые МУП ЖКХ района, включают в себя два водозаборных сооружения (артезианских скважин). По степени обеспеченности водой источники водоснабжения относятся к III категории.

Централизованные системы водоснабжения, расположенные на территории муниципального образования пос. Великодворский (сельское поселение) и эксплуатируемые ООО «Великодворский стеклотарный завод», включают в себя два водозаборных сооружения (артезианских скважин). По степени обеспеченности водой источники водоснабжения относятся ко II категории.

Система водоснабжения принята объединенная хозяйственно–питьевая, производственная, противопожарная.

Централизованная система водоснабжения обеспечивает:

- а) хозяйственно-питьевые нужды жилых, коммунальных и общественных зданий;
- б) хозяйственно-питьевые нужды предприятий местной промышленности, объектов;
- в) технологические нужды предприятий местной промышленности, объектов туризма;
- г) противопожарные нужды.

Информация по источникам водоснабжения, расположенных на территории муниципального образования пос. Великодворский (сельское поселение) представлена в таблице 1.3.3.

Таблица 1.3.3 - Водозаборы систем централизованного водоснабжения МО пос. Великодворский сельское поселение

№п/п	Наименование	Номер скважины по паспорту	Режим работы
<i>поселок Великодворский</i>			
1	Скважина пос. Великодворский, ул. Песочная	2012/116	Рабочая
2	Скважина пос. Великодворский, ул. Ленина	55110	Рабочая
3	Скважина пос. Великодворский, ул. Театральная	27738	Рабочая
<i>дер. Залесье</i>			
4	Скважина дер. Залесье	1874/102	Рабочая

Графическое месторасположение систем централизованного водоснабжения, расположенных на территории муниципального образования представлено на рисунке 1.3.1.

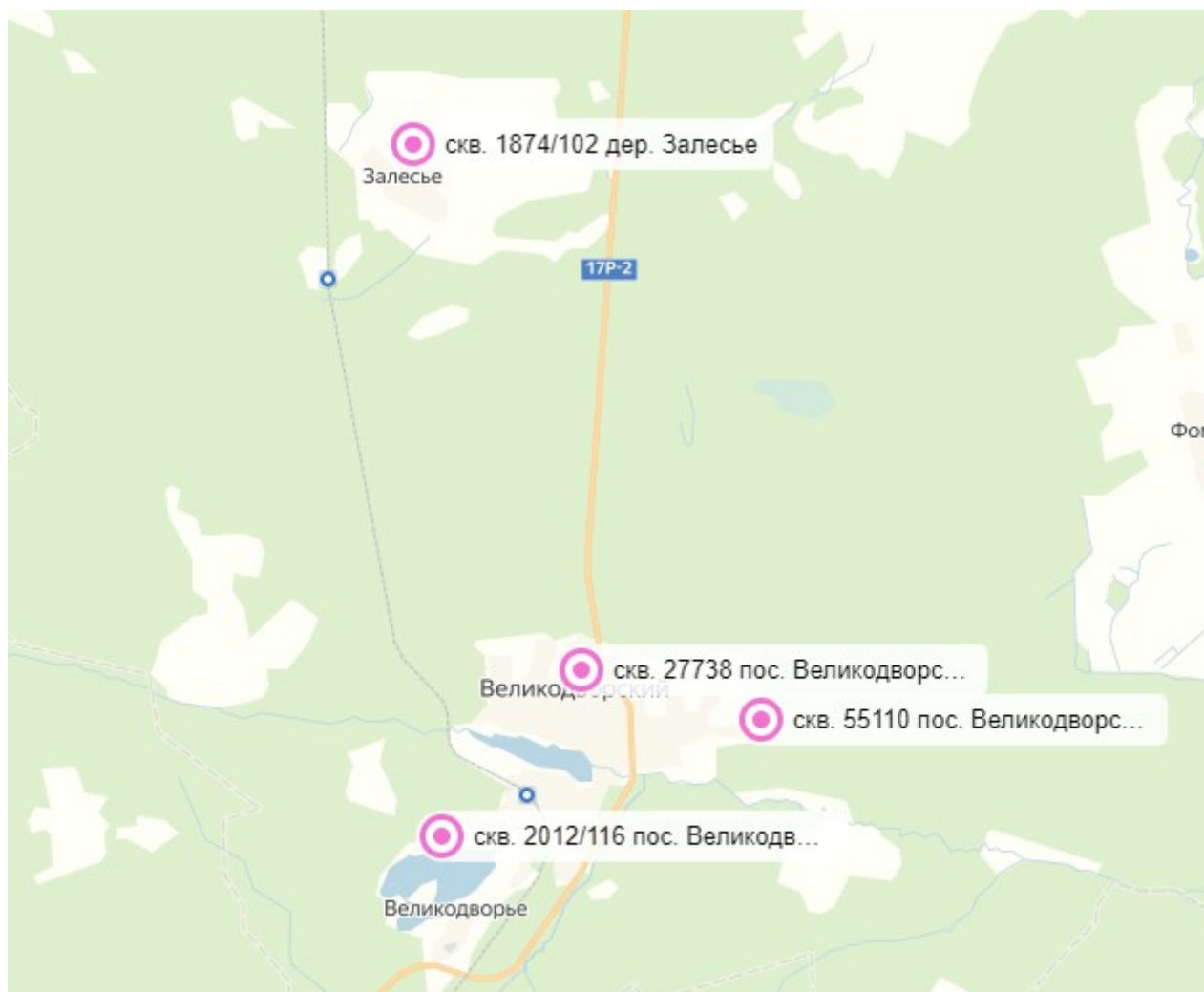


Рисунок 1.3.1 - Месторасположение централизованных систем водоснабжения на территории МО пос. Великодворский сельское поселение

Ниже представлено техническое описание водозаборов, расположенных на территории муниципального образования пос. Великодворский (сельское поселение).

пос. Великодворский

В рассматриваемом поселке имеется две отдельных централизованных систем водоснабжения, состоящих из трех артезианских скважин, расположенных на территории поселка и тупиково-кольцевых сетей.

Вода из скважин № 2012/116, №55110 и №27738 погружными насосами подается непосредственно в разводящую сеть поселка.

Схема водоснабжения охватывает многоквартирные и многоквартирные малоэтажные застройки, индивидуальные жилые дома, а также здания административного, общественного и производственного назначения.

Система водоснабжения принята низкого давления и обеспечивают подачу воды на хозяйственно-питьевые нужды населения; противопожарные и производственные нужды поселка, а также на полив зеленых насаждений.

Забор воды пожарными машинами для наружного пожаротушения осуществляется из пожарных гидрантов, установленных на водопроводной сети и пожарных водоемов.

Услуги по водоснабжению оказывают ресурсоснабжающие организации: МУП ЖКХ района и ООО «Великодворский стеклотарный завод», осуществляющие подъем, транспортировку и реализацию воды потребителям.

дер. Залесье

В деревне имеется централизованная система водоснабжения, которая состоит из одной артскважины, водонапорной башни Рожновского, тупиковой водопроводной сети.

Схема водоснабжения охватывает территорию застройки индивидуальными жилыми домами с приусадебными земельными участками. Часть населения используют шахтные и трубчатые колодцы. На сети установлены водоразборные колонки.

Система водоснабжения принята низкого давления, и обеспечивают подачу воды на хозяйственно-питьевые нужды населения и на полив зеленых насаждений.

Наружное пожаротушение осуществляется из пожарного водоема, пожарные гидранты на сети отсутствуют. Услуги по водоснабжению оказывает ресурсоснабжающая организация МУП ЖКХ района, осуществляющая подъем, транспортировку и реализацию воды потребителям.

Контроль качества питьевой воды осуществляет ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Владимирской области» г. Гусь-Хрустальный и Гусь-Хрустальном районе. Контроль качества воды скважины осуществляется в соответствии с программой производственного контроля 1 раз в год по микробиологическим, физико-химическим, радиологическим показателям.

В 1-ом из 4-х подземных источников, эксплуатируемых МУП ЖКХ района и ООО «Великодворский стеклотарный завод», качество воды по исследуемым показателям соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества». На трех источниках вода не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 по следующим показателям:

- Артскважина №2012/116, пос. Великодворский - превышение мутности в 1,06 раза;
- Артскважина №27738, пос. Великодворский - превышение жесткости в 1,19 раза и превышение фтора в 1,15 раза;
- Артскважина №55110, пос. Великодворский - превышение жесткости в 1,15 раза и превышение фтора в 1,19 раза.

На водозаборных источниках оборудование химводоподготовки не установлено.

Данные лабораторных исследований воды из артскважин пос. Великодворский и дер. Залесье, приведены в таблице 1.3.4 и 1.3.5.

Таблица 1.3.4 - Показатели качества воды МО поселок Великодворский (сельское поселение) объектов водоснабжения МУП ЖКХ района

№ п/п	Показатели	Допустимые уровни по СанПиН 2.1.4.1074-01	п. Великодворский ул. Песочная скважина № 2012/116	д. Залесье скважина № 1874/102	д. Залесье, ул. Речная д.31
Санитарно-гигиенические исследования					
1.1	Привкус, баллы	2	0	0	0
1.2	Цветность, баллы	20	менее 5,0	менее 5,0	менее 5,0
1.3	Мутность, мг/дм ³	2,6	2,65±0,53	менее 1,0	менее 1,0
1.4	РН-ион	6-9	7,47±0,20	7,45±0,20	7,44±0,20
1.5	Аммиак /по азоту/, мг/дм ³	2	0,29±0,06	0,42±0,08	0,54±0,11
1.6	Нитриты, мг/ дм ³	3,0	менее 0,003	менее 0,003	0,026±0,013
1.7	Нитраты, мг/ дм ³	45	4,09±0,61	7,38±1,11	9,61±1,44
1.8	Хлориды, мг/ дм ³	350	48,74±7,31	менее 10,0	28,28±4,24
1.9	Железо, мг/ дм ³	0,3	0,23±0,06	0,22±0,06	менее 0,1
1.10	Окисляемость, мг/ дм ³	5,0	1,29±0,26	2,22±0,22	1,90±0,38
Микробиологические исследования					
2.1	Общее микробное число	не более 50 КОЕ	0	0	0
2.2	Общие колиформные бактерии	отсутствие	отсутствуют	отсутствуют	3,6
2.3	Термотолерантные колиформные бактерии	отсутствие	отсутствуют	отсутствуют	3,6

Таблица 1.3.5 - Показатели качества воды МО поселок Великодворский (сельское поселение) объектов водоснабжения ООО «Великодворский стеклотарный завод»

№ п/п	Показатели	Допустимые уровни по СанПиН 2.1.4.1074-01	п. Великодворский ул. Театральная скв. 27738	п. Великодворский ул. Ленина скв. 55110	п. Великодворский сад-школа	п. Великодворский сад-школа
Санитарно-гигиенические исследования						
1.1	Привкус, баллы	2	0	0	0	0
1.2	Цветность, баллы	20	менее 5,0	менее 5,0	менее 5,0	менее 5,0
1.3	Мутность, мг/дм ³	2,6	1,65±0,33	1,68±0,34	4,96±0,99	4,90±0,98
1.4	РН-ион	6-9	7,6±0,2	7,61±0,20	7,58±0,20	7,54±0,20
1.5	Аммиак /по азоту/, мг/дм ³	2	0,398±0,08	0,437±0,087	0,418±0,084	0,403±0,081
1.6	Нитриты, мг/ дм ³	3,0	0,007±0,004	0,005±0,003	0,008±0,004	0,007±0,004
1.7	Нитраты, мг/ дм ³	45	0,12±0,024	0,114±0,023	0,114±0,023	0,147±0,028
1.8	Хлориды, мг/ дм ³	350	31,06±4,66	30,81±4,62	29,55±4,43	28,79±4,32
1.9	Железо, мг/ дм ³	0,3	0,16±0,04	0,15±0,04	0,23±0,06	0,16±0,04
1.10	Окисляемость, мг/ дм ³	5,0	2,13±0,21	2,09±0,21	2,17±0,22	2,05±0,21
1.11	Общая жесткость, оЖ	7,0	8,35±1,25	8,04±1,21	—	—
1.12	Фтор, мг/ дм ³	1,5	1,73±0,26	1,78±0,27	—	—
Микробиологические исследования						
2.1	Общее микробное число	не более 50 КОЕ	0	0	0	0
2.2	Общие колиформные бактерии	отсутствие	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
2.3	Термотолерантные колиформные бактерии	отсутствие	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют

1.3.3. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения

пос. Великодворский

Вода потребителям подается по тупиковой-кольцевой водопроводной сети Ø 100÷200 мм. Общая протяженность сети составляет примерно 9,38 км., из них:

- 1,0 км. эксплуатирует МУП ЖКХ района;
- 8,38 км. эксплуатирует ООО «Великодворский стеклотарный завод».

Материал труб - чугун, керамика, полиэтилен.

Техническое состояние водопроводных сетей характеризуется удовлетворительной степенью износа, которая составляет 50 %.

Вода из скважин № 2012/116, №27738, №55110 погружными насосами подается непосредственно в водопроводную сеть поселка.

Надежность системы водоснабжения пос. Великодворский характеризуется, как удовлетворительная, аварийность на водопроводных сетях не превышает 1 авария на 2 км сетей в год.

Для заполнения емкости пожарных машин используются пожарные водоемы и пожарные гидранты, установленные на водопроводной сети.

дер. Залесье

Существующая водопроводная сеть деревни - тупиковая, материал труб - чугун, диаметры разводящих сетей 100 мм. Общая протяженность 3,0 км.

Техническое состояние водопроводных сетей характеризуется удовлетворительной степенью износа, которая составляет 50 %.

Вода из артскважины подается в водонапорную башню Рожновского (расположенную в непосредственной близости от артскважины) и далее в водопроводную сеть деревни. Высота водонапорной башни - 12 м, ёмкость бака 25 м³.

На сети установлены три водоразборные колонки.

Надежность системы водоснабжения д. Залесье характеризуется, как удовлетворительная, аварийность на водопроводных сетях не превышает 1 авария на 2 км сетей в год.

Для заполнения емкости пожарных машин используется пожарный кран, установленный в павильоне насосной станции первого подъема

В таблице 1.3.6 представлена информация о водопроводных сетях на территории муниципального образования пос. Великодворский (сельское поселение).

Таблица 1.3.6 - Сведения о водопроводных сетях на территории муниципального образования

Наименование муниципального образования	Протяжённость, км.	Диаметр, мм	Рабочее давление, атм	Обслуживаемые объекты, ед.				
				Обслуживание населения	Обслуживание др. объектов	Обслуживание промышленных объектов	Обслуживание социально-важных объектов	Обслуживание домов
Муниципальное образование п.Великодворский	11,4			375	3	1	6	375
п.Великодворский	8,4	50-100	1,2	364	3	1	5	364
д.Залесье	3,0	50-100	0,6-0,9	11	0	0	1	11

1.3.4. Анализ зон действия источников водоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения

На территории муниципального образования поселок Великодворский (сельское поселение) расположены три централизованные системы холодного водоснабжения:

- централизованная система холодного водоснабжения №1 п. Великодворский (ООО «Великодворский стеклотарный завод»);
- централизованная система холодного водоснабжения №2 п. Великодворский (ул. Песочная);
- централизованная система холодного водоснабжения №3 д. Залесье.

Централизованная система холодного водоснабжения №1 эксплуатируется ООО «Великодворский стеклотарный завод». Централизованная система холодного водоснабжения пос. Великодворский включает в себя две технологические зоны:

- технологическая зона водоснабжения жилой части п. Великодворский;
- технологическая зона водоснабжения промышленной территории п. Великодворский.

Централизованные системы холодного водоснабжения №2 и №3 эксплуатируются МУП ЖКХ района. Данные централизованные системы холодного водоснабжения включают в себя по одной технологической зоне.

На территории муниципального образования пос. Великодворский (сельское поселение) поставка горячего водоснабжения потребителям с помощью систем централизованного теплоснабжения не осуществляется.

В перспективе не планируется создание новых технологических зон водоснабжения, либо разбиения существующей технологической зоны на части.

К основным проблемам систем водоснабжения в п. Великодворский и дер. Залесье можно отнести:

- отсутствие приборов для учета фактического расхода на насосных станциях первого подъема над артскважинами.
- низкая степень автоматизации и телемеханизации объектов и, соответственно, длительное время поиска и устранения повреждений.
- износ и несоответствие насосного оборудования современным требованиям по надежности и нормативному электропотреблению водозаборов;
- отсутствие ограждения зон санитарной охраны первого пояса на скважинах № 2012/116 и № 1874/102.

Основными проблемами по сетям водоснабжения и сооружениям на них в п. Великодворский и дер. Залесье являются:

- высокий износ сетей водоснабжения;
- отсутствие закольцовки водопроводных сетей, недостаточное развитие сетей водопровода в населенных пунктах;
- вторичное загрязнение и ухудшение качества воды вследствие внутренней коррозии металлических трубопроводов;
- высокий уровень потерь и неучтенных расходов воды.

1.3.5. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов на перспективу, с учетом будущего спроса

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем централизованного водоснабжения муниципального образования представлен в таблице 1.3.7.

Таблица 1.3.7 - Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоснабжения населенных пунктов с централизованным водоснабжением в МО пос. Великодворский (сельское поселение)

Наименование водозабора	Наименование показателя	2020 год
Система водоснабжения пос. Великодворский (ООО «Великодворский стеклотарный завод»)	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	42
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	18,1
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	56,9
Система водоснабжения пос. Великодворский (ул. Песочная)	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	14,4
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	1,0
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	92,8
Система водоснабжения дер. Залесье	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	29
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	0,1
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	99,7

Как видно из таблицы, на территории поселка Великодворский присутствует значительный резерв мощности по производительности источников водоснабжения. При этом данный анализ не затрагивает качество воды в эксплуатируемых артезианских скважинах.

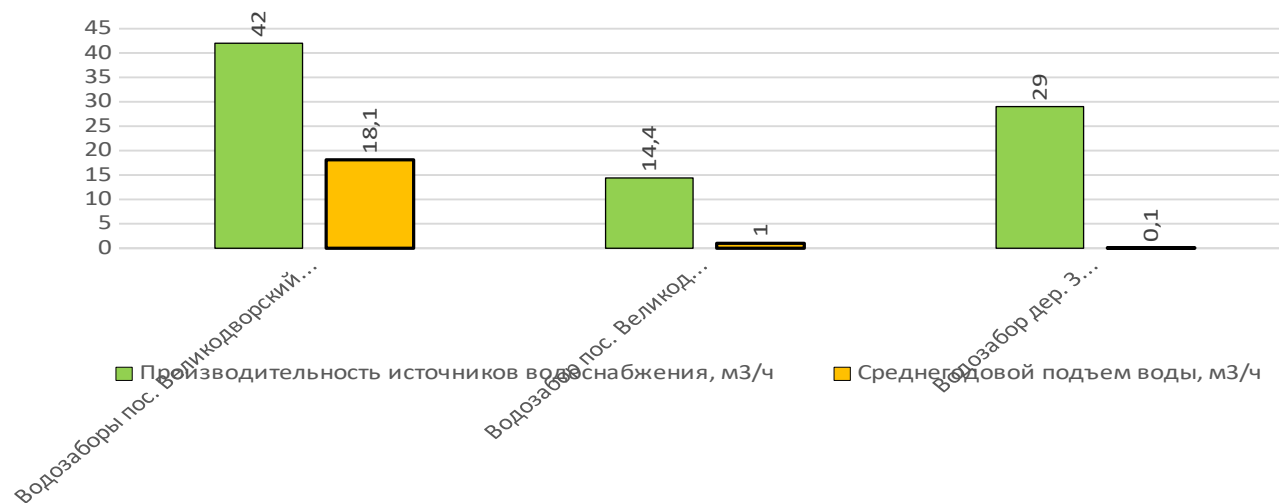


Рисунок 1.3.2 - Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоснабжения на территории пос. Великодворский

Годовой объем отпущенной воды МУП ЖКХ района по данным за 2018 год составляет 7,057 тыс. м³/год, при этом объем забора воды равен 13,991 тыс. м³/год. Расход воды на хозяйственные нужды предприятия в 2018 году отсутствовал. Потери воды при её транспортировке составляют 49,6% от объема поднятой воды.

Вода, забранная из подземных источников и подаваемая для реализации в поселке Великодворский, частично учитывается расходомерами, установленных на водозаборных узлах.

Общий баланс водоснабжения муниципального образования пос. Великодворский сельское поселение представлен в таблице 1.3.8.

Таблица 1.3.8 - Баланс водоснабжения по МУП ЖКХ района МО пос. Великодворский сельское поселение

Показатели	Единица измерения	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
МУП ЖКХ района					
Поднято воды	тыс. м ³ /год	23,589	14,972	12,625	13,991
Расход воды на собственные нужды	тыс. м ³ /год	0	0	0	0
Получено воды со стороны (покупная вода)	тыс. м ³ /год	0	0	0	0
Пропущено воды через очистные сооружения	тыс. м ³ /год	0	0	0	0
Подано воды в сеть	тыс. м ³ /год	23,589	14,972	12,625	13,991
Потери воды	тыс. м ³ /год	17,087	7,757	5,261	6,934
Потери воды в % к поданной воде	%	72,4	51,8	41,6	49,6
Отпущено воды потребителям, в т.ч.	тыс. м ³ /год	6,502	7,215	7,364	7,057
- население	тыс. м ³ /год	6,502	7,210	7,345	7,046
- бюджетные потребители	тыс. м ³ /год	0,000	0,000	0,000	0,000
- прочие потребители	тыс. м ³ /год	0,000	0,005	0,019	0,011
- другим отраслям предприятия	тыс. м ³ /год	-	-	-	-
ООО «Великодворский стеклотарный завод»					
Поднято воды	тыс. м ³ /год	114,84	108,15	104,3	113,24
Расход воды на собственные нужды	тыс. м ³ /год	0	0	0	0
Получено воды со стороны (покупная вода)	тыс. м ³ /год	0	0	0	0
Пропущено воды через очистные сооружения	тыс. м ³ /год	0	0	0	0
Подано воды в сеть	тыс. м ³ /год	114,84	108,15	104,3	113,24
Потери воды	тыс. м ³ /год	0	0	0	0
Потери воды в % к поданной воде	%	0	0	0	0
Отпущено воды потребителям, в т.ч.	тыс. м ³ /год	114,84	108,15	104,3	113,24
- население	тыс. м ³ /год	-	66,48	72,08	80,0
- бюджетные потребители	тыс. м ³ /год	-	1,98	1,88	3,35
- прочие потребители	тыс. м ³ /год	-	0,04	0,06	0,33
- другим отраслям предприятия	тыс. м ³ /год	-	39,65	30,28	29,56

Основная доля подъёма воды приходится на систему централизованного водоснабжения пос. Великодворский (99,5% от объема поднятой воды) - таблица 1.3.9.

Таблица 1.3.9 - Территориальный баланс подачи воды в сеть

№ п/п	Наименование территории	Расход воды, тыс. м ³ /год	Расход воды, м ³ /сутки
1	Система водоснабжения пос. Великодворский	119,7	327,9
2	Система водоснабжения дер. Залесье	0,6	1,6
Всего:		120,297	329,58

Основным поставщиком воды на территории муниципального образования является ООО «Великодворский стеклотарный завод». При этом 26% от объема отпускаемой воды, предприятие потребляет на собственные нужды и 71% отпускает населению.

На территории рассматриваемого муниципального образования для МУП ЖКХ района население является основной группой потребителей - 99,8% от общего объема реализации воды.

1.3.6. Воздействие на окружающую среду (анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий), имеющиеся проблемы и направления их решения

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.

Как было указано ранее, водоочистные комплексы на источниках водоснабжения муниципального образования отсутствуют. В рамках выполнения мероприятий Программы муниципального образования пос. Великодворский (сельское поселение) до 2030 г. не планируется строительство станций очистки и водоподготовки.

Выбросов загрязняющих веществ в атмосферу существующие объекты водоснабжения не имеют.

Для проектируемых водозаборных узлов устанавливается зона санитарной охраны первого пояса в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

Граница первого пояса ЗСО подземных источников водоснабжения принимается на расстоянии 30 м от водозаборных сооружений (артскважины) с ограждением площадок водозаборных узлов сетчатым ограждением высотой 2,0 м с насадкой 0,5 м из колючей проволоки.

1.3.7. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район за 2020 год приведены в таблице 1.3.10. и 1.3.11

Таблица 1.3.10 - Структура себестоимости водоснабжения МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район по системе коммунальной инфраструктуры пос. Великодворский

№ п/п	Наименование	Водоснабжение Факт 2020 г., тыс. руб.
1	Выручка от регулируемого вида деятельности	283,81
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	321,78
2.1	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе:	98,36
2.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	77,94
2.3	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	23,30
2.4	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	34,15
2.5	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	10,19
2.6	Общепроизводственные расходы, в том числе:	43,70
2.6.1	Расходы на текущий ремонт	16,27
2.7	Общехозяйственные расходы	13,12
2.8	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	21,03
2.8.1	Исследование проб питьевой воды	15,71
2.8.2	Оформление лицензии	0,00
2.8.3	Расходы, связанные с уплатой налогов	5,32
3	Прибыль (убыток), полученная от регулируемого вида деятельности	-37,97

Таблица 1.3.11 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в сфере водоснабжения МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район по системе коммунальной инфраструктуры пос. Великодворский

№ п/п	Наименование	Водоснабжение Факт 2020 г., тыс. руб.
Поступления за 2020 год		
1	Поступления - всего, в т.ч.:	219,50
1.1	от граждан, имеющих прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями	219,30
1.2	от бюджето-финансируемых организаций	0,00
1.3	от прочих потребителей	0,20
Дебиторская и кредиторская задолженность на конец 2020 г.		
1	Дебиторская задолженность, всего, в т.ч.:	266,70
1.1	бюджетофинансируемых организаций за предоставленные	0,00

№ п/п	Наименование	Водоснабжение Факт 2020 г., тыс. руб.
	им коммунальные ресурсы (услуги)	
1.2	граждан, имеющих прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, по оплате коммунальных ресурсов (услуг)	266,70
1.3	прочая	0,00
2	Кредиторская задолженность, всего, в т.ч.:	15,60
2.1	за поставку топливно-энергетических ресурсов и холодную воду	7,00
2.2	прочая	8,60

Состав финансовых потребностей МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район для осуществления производственной деятельности в сфере водоснабжения по статьям затрат представлен в таблице 1.3.12.

Таблица 1.3.12 - Состав финансовых потребностей МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район по системам коммунальной инфраструктуры Гусь-Хрустального района

№ п/п	Наименование статей затрат	с 01.07.2021 (тыс. руб.)	с 01.07.2022 (тыс. руб.)
1	Отпуск воды (реализация), тыс. куб.м	717,10	717,10
1.1	Текущие расходы, в том числе:	32 509,87	33 071,98
1.1.1	Операционные расходы	24 615,13	25 343,74
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	6 950,38	7 158,89
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе	944,36	569,35
1.2	Амортизация	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	0,00	0,00
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00
2	Корректировка НВВ (по факту деятельности)	-1 661,08	-999,14
3	Экономически обоснованные расходы, учтенные в целях компенсации изменения в налоговом законодательстве с 2019 года от операционных расходов	93,17	95,93
4	Итого НВВ для расчета тарифа	30 941,96	32 168,77

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 1.3.13.

Таблица 1.3.13 - Тарифы на услуги холодного водоснабжения МУП ЖКХ МО Гусь-Хрустальный район по системе коммунальной инфраструктуры пос. Великодворский

Тариф на питьевую воду, руб./куб.м	Для потребителей (НДС не облагается)
01.01.2021 - 30.06.2021	41,74
01.07.2021 - 31.12.2021	43,15
01.01.2022 - 30.06.2022	43,15
01.07.2022 - 31.12.2022	44,86

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО "Великодворский стеклотарный завод" за 2020 год приведены в таблице 1.3.14.

Таблица 1.3.14 - Структура себестоимости водоснабжения ООО "Великодворский стеклотарный завод" по системе коммунальной инфраструктуры пос. Великодворский

№ п/п	Наименование	Водоснабжение Факт 2020 г., тыс. руб.
1	Выручка от регулируемого вида деятельности	771,40
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	1 692,97
2.1	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе:	322,10
2.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	732,00
2.3	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	229,12
2.4	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	49,00
2.5	Общепроизводственные расходы	203,90
2.6	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	156,85
2.6.1	Контроль качества воды	120,90
2.6.2	Налоги и сборы	35,95
3	Прибыль (убыток), полученная от регулируемого вида деятельности	-921,57

Состав финансовых потребностей ООО "Великодворский стеклотарный завод" для осуществления производственной деятельности в сфере водоснабжения по статьям затрат представлен в таблице 1.3.15.

Таблица 1.3.15 - Состав финансовых потребностей ООО "Великодворский стеклотарный завод" по системе коммунальной инфраструктуры пос. Великодворский

№ п/п	Наименование статей затрат	с 01.07.2021 (тыс. руб.)	с 01.07.2022 (тыс. руб.)	с 01.07.2023 (тыс. руб.)	с 01.07.2024 (тыс. руб.)
	Отпуск воды (реализация), тыс. куб.м	107,9	107,9	107,9	107,9
1	Текущие расходы	1 340,1	1 383,95	1 429,9	1 478,15
1.1.	Операционные расходы	985,56	1 014,73	1 044,77	1 075,69
1.2.	Расходы на электрическую энергию	266,08	274,07	282,29	290,76
1.3.	Неподконтрольные расходы	88,46	95,15	102,84	111,7
2	Амортизация	0	0	0	0
3	Нормативная прибыль	0	0	0	0
4	Корректировка НВВ, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (за 2018 год)	-24,64	0	0	0
5	Корректировка НВВ, в части	-43,11	0	0	0

№ п/п	Наименование статей затрат	с 01.07.2021 (тыс. руб.)	с 01.07.2022 (тыс. руб.)	с 01.07.2023 (тыс. руб.)	с 01.07.2024 (тыс. руб.)
	неисполнения утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения за 2019 год				
6	Итого НВВ	1 272,35	1 383,95	1 429,9	1 478,15

Тарифы на услуги холодного водоснабжения ООО "Великодворский стеклотарный завод" по системе коммунальной инфраструктуры поселок Великодворский утверждены Постановлением ДГРЦТ Владимирской области № 34/167 от 05.11.2020 г. и приведены в таблице 1.3.16.

Таблица 1.3.16 - Тарифы на услуги холодного водоснабжения ООО "Великодворский стеклотарный завод" по системе коммунальной инфраструктуры пос. Великодворский

Тариф на питьевую воду, руб./куб.м	Для потребителей (без учёта НДС)	Для населения (с учётом НДС)
01.01.2021 - 30.06.2021	11,48	13,78
01.07.2021 - 31.12.2021	11,79	14,15
01.01.2022 - 30.06.2022	11,79	14,15
01.07.2022 - 31.12.2022	12,83	15,4
01.01.2023 - 30.06.2023	12,83	15,4
01.07.2023 - 31.12.2023	13,25	15,9
01.01.2024 - 30.06.2024	13,25	15,9
01.07.2024 - 31.12.2024	13,7	16,44

1.4. Система водоотведения

1.4.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

Центральные сети водоотведения существуют только на территории пос. Великодворский. В остальных населенных пунктах МО пос. Великодворский (сельское поселение) в настоящее время централизованных канализационных сетей нет. Население, проживающее в неканализованной жилой застройке, пользуется выгребными ямами, которые имеют недостаточную степень гидроизоляции, что приводит к загрязнению территории.

Система водоотведения п. Великодворский является неполной раздельной, 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 города.

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

- централизованная система водоотведения №1 пос. Великодворский (центральная часть);
- централизованная система водоотведения №2 пос. Великодворский (юго-западная часть).

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

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

Прием, транспортировку и очистку сточных вод в зоне деятельности централизованной системы водоотведения №1 осуществляет ООО «Великодворский стеклотарный завод».

Прием, транспортировку и очистку сточных вод в зоне деятельности централизованной системы водоотведения №2 осуществляет МУП ЖКХ района.

Общая протяженность канализационных сетей на территории муниципального образования пос. Великодворский (сельское поселение) в соответствии с техническими паспортами и данными статистической отчетности - 4,0 км. Усадебная и одноэтажная застройка в основном не канализована и оборудована выгребными ямами.

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

1.4.2. Анализ существующего технического состояния системы водоотведения
Анализ эффективности и надежности имеющихся источников ресурсоснабжения
(технические параметры, остаточный ресурс, ограничения использования мощностей, качество эксплуатации, наладки и ремонтов, системы учета ресурсов, расход ресурсов, собственные нужды), имеющиеся проблемы и направления их решения

На территории муниципального образования пос. Великодворский (сельское поселение) имеется централизованная хозяйственно-бытовая система водоотведения только в п. Великодворский. Отведение сточных вод от остальных населенных пунктов осуществляется с помощью выгребов, из которых нечистоты ассенизационными машинами вывозятся на очистные сооружения.

Поселок Великодворский.

Существующая сеть охватывает незначительную часть жилой застройки и включает в себя самотечные сети, канализационную насосную станцию, напорные трубопроводы и очистные сооружения биологической очистки сточных вод.

Канализованы отдельные объекты соцкультбыта (здание администрации поселка, детский комбинат, больница, магазин, клуб, баня и др.), часть жилой застройки (микрорайон между ул. Пролетарской и Садовой и 12 кв. дом по ул. Эудова), и часть застройки по ул. Песочной.

Сточные воды от производственных цехов ООО «Великодворский стеклотарный завод», котельной, бани, а также от канализованной застройки поселка поступают по самотечным коллекторам на канализационные насосные станции КНС1 суц. и КНС2 суц. которые перекачивают стоки на очистные сооружения биологической очистки, расположенные на площадке предприятия. Выпуск очищенных сточных вод осуществляется в р. Дандур.

В настоящий момент канализационные сети, КНС и очистные сооружения находятся на балансе ООО «Великодворский стеклотарный завод», который занимается их эксплуатацией.

Население проживающие в зданиях, не оборудованных водопроводом и канализацией, пользуются надворными уборными и выгребными ямами. На территории поселка Великодворский находится 5 выгребов. Стоки вывозятся в канализационную сеть на ул. Песочной.

Сточные воды от канализованных жилых домов в юго-западной части поселка по ул. Песочной, детского сада, административного здания ГОКа и др. отводятся по самотечному коллектору в канализационную насосную станцию, которая перекачивает стоки на очистные сооружения биологической очистки, расположенные на окраине юго-западной части поселка. Выпуск очищенных сточных вод осуществляется в руч. Лутинка.

В настоящее время другие предприятия поселка не имеют системы канализации. Работники пользуются уборными с выгребными ямами.

Сливная станция для организованного приема стоков от выгребов в поселке отсутствует. Сброс осуществляется в колодцы канализационной сети.

В настоящий момент канализационные сети по ул. Песочной находятся на балансе администрации муниципального образования Гусь-Хрустального района.

Очистные сооружения

Очистка бытовых и производственных сточных вод ООО «Великодворский стеклотарный завод» и центральной части поселка производится на очистных сооружениях биологической очистки производительностью 200 м³/сут, выполненных по типовому проекту 902-2-224. Схема очистных сооружений представлена в текстовом приложении. Площадка очистных сооружений расположена на территории промышленного предприятия. Проектные показатели очистных сооружений по степени очистки по БПК₂₀=20 мг/л. В состав сооружений входят:

- блок приемной камеры и решетки дробилки;
- компактные установки из 4-х унифицированных секций производительностью 25 м³/сут каждая (2 шт.);
- иловые площадки;
- контактный резервуар;
- производительно-вспомогательное здание.

Выпуск очищенных сточных вод осуществляется в р. Дандур. Учет количества сточных вод ведется расходомером ЭХО-Р-02. Согласно отчету 2ТП-Водхоз за 2017 г. фактический расход сточных вод, прошедших очистку на очистных сооружениях составил - 50,4 тыс. м³/год, за 2018 г. - 51,4 тыс. м³/год.

Очистные сооружения находятся на балансе ООО «Великодворский стеклотарный завод».

В юго-западной части поселка расположена площадка (рисунок 1.1), размерами 56х42 м, очистных сооружений биологической очистки сточных вод, производительностью 100 м³/сут, выполненных по типовому проекту 902-2-223. В 2012 году очистные сооружения были реконструированы.

В настоящий момент очистка бытовых и производственных сточных вод производится на локальных очистных сооружениях биологической очистки производительностью 24 м³/сут «ТОПАЗРО-24». План расположения очистных сооружений на участке представлен на рисунке 1.1. Все сооружения расположены в границах существующей площадки очистных сооружений.

В состав локальных очистных сооружений входят:

- блок приемной камеры;
- аэротенк;
- вторичный отстойник.

Очистные сооружения находятся на балансе администрации муниципального образования Гусь-Хрустального района. Эксплуатацией канализационных сетей и сооружений занимается МУП ЖКХ района.

Сети канализации

- в центральной части поселка – 3,24 км, диаметр сети – 200-300 мм, материал труб – керамика, железобетон, чугун;
- в юго-западной части поселка по ул.Песочной – 0,8 км, диаметр сети – 200 мм, материал труб – асбестоцемент.

В настоящее время канализационные сети имеют износ более 80%.

Канализационные насосные станции

Канализационная насосная станция (КНС1 сущ), расположенная на площадке очистных сооружений (ООО «Великодворский стеклотарный завод»), принимает и перекачивает хозяйственно-бытовые сточные воды от населения и производственные сточные воды от промышленных предприятий города, до колодца гасителя напора комплекса очистных сооружений.

Стены и перегородки подземной и надземной части (КНС1 сущ) выполнены из кирпича. Днище - железобетонное, монолитное, перекрытие – деревянное, покрытие выполнено из профилированного листа. Выполнена внутренняя и внешняя гидроизоляция. Оборудована двумя насосами СМ-100-65-200-4 (один рабочий, второй резервный). Производительность КНС1 сущ – 50 м³/ч. Техническое состояние здания - удовлетворительное.

Канализационная насосная станция (КНС2 сущ), расположенная на ул. Пролетарской принимает и перекачивает хозяйственно-бытовые сточные воды от населения до колодца гасителя напора комплекса очистных сооружений.

Стены и перегородки подземной и надземной части (КНС2 сущ) выполнены из кирпича. Днище - железобетонное, монолитное, перекрытие – деревянное, покрытие выполнено из профилированного листа. Выполнена внутренняя и внешняя гидроизоляция. Оборудована вертикальным насосом ФВ-30. Производительность КНС2 сущ – 30 м³/ч. Техническое состояние здания - удовлетворительное.

Канализационная насосная станция (КНС), расположенная в юго-западной части поселка по ул. Песочная около площадки локальных очистных сооружений, принимает и перекачивает хозяйственно-бытовые сточные воды от населения до колодца гасителя напора и далее стоки поступают на комплекс очистных сооружений.

Канализационная насосная станция представляет собой здание, размерами 6х3 м, диаметром 2 м, глубиной 4 м. Стены панельные, кровельное покрытие выполнено из шифера. Приемная камера выполнена из железобетонных колец. Выполнена внутренняя и внешняя гидроизоляция. Станция оборудована одним канализационным насосом УЕГ40.31.250В – мощностью 4,4 кВт. Производительность КНС – 20 м³/сут. Техническое состояние – удовлетворительное.

1.4.3 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе ресурсоснабжения и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу, с учетом будущего спроса

Территориальный баланс сточных вод в тыс. м³ в год представлен в таблице 1.4.1.

Таблица 1.4.1 - Территориальный баланс приема сточных вод

Наименование технологической зоны водоотведения	Существующее водоотведение	
	м3/сут	тыс. м3/год
Централизованная система водоотведения п. Великодворский (центральная часть)	140,79	51,39
Централизованная система водоотведения п. Великодворский (юго-западная часть)	10,0	3,671

Основной объем поступления сточных вод на территории муниципального образования осуществляется от промышленных предприятий - 78,5%. Население осуществляет сброс сточных вод в размере 18,1% от общего объема стоков. Доля организаций бюджетной сферы - 3,4% (таблица 1.4.2).

Таблица 1.4.2 - Общий баланс водоотведения МО пос. Великодворский (сельское поселение)

Наименование показателя	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
Муниципальное образование пос. Великодворский (сельское поселение)				
Прием сточных вод:	тыс. куб. м/год	57,04	50,4	51,39
- от других канализаций		—	—	—
- от других отраслей организации ВКХ		44,76	39,55	40,33
- от населения		10,32	9,12	9,30
- от бюджетных потребителей		1,96	1,73	1,77
- от прочих потребителей		—	—	—

1.4.4 Анализ показателей готовности системы ресурсоснабжения, имеющиеся

проблемы и направления их решения

Одной из важнейших проблем коммунального хозяйства в настоящее время является неудовлетворительное состояние системы водоотведения. Износ самотечных и напорных коллекторов составляет более 90%. Последнее двадцать лет сети практически не обновлялись. Это ведет к высокому проценту аварий (засоров) при работе системы водоотведения.

Второй важной проблемой является отсутствие очистных сооружений на территории населенных пунктов с централизованными системами холодного водоснабжения, как следствие сброс неочищенных сточных вод в водные объекты.

Соответственно, на территории муниципального образования пос. Великодворский (сельское поселение) наблюдаются следующие основные проблемы:

пос. Великодворский

Основными проблемами по сетям водоотведения и сооружениям на них в пос. Великодворский являются:

- износ трубопроводов водоотведения;
- неудовлетворительное состояние выгребных ям;
- неудовлетворительное состояние строительных конструкций насосной станции;
- отсутствие резерва насосного оборудования;
- износ и несоответствие насосного оборудования канализационной насосной станции современным требованиям по надежности подачи сточных вод и энергопотреблению.

Основными проблемами по очистным сооружениям в пос. Великодворский являются:

- недостаточная степень очистки сточных вод очистными сооружениями пос. Великодворский;
- высокий уровень износа очистных сооружений ООО «Великодворский стеклотарный завод».

1.4.5 Воздействие на окружающую среду (анализ выбросов, сбросов, шумовых

воздействий), имеющиеся проблемы и направления их решения

Все хозяйственно-бытовые сточные воды с территории поселка Великодворский по системе, состоящей из трубопроводов и коллекторов, отводятся на канализационные насосные станции, а оттуда перекачиваются на очистку на биологические очистные сооружения канализации в центральной и юго-западной части поселка. Поверхностно-ливневые сточные воды не организовано отводятся через почву.

Показатели работы комплекса очистных сооружений (ООО «Великодворский стеклотарный завод») приведены в таблице 1.4.3.

Таблица 1.4.3 - Показатели качества очистки сточных вод на ОСБО

№ п.п	Наименование	Ед.изм ер.	До очистки (ср.показатель)	После очистки (ср. показатель)	Эффективность очистки, %	Разрешенный сброс
1	Взвешенные вещества	мг/дм ³	28,4	9,6		3,75
2	Сухой остаток	мг/дм ³	369,0	217,0		259,6
3	Хлориды	мг/дм ³	30,9	20,7		16,44
4	Сульфаты	мг/дм ³	33,1	25,5		25,75
5	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,02	0,01		0,05
6	Железо	мг/дм ³	2,49	1,22		0,1
7	Нитраты (NO ₃ ⁻)	мг/дм ³	2,6	1,7		40
8	БПК ₅	мг/дм ³	19,3	14,2		2
9	Фосфаты (PO ₄ ⁻)	мг/дм ³	0,062	0,037		0,14
10	Нитриты (NO ₂)	мг/дм ³	0,128	0,036		0,08
11	АСПАВ	мг/дм ³	0,85	0,63		0,1
12	НСПАВ	мг/дм ³	-	-	-	0,1
13	Азот аммиачный	мг/дм ³	1,12	0,51		0,5

По представленным анализам проб воды можно сделать вывод, что работа очистных сооружений является недостаточно эффективной и не позволяет довести качество очищенной сточной воды до нормативных предельно допустимых показателей.

Для достижения нормативных показателей качества воды в водоеме после узла биологической очистки необходимо внедрение сооружений доочистки сточных вод-микрофльтрации. Дополнительно, на очистных сооружениях пос. Великодворский рекомендуется внедрить ультрафиолетовый метод обработки сточных вод, что позволит повысить эффективность обеззараживания сточных вод и исключит попадание хлорорганических веществ в водный объект.

1.4.6 Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса,

тарифов на коммунальные ресурсы, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район в сфере приема и транспортировки стоков за 2020 год приведены в таблице 1.4.4. и 1.4.5.

Таблица 1.4.4 - Структура себестоимости водоотведения МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район по системе коммунальной инфраструктуры пос. Великодворский

№ п/п	Наименование	Водоотведение Факт 2020 г., тыс. руб.
1	Выручка от регулируемого вида деятельности	100,53
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	575,63
2.1	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе:	65,55
2.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	148,18
2.3	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	25,88
2.4	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	18,15
2.5	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	5,41
2.6	Общепроизводственные расходы, в том числе:	31,15
2.6.1	Расходы на текущий ремонт	56,69
2.7	Общехозяйственные расходы	7,55
2.8	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	273,76
2.8.1	Исследование проб стоков	59,42
2.8.2	Оформление разрешения	26,00
2.8.3	Расходы, связанные с уплатой налогов	1,95
2.8.4	Передача канализации на очистку	0,00
2.8.5	Обслуживание очистных сооружений	186,39
3	Прибыль (убыток), полученная от регулируемого вида деятельности	-475,10

Таблица 1.4.5 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в сфере водоотведения МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район по системе коммунальной инфраструктуры пос. Великодворский

№ п/п	Наименование	Водоотведение Факт 2020 г., тыс. руб.
Поступления за 2020 год		
1	Поступления - всего, в т.ч.:	70,20
1.1	от граждан, имеющих прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями	70,20
1.2	от бюджето-финансируемых организаций	-
1.3	от прочих потребителей	-
Дебиторская и кредиторская задолженность на конец 2020 г.		
1	Дебиторская задолженность, всего, в т.ч.:	36,80
1.1	бюджетофинансируемых организаций за предоставленные	-

№ п/п	Наименование	Водоотведение Факт 2020 г., тыс. руб.
	им коммунальные ресурсы (услуги)	
1.2	граждан, имеющих прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, по оплате коммунальных ресурсов (услуг)	36,80
1.3	прочая	-
2	Кредиторская задолженность, всего, в т.ч.:	13,30
2.1	за поставку топливно-энергетических ресурсов и холодную воду	9,70
2.2	прочая	3,60

Состав финансовых потребностей МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район для осуществления производственной деятельности в сфере водоотведения по статьям затрат представлен в таблице 1.4.6.

Таблица 1.4.6 - Состав финансовых потребностей МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район по системам коммунальной инфраструктуры Гусь-Хрустального района

№ п/п	Наименование статей затрат	с 01.07.2021 (тыс. руб.)	с 01.07.2022 (тыс. руб.)
1	Прием сточных вод (реализация), тыс.куб.м	163,37	163,37
1.1	Текущие расходы, в том числе:	5 482,73	5 617,39
1.1.1	Операционные расходы	5 201,59	5 355,56
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	192,58	198,36
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе	88,56	63,48
1.2	Амортизация	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	0,00	0,00
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00
2	Корректировка НВВ (по факту деятельности)	-627,48	451,91
3	Экономически обоснованные расходы, учтенные в целях компенсации изменения в налоговом законодательстве с 2019 года от операционных расходов	25,33	26,08
4	Итого НВВ для расчета тарифа	4 880,57	6 095,38

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 1.4.7.

Таблица 1.4.7 - Тарифы на услуги водоотведения МУП ЖКХ МО Гусь-Хрустальный район по системе коммунальной инфраструктуры пос. Великодворский

Тариф на водоотведение, руб./куб.м	Для потребителей (НДС не облагается)
01.01.2021 - 30.06.2021	28,34
01.07.2021 - 31.12.2021	29,87
01.01.2022 - 30.06.2022	29,87
01.07.2022 - 31.12.2022	37,31

"Великодворский стеклотарный завод" в сфере приема и транспортировки стоков за 2020 год приведены в таблице 1.4.8.

Таблица 1.4.8 - Структура себестоимости водоотведения ООО "Великодворский стеклотарный завод" по системе коммунальной инфраструктуры пос. Великодворский

№ п/п	Наименование	Водоотведение Факт 2020 г., тыс. руб.
1	Выручка от регулируемого вида деятельности	73,20
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	860,61
2.1	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе:	93,13
2.2	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	69,60
2.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	288,00
2.4	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	90,14
2.5	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	3,50
2.6	Общепроизводственные расходы, в том числе:	195,20
2.6.1	Расходы на текущий ремонт	195,20
2.7	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	121,04
2.7.1	Контроль качества воды	70,80
2.7.2	Налоги и сборы	50,24
3	Прибыль (убыток), полученная от регулируемого вида деятельности	-787,41

Состав финансовых потребностей ООО "Великодворский стеклотарный завод" для осуществления производственной деятельности в сфере водоотведения по статьям затрат представлен в таблице 1.4.9.

Таблица 1.4.9 - Состав финансовых потребностей ООО "Великодворский стеклотарный завод" по системе коммунальной инфраструктуры пос. Великодворский

№ п/п	Наименование статей затрат	с	с	с	с
		01.07.2021 (тыс. руб.)	01.07.2022 (тыс. руб.)	01.07.2023 (тыс. руб.)	01.07.2024 (тыс. руб.)
	Прием сточных вод (реализация), тыс.куб.м	55,48	55,48	55,48	55,48
1	Текущие расходы	763,14	785,6	808,73	832,54
1.1	Операционные расходы	663,58	683,22	703,45	724,27
1.2	Расходы на электрическую энергию	93,92	96,74	99,64	102,63
1.3	Неподконтрольные расходы	5,64	5,64	5,64	5,64
2	Амортизация	0	0	0	0
3	Нормативная прибыль	0	0	0	0
4	Корректировка НВВ, осуществляемая с целью учета	59,15	61,51	0	0

№ п/п	Наименование статей затрат	с	с	с	с
		01.07.2021 (тыс. руб.)	01.07.2022 (тыс. руб.)	01.07.2023 (тыс. руб.)	01.07.2024 (тыс. руб.)
	отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (за 2018 год)				
5	Корректировка НВВ, в части неисполнения утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения за 2019 год	-25,51	0	0	0
6	Излишне полученные доходы прошлых периодов регулирования (неизрасходованные операционные расходы по итогам долгосрочного периода регулирования (2017-2019 гг.))	0	-54,29	0	0
7	Итого НВВ	796,78	792,82	808,73	832,54

Тарифы на услуги водоотведения ООО "Великодворский стеклотарный завод" по системе коммунальной инфраструктуры пос. Великодворский утверждены Постановлением ДГРЦТ Владимирской области № 34/167 от 05.11.2020 г. и приведены в таблице 1.4.10.

Таблица 1.4.10 - Тарифы на услуги водоотведения ООО "Великодворский стеклотарный завод" по системе коммунальной инфраструктуры пос. Великодворский

Тариф на водоотведение, руб./куб.м	Для потребителей (без учёта НДС)	Для населения (с учётом НДС)
01.01.2021 - 30.06.2021	14,00	16,80
01.07.2021 - 31.12.2021	14,36	17,23
01.01.2022 - 30.06.2022	14,36	17,23
01.07.2022 - 31.12.2022	14,29	17,15
01.01.2023 - 30.06.2023	14,29	17,15
01.07.2023 - 31.12.2023	14,58	17,50
01.01.2024 - 30.06.2024	14,58	17,50
01.07.2024 - 31.12.2024	15,01	18,01

1.5. Система обращения с твердыми коммунальными отходами

1.5.1 Общая характеристика и организационная структура системы

Территория муниципального образования пос. Великодворский 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 Гусь-Хрустального района представлены в таблице 1.5.1

Таблица 1.5.1 - Информация об организациях, осуществляющих деятельность в сфере твердых коммунальных отходов на территории Гусь-Хрустального района

Вид деятельности	Наименование организации	ИНН / ОГРН
Региональный оператор	ООО «ЭКО - транс»	3334001866 / 1033302400933
Организации по сбору и транспортировке ТКО	МУП «Спецпредприятие», ООО «Вторресурс», ООО «Водник», МП «Коммунальщик»,	3304011560 / 1043300201515 3329077267 / 1143340003520 3314005397 / 1053300315001 3314005823 / 1063304015400
Организации, осуществляющие сортировку и переработку ТКО	ООО «ЭКО - транс»	3334001866 / 1033302400933
Захоронение (утилизация) ТКО	ООО «ЭКО - транс»	3334001866 / 1033302400933
Пункты приема вторичного сырья	нет	-
Вывоз ЖБО	нет	-

Актуальный реестр предприятий, осуществляющих сбор, транспортировку и переработку ТБО на территории МО пос. Великодворский 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. Великодворский сельское поселение, содержится в территориальной схеме обращения с отходами Владимирской области (<https://dpp.avо.ru/territorial-naa-shema-obrasenia-s-tko>).

1.5.2. Анализ существующего технического состояния системы. Оценка резервов и дефицитов системы. Состояние коммерческого учета

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

Реестр мест накопления ТКО на территории муниципального образования пос. Великодворский сельское поселение представлен в таблице 1.5.2.

На основе анализа данных можно сделать вывод о том, что контейнерный парк представлен пластиковыми контейнерами объемом 1,1 м³ для ТКО.

Общее количество площадок накопления отходов составляет 5 ед. Общее количество контейнеров на территории муниципального образования - 11 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.

По данным Концепции обращения с твердыми бытовыми отходами в РФ, утвержденной постановлением Коллегии Госстроя от 22.12.1999 г. № 17 (МДС 13-8.2000), морфологический состав ТБО в средней климатической зоне представлен следующими фракциями (с указанием процента содержания по массе):

- пищевые отходы - 35-45%%;
- бумага, картон и т.п. - 32-35%%;
- дерево - 1-2%%;
- черный металл - 3-4%%;
- цветной металл - 0,5-1,5%%;
- текстиль - 3-5%%;
- кости - 1-2%%;
- стекло - 2-3%%;
- кожа, резина - 0,5-1%%;
- камни, керамика - 0,5-1%%;
- пластмасса и полимеры - 3-4%%;
- прочее - 1-2%%
- отсев (фракции менее 15 мм) - 5-7%%.

Таблица 1.5.2 - Реестр мест (площадок) накопления ТКО

№ п/п	Географические координаты мест (площадок) накопления ТКО	Адрес места расположения мест (площадок) накопления ТКО	Технические характеристики мест (площадок) накопления ТКО*					Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные об источниках образования ТКО
			Используемое покрытие площадки	Площадь площадки накопления ТКО	Информация по размещенным контейнерам (бункерам)				
					Тип контейнеров	кол-во	объем контейнеров (бункеров)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Муниципальное образование п. Великодворский (сельское поселение)									
1	55.245847, 40.676680	п.Великодворский, ул. Пролетарская, д. 14	твердое (огорожено)	7	пластик	3	1,1	Администрация МО п. Великодворский	Жители ул. Пролетарская, д. № №14,16,20
2	55.245188, 40.679438	п. Великодворский, ул. Пролетарская, д. 24	твердое (огорожено)	5	пластик	2	1,1	Администрация МО п. Великодворский	Жители ул. Пролетарская, д. № №18,24
3	55.237221, 40.653296	п. Великодворский, ул. Песочная, д. 16	твердое (огорожено)	5	пластик	2	1,1	Администрация МО п. Великодворский	Жители ул. Песочная, д. №№ 16,18,20
4	55.238764, 40.655764	п. Великодворский, ул. Песочная, д. 24	твердое (огорожено)	5	пластик	2	1,1	Администрация МО п. Великодворский	Жители ул. Песочная, д. №№ 22, 24
5	55.248055, 40.673176	п. Великодворский, ул. Калинина, д. 14 а	твердое (огорожено)	5	пластик	2	1,1	Администрация МО п. Великодворский	Жители ул. Калинина, д.14а

1.5.3 Оценка показателей предоставления услуг

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. Великодворский 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 м³/год. (таблица 1.5.3).

Таблица 1.5.3 - Объем образования ТКО на территории Гусь-Хрустального района с учетом расчетной нормы накопления

Район	Всего от населения (м ³ /год)			Садовые товарищества, туристы (м ³ /год)		ТКО от организаций (м ³ /год)			Общий объём отходов (м ³ /год)		
	Всего	ТКО (без КГО)	КГО	СНТ, ДНП	Туристы	Всего	ТКО (без КГО)	КГО	Всего	ТКО (без КГО)	КГО
Гусь-Хрустальный р-н	74 628,70	63 434,40	11 194,31	15 687,00	870,00	14 925,74	12 686,88	2 238,86	106 111,44	92 678,27	13 433,17

На объемы образования отходов в муниципальном образовании пос. Великодворский 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 2,0 тыс. куб. м./год отходов, что составляет 2,7% от общего объема отходов Гусь-Хрустального района (таблица 1.5.4).

Таблица 1.5.4 - Объем образования ТКО на территории пос. Великодворский сельское поселение

Показатели	Ед. измерения	2017	2018	2019	2020
Вывезено за год твердых коммунальных отходов	тыс.куб.м.	1,8	1,2	1,8	2,8
Вывезено за год твердых коммунальных отходов	тыс.т	-	0,3	0,3	0,4

На территории района образуются отходы всех классов опасности, количество отходов по классам опасности зависит в большей степени от количества крупных предприятий и направления их деятельности (таблица 1.5.5).

Таблица 1.5.5 - Объем образования отходов I-V класса опасности на территории Гусь-Хрустального района

Район	Всего тонн/год	I класс опасности тонн/год	II класс опасности тонн/год	III класс опасности тонн/год	IV класс опасности тонн/год	V класс опасности тонн/год
Гусь-Хрустальный район	441127,218	1,544	1,4	18,599	2200,952	438904,723

Как видно из таблицы 1.5.6, около 60% отходов используется на предприятиях (отходы от добычи полезных ископаемых - вскрышные породы, грунт; сельскохозяйственные отходы), порядка 33% отходов направляется на захоронение.

Таблица 1.5.6 - Количество использованных, обезвреженных и отправленных на захоронение отходов

Район	Всего тонн/год	Использовано на предприятиях	Обезврежено на предприятиях	Размещено в местах организованного захоронения	Размещено в местах организованного складирования на промплощадках	Размещено на санкционированных объектах размещения отходов
Гусь-Хрустальный район	441127,218	435461,218	0,000	0,000	19,342	10546,817

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 промтоходов.

1.5.4 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.

Информация о местах несанкционированного размещения отходов, по состоянию на 2021 год представлена в таблице 1.5.7. Органы территориального Росприроднадзора, представители администрации муниципального образования и общественность постоянно ведут работу по выявлению несанкционированных мест складирования и размещения отходов.

Таблица 1.5.7 - Информация о местах размещения, обработки, утилизации и обезвреживания отходов на территории Гусь-Хрустального района

Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя	
		2019	2020
Количество несанкционированных свалок	шт.	31	33
Объекты обработки ТКО	—	отсутствуют	отсутствуют
Объект размещения ТКО (полигон)	—	отсутствуют	отсутствуют

1.5.5 Анализ финансового состояния. Тарифы на коммунальные услуги

Сведения о действующих нормативах накопления ТКО для населения на территории Владимирской области, утвержденные Постановлением Департамента природопользования и охраны окружающей среды администрации Владимирской области №05/01-25 от 22.01.2018 г., представлены в таблице 1.5.8.

Таблица 1.5.8 - Нормативы накопления ТКО в год для населения

№ п/п	В многоквартирных домах					В частном секторе (в индивидуальных домовладениях)			
	м3/чел.	кг/чел.	м3/м2	Плотность кг/м3	% КГО* от ТКО	м3/чел.	кг/чел.	Плотность кг/м3	% КГО* от ТКО
Сельские поселения									
2	2,38	349	0,090	146	15	2,23	332	150	15

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО «ЭКО-транс» в сфере захоронения твердых коммунальных отходов за 2020 год приведены в таблице 1.5.9.

Таблица 1.5.9 - Структура себестоимости ООО «ЭКО-транс»

№ п/п	Наименование	Факт 2020 г., тыс.руб.
1	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	22 767,98
2	Себестоимость оказываемых услуг по регулируемому виду деятельности, включая:	34 879,00
2.1	Производственные расходы, в том числе:	3 438,90
2.1.1	Расходы на оплату труда	2 643,10
2.1.2	Отчисления на социальные нужды	795,80
2.2	Ремонтные расходы, в том числе:	1 424,32
2.2.1	Расходы на текущий ремонт	1 424,32
2.3	Административные расходы, в том числе:	1 149,80
2.3.1	Расходы на оплату труда	882,50
2.3.2	Отчисления на социальные нужды	267,30
2.4	Расходы на амортизацию основных средства и нематериальных активов:	242,55
2.5	Расходы на арендную плату	4 699,23
2.6	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	23 924,20
3	Чистая прибыль (убыток), полученная от регулируемого вида деятельности	-12 111,02

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.

Величина необходимой валовой выручки ООО «ЭКО-транс», принятой при расчете предельного единого тарифа на услугу регионального оператора в области обращения с твердыми коммунальными отходами» на 2021-2022 годы представлена в таблице 1.5.10.

Таблица 1.5.10 - Структура необходимых затрат регионального оператора в зоне №3

№ п/п	Наименование статей затрат	2021 год (тыс. руб.)	2022 год (тыс. руб.)
	Объем твердых коммунальных отходов, тыс. куб. м	600,492	600,492
1	Собственные расходы регионального оператора	31 6490,78	328 833,92
2	Расходы на оплату услуг по захоронению ТКО (НВВ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с ТКО)	36 876,30	35 194,41
3	Расходы на приобретение контейнеров и бункеров для накопления ТКО и их содержание	3 601,69	3 710,53
4	Расходы на уборку мест погрузки ТКО	318,57	318,57
5	Расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии	611,71	636,37
6	Расчетная предпринимательская прибыль	2 270,49	2 359,03
7	ИТОГО необходимая валовая выручка	360 169,54	371 052,83

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.

Таблица 1.5.11 - Тарифы в области обращения с ТКО

№ зоны деятельности РО	Наименование РО	Период	Утверждённый ДЦТ предельный единый тариф руб./1 куб.м.
			НДС не облагается
3	ООО «ЭКО-Транс»	01.01.2021 - 30.06.2021	586,68
		01.07.2021 - 31.12.2021	611,89
		01.01.2022 - 30.06.2022	611,89
		01.07.2022 - 31.12.2022	623,48

1.6. Система газоснабжения

1.6.1 Общая характеристика и организационная структура системы

Газоснабжение потребителей муниципального образования пос. Великодворский сельское поселение осуществляется природным и сжиженным газом.

В настоящее время природным газом газифицирован п. Великодворский.

Газ подается с ГРС п. Великодворский по межпоселковому газопроводу высокого давления до ГРП. По газопроводам низкого давления газ с ГРП подается на промышленное предприятие и населению.

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.

Газотранспортные предприятия

Газоснабжение муниципального образования пос. Великодворский 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. Великодворский сельское поселение входят в зону эксплуатационной ответственности АО «Газпром газораспределение Владимир».

Организации по реализации газа

Реализация (продажа) газа на территории МО пос. Великодворский 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 в частных жилых и многоквартирных домах.

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

1.6.2 Анализ существующего технического состояния системы

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

Таблица 1.6.1 - Технические характеристики системы газоснабжения МО Гусь-Хрустальный район

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	Значение по годам		
			2018	2019	2020
1	Природный газ	-	-	-	-
1.3	Протяженность наружных газопроводов, всего, в том числе	км	475,65	484,38	490,9
1.4	магистральный высокого давления первой категории (до 10,0 МПа)		-	-	-
1.4.1	магистральный высокого давления второй категории (до 2,5 МПа)		-	-	-
1.4.2	Распределительный высокого давления (0,3-1,2МПа)		193,86	194,74	196,19
1.4.3	распределительный среднего давления (0,005-0,3 МПа)		8,35	8,42	8,44
1.4.4	распределительный низкого давления (до 0,005 МПа)		273,44	281,22	286,27
1.4.5	Кол-во ГРС	единица	10	10	10
1.5	Кол-во ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП	единица	83	86	91
1.6	Газифицированные промпредприятия	единица	22	22	22
1.7	Газифицированные сельхозпредприятия	единица	5	5	5
1.8	Газифицированные коммунально-бытовые объекты	единица	124	125	129
1.9	Кол-во установленных приборов учета газа у потребителей	ед.	7492	7677	7845
1.10	Протяженность внутренних газопроводов	км	129,01	129,75	129,89

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

Схема газоснабжения муниципального образования пос. Великодворский (сельское поселение) представлена в Разделе 10 Обосновывающих материалов Программы.

Общая характеристика системы газоснабжения муниципального образования представлена в таблице 1.6.2.

Таблица 1.6.2 - Общая характеристика газоснабжения муниципального образования пос. Великодворский

Кол-во компрессорных станций (ГРП)	Кол-во газовых хранилищ	Протяженность газовых сетей, км	Кол-во жилых домов (абонентов)	Кол-во соц. значимых объектов	Кол-во пром. объектов	Кол-во населения Расчет ведется по количеству абонентов
7	0	44,3	971	4	1	971

1.6.3 Анализ зон действия, оценка резерва и дефицитов мощностей

Источником подачи природного газа потребителям МО пос. Великодворский (сельское поселение) является одна газораспределительная станция (ГРС), информация о резерве мощностей представлена в таблице 1.6.3.

Таблица 1.6.3 - Газораспределительные станции высокого давления, обеспечивающие газоснабжение муниципального образования

Наименование ГРС	Проектная производительность (технически возможная пропускная способность) ГРС тыс.м3/час	Загрузка ГРС, тыс.м3/час	Суммарный объем газа по действующим ТУ на подключение е тыс.м3/час	Наличие свободной пропускной способности с учетом выданных ТУ тыс.м3/час
ГРС «Великодворье»	33,8	2,3	0,014	31,566

Свободная пропускная способность ГРС «Великодворье» составляет 93%.

На территории муниципального образования пос. Великодворский (сельское поселение) газифицирован 1 населенный пункт из 7 (таблица 1.6.4). Не газифицированными остаются 6 населенных пунктов.

Таблица 1.6.4 - Информация о газификации населенных пунктов муниципального образования

Наименование населенного пункта	Количество домовладений и квартир, шт.	Количество домовладений и квартир, газифицированных природным газом, шт.	
	Всего	Всего	в т.ч. квартир
п. Великодворский	966	937	937
с. Великодворье	28	0	0
д. Залесье	97	0	0
д. Малышкино	11	0	0
д. Харламово	5	0	0
д. Мордвиново	16	0	0
ст. Дубровский	17	0	0
Итого:	1 140	937	937

1.6.4 Оценка показателей предоставляемых услуг

Изменение газопотребления на территории муниципального образования пос. Великодворский сельское поселение, на основании сведений ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» приведено в таблице 1.6.5.

Таблица 1.6.5 - Данные по потреблению природного газа МО Гусь-Хрустальный район

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год			
			2018 факт	2019 факт	2020 факт	2021 план
1.	Общий объём реализуемого природного газа, в том числе:	млн. м ³ /год	302,577	294,537	293,385	371,414
1.1	население		45,817	43,476	40,864	47,082
1.2	промышленность и прочие потребители		196,924	196,672	199,751	249,213
1.3	предприятия коммунального комплекса		59,836	54,389	52,770	75,119
2.	Потребление природного газа на собственные нужды (потери)	млн. м ³ /год	0,836	0,928	0,839	0,994
4.	Количество аварийных заявок в системах газоснабжения и газопотребления	ед.	1076	1298	1382	1252

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. Великодворский (сельское поселение) представлены в таблице 1.6.6.

Таблица 1.6.6 - Данные по потреблению сжиженного газа МО пос. Великодворский сельское поселение

Наименование населенного пункта	Количество абонентов, шт.
п. Великодворский	9
с. Великодворье	7
д. Залесье	38
д. Малышкино	6
д. Харламово	1
д. Мордвиново	2
ст. Дубровский	7
д. Растово	2

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

Таблица 1.6.7 - Информация по аварийности в системах газоснабжения и газопотребления

Показатель	Ед. изм.	Год			
		2018 факт	2019 факт	2020 факт	2021 план
Количество аварийных заявок в системах газоснабжения и газопотребления	ед.	1076	1298	1382	1252

1.6.5 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.

В проектах нормативов ПДВ дается расчетная оценка воздействия залповых выбросов на атмосферный воздух (мощность выбросов в г/с и приземное максимальное загрязнение в ближайшей жилой застройке).

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

Размеры санитарно-защитной зоны устанавливается для предприятий, зданий, сооружений с технологическими процессами, являющихся источниками негативного воздействия на среду обитания и здоровье, т. е. когда за пределами промплощадки уровень загрязнения превышает ПДК и/или вклад в загрязнение жилых зон превышает 0,1 ПДК.

СЗЗ отделяет территорию промышленной площадки от жилой застройки (или ландшафтно-рекреационной зоны, зоны отдыха, курорта).

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.

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.

1.6.6 Анализ финансового состояния. Тариф на коммунальные услуги

Развитие газификации МО пос. Великодворский сельское поселение должно осуществляться на основании перспективного баланса потребления газа, а также принятых в установленном порядке федеральной, межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций. Порядок разработки и реализации указанных федеральных программ устанавливается Правительством Российской Федерации. Финансирование федеральных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций может осуществляться за счет средств федерального бюджета, бюджетов соответствующих субъектов Российской Федерации и иных не запрещенных законодательством Российской Федерации источников.

В соответствии с Постановлением Администрации Владимирской области от 10.11.2015 №1115 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по газоснабжению в жилых помещениях и внесении изменений в отдельные правовые акты области» установлены нормативы потребления коммунальной услуги по газоснабжению в жилых помещениях при использовании природного газа с применением расходного метода. Сведения о нормативах потребления коммунальной услуги по газоснабжению для абонентов Владимирской области представлены в таблице 1.6.8.

Таблица 1.6.8 - Нормативы потребления коммунальной услуги по газоснабжению в жилых помещениях при использовании природного газа с применением расходного метода

№ п/п	Категория многоквартирного (жилого) дома	Ед. изм.	Норматив потребления
1. Для приготовления пищи			
1.1	Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовой плитой	куб. м на чел. в месяц	9,5
2. Для подогрева воды			
2.1	Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовым водонагревателем (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения)	куб. м на чел. в месяц	15,7
2.1	Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовой плитой и не оборудованные газовым обогревателем (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения)	куб. м на чел. в месяц	6,0
3. Для отопления жилых помещений			
3.1	Многоквартирные и жилые дома*	куб. м на кв. м общей площади жилых помещений в месяц	8,0

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» в размерах, приведенных в таблице 1.6.9.

Таблица 1.6.9 - Розничные цены на природный газ для населения

Группы потребителей	Розничная цена, руб./куб.м. (с учетом НДС)
	с 01 июля 2021 г.
1. На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	7,93
2. На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);	-
3. На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	7,63
4. На отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах)	5,64
5. На отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах, дифференцируются по группам потребителей со следующими объемными характеристиками:	
5.1. с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. м ³ включительно	5,84
5.2. с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс. м ³ включительно	5,84
5.3. с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс. м ³	5,69

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.

Таблица 1.6.10 - Розничные цены на сжиженный газ для населения

Наименование	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021 - 31.12.2021
Сжиженный газ, реализуемый в баллонах, за 1 кг (без доставки до потребителя), руб./кг с учётом НДС	32,28	33,24
- при реализации в баллонах населению 1 баллон - 50 литров	677,88	698,05
- при реализации в баллонах населению 1 баллон - 27 литров	355,08	365,65
Сжиженный газ, реализуемый из групповых резервуарных установок за 1 кг (с доставкой до емкости), руб./кг с учётом НДС	28,73	29,90

2. Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации

2.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения в муниципальном образовании, в том числе наличие обоснованной программы мер и источников финансирования мероприятий по энергоресурсосбережению в многоквартирных домах, организациях, финансируемых из бюджета, муниципальных организациях

В соответствии с требованиями Федерального закона №261 от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», энергетический ресурс - носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной или иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

Правовое регулирование в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности основывается на следующих принципах:

- эффективное и рациональное использование энергетических ресурсов;
- поддержка и стимулирование энергосбережения, и повышение энергетической эффективности;
- системность и комплексность проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- планирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- использование энергетических ресурсов с учетом ресурсных, производственно-технологических, экологических и социальных условий.

Согласно Федеральному закону №261-ФЗ полномочиями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности наделены органы государственной власти Российской Федерации, органы государственной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления.

К полномочиям органов местного самоуправления в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности относятся:

1. разработка и реализация муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
2. установление требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунального комплекса, цены (тарифы) на товары, услуги которых подлежат установлению органами местного самоуправления;
3. информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, определённых в качестве обязательных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также предусмотренных соответствующей муниципальной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
4. координация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и контроль за их проведением муниципальными учреждениями, муниципальными унитарными предприятиями.

По состоянию на 2021 год на территории муниципального образования пос. Великодворский (сельское поселение) муниципальная программа энергосбережения и повышения энергической эффективности отсутствует.

Муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности муниципального образования поселок Великодворский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района» действовала в период 2013-2020 гг.

2.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов

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

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

Таблица 2.2.1 - Коммерческий (технический) учет воды источниками водоснабжения

№п/п	Наименование	Номер скважины	Эксплуатирующая организация	Режим работы	Узел учета воды
1	Скважина пос. Великодворский, ул. Ленина	55110	ООО «Великодворский стеклотарный завод»	Рабочая	ВМХ-80 № 100037419
2	Скважина пос. Великодворский, ул. Театральная	27738		Рабочая	ВС ХН-100 № 18342325
3	Скважина пос. Великодворский, ул. Песочная	2012/116	МУП ЖКХ района	Рабочая	—
4	Скважина дер. Залесье	1874/102		Рабочая	—

Информация о приборном учете принимаемых сточных вод на очистных сооружениях представлена в таблице 2.2.2.

Таблица 2.2.2 - Перечень коммерческих узлов учета сточных вод

№ п/п	Наименование узла учета	Тип приборов
1	2	3
1.	Очистные сооружения пос. Великодворский (центральная часть)	ЭХО-Р-02 № 1205
2.	Очистные сооружения пос. Великодворский (юго-западная часть)	—

В таблице 2.2.3 представлена сводная информация о приборном учете ресурсов у потребителей.

Таблица 2.2.3 - Данные о приборном учете энергетических ресурсов и воды

Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей		
		2018 г.	2019 г.	2020 г.
Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии	%	100	100	100
Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии	%	0	0	0
Доля объема холодной воды, расчеты за которую	%	67,5	67,9	57,5

Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей		
		2018 г.	2019 г.	2020 г.
осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды				
Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды	%	-	-	-
Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа	%	100	100	100

Исходя из таблицы 2.2.3, можно отметить, что на год формирования муниципальной Программы наблюдается 100 % оприборенность всех потребителей по электрической энергии и учета природного газа.

3. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы муниципального образования пос. Великодворский (сельское поселение)

3.1. Прогноз нагрузок по системе теплоснабжения

В соответствии с положениями Программы, теплоснабжение потребителей - децентрализованное.

В связи с этим при строительстве новых объектов капитального строительства в МО пос. Великодворский (сельское поселение) необходимо предусматривать индивидуальное отопление от собственных источников тепловой энергии.

На период действия Программы строительство централизованных систем теплоснабжения на территории муниципального образования не предусматривается.

Прогноз приростов тепловой нагрузки жилищно-коммунального сектора представлен в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1 - Перспективные тепловые нагрузки нового строительства

№	Территория застройки	Площадь застройки, тыс. м ² площади жилых помещений	Перспективный спрос объектов нового строительства на тепловую энергию, Гкал/ч	Наименование котельной, в зону влияния которой попадает застройка
1	Муниципальное образование пос. Великодворский	25,0	1,63	индивидуальное

Перспективная нагрузка тепловой энергии по объектам новой застройки в размере 1,63 Гкал/час обеспечивается за счет индивидуальных источников теплоснабжения.

3.2. Прогноз нагрузок по системе холодного водоснабжения

Прогнозный баланс холодного водоснабжения по территории муниципального образования пос. Великодворский сельское поселение представлен в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1 - Общий баланс подачи и реализации питьевой воды на территории МО пос. Великодворский сельское поселение

Наименование показателя	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2027 год	2030 год
МУП ЖКХ района								
Поднято воды	тыс. куб. м/год	8,594	8,594	9,8	9,7	9,6	9,4	9,4
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды (технологические нужды и хоз.бытовые)		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		1,335	1,335	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2
Отпущено воды потребителям, в т.ч.		7,27	7,27	7,27	7,17	7,17	7,17	7,17
- население		7,26	7,26	7,26	7,16	7,16	7,16	7,16
- бюджетные потребители		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- прочие потребители		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-
ООО «Великодворский стеклотарный завод»								
Поднято воды	тыс. куб. м/год	113,24	113,24	113,24	113,24	113,24	113,24	115,5
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды (технологические нужды и хоз.бытовые)		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		-	-	-	-	-	-	-
Отпущено воды потребителям, в т.ч.		113,24	113,24	113,24	113,24	113,24	113,24	115,5
- население		80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	81,6
- бюджетные потребители		3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
- прочие потребители		0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
- другим отраслям организации ВКХ		29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	30,1
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-

Так как на территории муниципального образования пос. Великодворский (сельское поселение) в зоны эксплуатационной ответственности регулируемых организаций входит несколько систем централизованного холодного водоснабжения, то в таблице 3.2.2 представлены территориальные объемы водоснабжения.

Таблица 3.2.2 - Территориальные объемы подачи питьевой и технической воды на

территории МО пос. Великодворский сельское поселение

Наименование показателя	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2027 год	2030 год
Система централизованного водоснабжения пос. Великодворский (ООО «Великодворский стеклотарный завод»)								
Поднято воды	тыс. куб. м/год	113,24	113,24	113,24	113,24	113,24	113,24	115,5
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		-	-	-	-	-	-	-
Отпущено воды потребителям, в т.ч.		113,24	113,24	113,24	113,24	113,24	113,24	115,5
- население		80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	81,6
- бюджетные потребители		3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
- прочие потребители		0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
- другим отраслям организации ВКХ		29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	30,1
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-
Система централизованного водоснабжения пос. Великодворский (ул. Песочная)								
Поднято воды	тыс. куб. м/год	7,901	7,901	9,047	9,075	8,978	8,780	8,783
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		1,242	1,242	2,347	2,275	2,278	2,180	2,083
Отпущено воды потребителям, в т.ч.		6,670	6,670	6,670	6,670	6,670	6,670	6,670
- население		6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660
- бюджетные потребители		0	0	0	0	0	0	0
- прочие потребители		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-
Система централизованного водоснабжения дер. Залесье								
Поднято воды	тыс. куб. м/год	0,693	0,693	0,753	0,625	0,623	0,620	0,618
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		0,093	0,093	0,153	0,125	0,123	0,120	0,118
Отпущено воды потребителям, в т.ч.		0,60	0,60	0,60	0,50	0,50	0,50	0,50
- население		0,60	0,60	0,60	0,50	0,50	0,50	0,50
- бюджетные потребители		-	-	-	-	-	-	-
- прочие потребители		-	-	-	-	-	-	-
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-

По результатам анализа данных, представленных в таблице 3.2.2, можно сделать вывод, что на период действия Программы, основной объем подъема воды осуществляется источниками водоснабжения, расположенные на территории пос. Великодворский.

Артезианские скважины на территории жилой части пос. Великодворский работают параллельно, обеспечивая всю территорию поселка питьевой водой. Прогнозируемые объемы потребления воды и резервы (дефициты) мощности источников водоснабжения с 2021 по 2030 годы приведены в таблице 3.2.3.

Таблица 3.2.3 - Требуемые объемы подачи воды, дефицита (резерва) мощностей источников водоснабжения с разбивкой по годам

Наименование водозабора	Наименование показателя	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2027 год	2030 год
Система водоснабжения пос. Великодворский (ООО «Великодворский стеклотарный завод»)	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	42	42	42	42	42	42	42
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,5
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,1
Система водоснабжения пос. Великодворский (ул. Песочная)	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	1,3	1,3	1,4	1,5	1,4	1,4	1,4
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	91,2	91,2	90,0	89,9	90,0	90,3	90,3
Система водоснабжения дер. Залесье	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	29	29	29	29	29	29	29
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	99,6	99,6	99,6	99,7	99,7	99,7	99,7

Планируемый резерв источников водоснабжения составляет более 55%, 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 поселка Великодворский и дер. Залесье.

3.3. Прогноз нагрузок по системе водоотведения

Прогнозируемые объемы поступления сточных вод в централизованные системы водоотведения, тыс. м³ в год, на срок до 2030 года представлены в таблице 3.3.1.

Таблица 3.3.1 - Прогнозируемые объемы поступления сточных вод в централизованные системы водоотведения

Наименование технологической зоны водоотведения	2021	2022	2023	2024	2025	2027	2030
Централизованная система водоотведения п. Великодворский (центральная часть)	54,18	54,18	54,18	54,18	54,18	54,45	54,72
Централизованная система водоотведения п. Великодворский (юго-западная часть)	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Всего по МО пос. Великодворский:	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	58,12	58,39

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.

Таблица 3.3.2 - Расчет требуемой мощности очистных сооружений исходя из данных о расчетном расходе сточных вод, дефицита (резерва) мощностей по технологическим зонам водоотведения с разбивкой по годам

Наименование технологической зоны водоотведения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2027-2030 гг.
Централизованная система водоотведения п. Великодворский (центральная часть), тыс.м³/год	54,18	54,18	54,18	54,18	54,45	54,72
Среднегодовой объем стоков, м ³ /сут	148,4	148,4	148,4	148,4	149,2	149,9
Максимальный объем стоков (без учета ливневых стоков), м ³ /сут	178,1	178,1	178,1	178,1	179,0	179,9
Располагаемая производительность очистных сооружений, м ³ /сут	200	200	200	200	200	500
Резерв (+)/Дефицит (-), %	10,9	10,9	10,9	10,9	10,5	64,0
Централизованная система водоотведения п. Великодворский (юго-западная часть), тыс.м³/год	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Среднегодовой объем стоков, м ³ /сут	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
Максимальный объем стоков (без учета ливневых стоков), м ³ /сут	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Располагаемая производительность очистных сооружений, м ³ /сут	24	24	24	24	24	24
Резерв (+)/Дефицит (-), %	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7

По состоянию на 2021 год на всей территории муниципального образования пос. Великодворский (сельское поселение) очистные сооружения централизованных систем водоотведения присутствуют только на территории поселка Великодворский.

Исходя из перспективного баланса поступления сточных вод к 2027 максимальное

поступление в сутки составит:

- для централизованной части пос. Великодворский - 179,9 м³/сут, что обеспечивает загрузку очистных сооружений на 36%, при реализации проекта по увеличению производительности ОСБО;

- для юго-западной части пос. Великодворский - 12,1 м³/сут, что обеспечивает загрузку очистных сооружений на 50%.

3.4 Прогноз объемов накопления ТКО

Источниками образования ТКО на территории муниципального образования пос. Великодворский сельское поселение являются население, учреждения и предприятия общественного назначения и промышленные предприятия, осуществляющие свою деятельность в границах муниципального района.

Норма накопления отходов - это количество отходов, образующихся на расчетную единицу (человек - для жилого фонда; место в гостиницах, дошкольных учреждениях, на м² площади в торговых организациях и т.д.) в единицу времени (сутки, год). Норма накопления определяется в единицах массы (кг, т) или объема (л, м³). К твердым бытовым отходам, входящих в норму накопления от населения относятся отходы, образующиеся в жилых домах, отходы отопительных устройств, местного отопления, отходы от текущего ремонта квартир и пр.

На норму накопления влияют такие факторы как степень благоустройства жилищного фонда, культура торговли, степень благосостояния, развитие общественного питания.

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, утвержденные Постановлением - таблица 3.4.1.

Таблица 3.4.1 - Нормативы накопления ТКО в год для населения

№ п/п	В многоквартирных домах					В частном секторе (в индивидуальных домовладениях)			
	м3/чел.	кг/чел.	м3/м2	Плотность кг/м3	% КГО* от ТКО	м3/чел.	кг/чел.	Плотность кг/м3	% КГО* от ТКО
Сельские поселения									
1	2,38	349	0,090	146	15	2,23	332	150	15

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, прогноз спроса на сбор и утилизацию отходов в границах муниципального образования пос. Великодворский сельское поселение до 2030 года приведён в таблице ниже.

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Великодворский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

Таблица 3.4.2 - Расчетные объемы накопления ТКО в МО пос. Великодворский сельское поселение до 2030 г.

Наименование	Ед. измерения	Значение									
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Годовая норма образования отходов от населения, в т.ч.	м ³ /год*чел	2,2	2,23	2,27	2,3	2,34	2,37	2,4	2,45	2,48	2,52
- норма образования отходов ТБО		1,87	1,90	1,93	1,95	1,99	2,02	2,04	2,08	2,11	2,14
- норма образования отходов КГО		0,33	0,33	0,34	0,34	0,35	0,36	0,36	0,37	0,37	0,38
Общее годовое образование отходов от населения, в том числе:	тыс. м ³	3,984	4,016	4,066	4,096	4,144	4,174	4,202	4,265	4,293	4,337
- годовое кол-во отходов ТБО		3,387	3,422	3,457	3,473	3,524	3,557	3,572	3,621	3,652	3,683
- годовое кол-во отходов КГО		0,598	0,594	0,609	0,606	0,620	0,634	0,630	0,644	0,640	0,654

Анализ табличных данных показывает, что на территории муниципального образования на перспективу наблюдается рост объемов накопления (при расчете учитывалось сокращение численности населения до 1771 чел. на первую очередь и до 1721 на расчетный период).

3.5 Прогноз нагрузок по системе электроснабжения

Максимальная нагрузка потребителей поселения на настоящее время составляет по данным РЭС (без учета потребительских ТП, по которым данные отсутствуют) - по фидерам 1003, 1005, 1011 и 1014 - 10 кВ от ПС «Великодворье» - 1374 кВт.

Рост электрических нагрузок на 1 очередь и расчетный срок обусловлен необходимостью создания комфортных условий жизни населения, освоением неиспользуемых территорий для создания объектов социальной и промышленной сферы (таблица 3.5.1).

Таблица 3.5.1 - Расчет электрических нагрузок муниципального образования (жилищный фонд)

Муниципальное образование	Базовый год (2021 г.)			Расчетный срок (2030 г.)		
	Население, чел	Годовое электропотребление, млн. кВтч.	Суммарная электрическая нагрузка, МВт	Население, чел	Годовое электропотребление, млн. кВтч.	Суммарная электрическая нагрузка, МВт
пос. Великодворский (сельское поселение)	1811	1,992	1,374	1721	2,937	1,869

Генеральным планом муниципального образования запланированы следующие мероприятия (таблица 3.5.2):

- На первую очередь рекомендуется замена существующих КТП с увеличением мощности трансформаторов в селе Великодворье и деревне Малышкино.
- На расчетный срок рекомендуется замена существующей КТП с увеличением мощности трансформатора в деревне Раство.

Таблица 3.5.2 - Перспективное электропотребление по МО пос. Великодворский (сельское поселение)

Наименование потребит.	Существующее положение					1 очередь			
	ПС "Великодворье" № фидера	№ трансф	Баланс. Принадл	Мощн. Трансфор. кВА	Располагаема я нагрузка, кВт	Колич квартир	Удельная расчетная электр. Нагрузка кВт/дом	Расчетная электр. Нагрузка кВт	баланс
Потребители жилищно-коммунального сектора									
п. Великодворский	1003	415	РЭС	400,0	380,0	1110	0,76	843,6	10,52
п. Великодворский	1003	416	РЭС	400,0	380,0				
п. Великодворский	1003	418	РЭС	400,0	380,0				
п. Великодворский	1003	419	РЭС	160,0	152,0				
п. Великодворский	1014	420	РЭС	250,0	237,5				
п. Великодворский + д. Харламово	1014	245	РЭС	63,0	59,9				
п. Великодворский - объекты соцульбыта								735,28	
село Великодворье	1005	251	РЭС	40,0	38,0	27	1,725	46,575	-8,575
д. Малышкино	1014	243	РЭС	40,0	38,0	28	1,7	47,6	-9,6
д. Мордвиново	1011	237	РЭС	63,0	59,9	21	1,9	39,9	20,0
д. Залесье	1011	239	РЭС	160,0	152,0	82	1,179	96,678	55,322
ст. Дубровский	1011	601	потребит	60,0	57,0	23	1,833	42,17	14,83
д. Растово	1011	241	РЭС	30,0	28,5	3	6	18	10,5
Потребители, не относящиеся к жилищно-коммунальному сектору									
д. Парахино (вне поселения)	1014	244	РЭС	60,0	57,0				
д. Парахино (вне поселения)	1014	245	РЭС	63,0	59,9				
д. Парахино (вне поселения)	1014	246	РЭС	250,0	237,5				
д. Парахино (вне поселения)	1014	247	РЭС	100,0	95,0				
д. Фомино (вне поселения)	1014	253	РЭС	160,0	152,0				
д. Фомино (вне поселения)	1014	254	РЭС	100,0	95,0				
д. Фомино (вне поселения)	1014	255	РЭС	100,0	95,0				
д. Новоуваровка (вне поселения)	1014	248	РЭС	40,0	38,0				
д. Ново-Мальцево (вне поселения)	1014	250	РЭС	63,0	59,9				
д. Астахово (вне поселения)	1014	252	РЭС	25,0	23,8				
ГАИ	1014	242	РЭС	60,0	57,0				
п. Великодворский (территория завода)	1003	417	РЭС	250,0	237,5				
ж/д	1011	631	потребит	160,0	152,0				
МТС	1011	634	потребит	25,0	23,8				
Мобиком-Центр	1011	636	потребит	25,0	23,8				
д. Залесье (ферма)	1011	240	РЭС	160,0	152,0				
ОМП-10/0,23	1011	630	потребит	нет данных					
Итого				3707,0	3521,7			1869,803	

3.6 Прогноз нагрузок по системе газоснабжения

В соответствии с Генеральным планом изменение показателей спроса природного газа для системы газоснабжения муниципального образования пос. Великодворский сельское поселение в перспективе возможно наблюдать по следующим тенденциям:

Увеличение спроса на реализуемый ресурс для категории потребителей - население, в связи с намеченными планами по перспективной газификации населенных пунктов.

Уровень газификации Гусь-Хрустального района составлял на 01.01.2016 г. - 44,0%, на 01.01.2017 г. - 47,7 %, на 01.01.2018 - 48,0%, на 01.01.2019 - 48,2 %, на 01.01.2020г. - 48,7%

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 м³/ч и отопительные котлы с расходом газа 1,1 м³/ч.

Расход газа на коммунально-бытовые нужды сельского поселения в соответствии со схемой газоснабжения составит на расчетный срок (в том числе на первую очередь) 4507,4 м³/ч (4393,5 м³/ч).

Распределение газа по населенным пунктам сельского поселения приведено в ниже следующей таблице 3.6.1.

Таблица 3.6.1 - Расход газа на жилищно-коммунальное хозяйство

Жилищно-коммунальный сектор	Расход газа, м ³ /ч		
	Исходный год	1 очередь	Расчетный срок
От ГРС «Великодворский»			
п. Великодворский	4381,7	4381,7	4381,7
с. Великодворье	-	11,8	11,8
д. Залесье	-	-	113,9
ИТОГО	4381,7	4393,5	4507,4

Увеличение общего объёма прогнозируемого спроса природного газа в границах МО пос. Великодворский сельское поселение к 2030 году оценивается на +2,9% от уровня 2020 года. Прогнозное увеличение количества абонентов, подключенных к системе газоснабжение на расчетный срок (до 2030 года), составит 100 ед.

4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Великодворский сельское поселение

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

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

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

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027-2030 гг.
Холодное водоснабжение (МУП ЖКХ района)									
1. Показатели качества воды									
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
2. Показатели качества предоставляемых услуг									
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
3. Показатели эффективности использования ресурсов									

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Великодворский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027-2030 гг.
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 технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
3.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб.м	-	-	-	-	-	-	-
Холодное водоснабжение (ООО «Великодворский стеклотарный завод»)									
1. Показатели качества воды									
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0	0	0	0
2. Показатели качества предоставляемых услуг									
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	0	0	0	0	0	0
3. Показатели эффективности использования ресурсов									
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при	%	0	0	0	0	0	0	0

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Великодворский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027-2030 гг.
	транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть								
3.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб.м	0	0	0	0	0	0	0
Водоотведение и очистка сточных вод (МУП ЖКХ района)									
1. Показатели качества очистки сточных вод									
1.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	60,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0
2. Показатель надежности и бесперебойности водоотведения									
2.1.	Удельное количество засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	Ед./км	-	-	-	-	-	-	-
3. Показатели энергетической эффективности									
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
Водоотведение и очистка сточных вод (ООО «Великодворский стеклотарный завод»)									
1. Показатели качества очистки сточных вод									
1.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0
2. Показатель надежности и бесперебойности водоотведения									
2.1.	Удельное количество засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	Ед./км	0	0	0	0	0	0	0
3. Показатели энергетической эффективности									
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в	кВт.ч/куб.	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Великодворский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027-2030 гг.
	технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	м							
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт.ч/куб. м	0	0	0	0	0	0	0
Теплоснабжение									
Целевые показатели не приводятся по причине отсутствия централизованных систем теплоснабжения на территории муниципального образования									
Электроснабжение									
1. Надежность (бесперебойность) снабжения услугами									
1.1.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел.	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	Продолжительность оказания услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24
1.3.	Уровень потерь	%	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64
2. Доступность услуги для потребителей									
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	1100	1155	1213	1273	1337	1404	1706
3. Экономическая эффективность деятельности									
3.1.	Электрическая нагрузка	тыс. кВт	1374	1429	1484	1539	1594	1649	1869
3.2.	Годовое число часов использования максимума электрической нагрузки	часов в год	4200	4300	4400	4500	4600	5050	5200
Вывоз и утилизация ТКО									
1.1.	Доля потребителей, охваченных планово-регулярной системой обращения с ТКО	%	70,2	70,2	70,2	75,0	75,0	75,0	80,0
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.	5	5	5	7	7	7	10
1.4.	Доля ликвидированных мест несанкционированного размещения отходов к общему количеству выявленных мест несанкционированного размещения отходов	%	100	100	100	100	100	100	100
Газоснабжение									

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Великодворский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027- 2030 гг.
1. Надежность (бесперебойность) снабжения услугой									
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
2. Доступность услуги для потребителей									
2.1.	Уровень газификации в сельской местности	%	82,2	82,2	82,2	82,2	84,2	84,2	90,9
2.2.	Удельное потребление газа	м ³ /абонент	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3

5. Перспективная схема электроснабжения муниципальное образование пос. Великодворский (сельское поселение)

Схема межпоселковых сетей электроснабжения (напряжением 35 и выше и трансформаторных подстанций (110/10 кВ), представлена на рисунке 5.1.

Дополнительно, на графическом материале показаны:

- места расположения ТП 10(6)/0,4 кВ жилищно-коммунального сектора;
- места прохождения линий 10 кВ.

Перспективная схема электроснабжения предполагает реализацию запланированных инвестиционных проектов в электроснабжении на территории муниципального образования пос. Великодворский сельское поселение Гусь-Хрустального района, который представлен в Инвестиционной Программе филиала Владимирэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на период 2020 - 2025 гг. - Раздел 11 Обосновывающих материалов Программы.

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Великодворский (сельское поселение) Гусь-Хрустальный района до 2030 года»



Рисунок 5.1 - Схема электроснабжения МО пос. Великодворский сельское поселение

6. Перспективная схема теплоснабжения муниципальное образование пос. Великодворский (сельское поселение)

Схемы теплоснабжения не приводятся по причине того, что на территории муниципального образования пос. Великодворский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района, теплоснабжение всех групп потребителей осуществляется от индивидуальных источников тепловой энергии.

7. Перспективная схема водоснабжения муниципальное образование пос. Великодворский (сельское поселение)

На рисунке 7.1 представлена схема централизованной системы холодного водоснабжения в дер. Залесье МО пос. Великодворский (сельское поселение).

Состав централизованных систем холодного водоснабжения МО пос. Великодворский сельское поселение сохраняется без изменений на период действия Программы и включает в себя следующие системы:

- централизованная система холодного водоснабжения №1 п. Великодворский (ООО «Великодворский стеклотарный завод»);
- централизованная система холодного водоснабжения №2 п. Великодворский (ул. Песочная);
- централизованная система холодного водоснабжения №3 д. Залесье.

В перспективе не планируется создание новых технологических зон водоснабжения, либо разбиения существующей технологической зоны на части.

Перечень мероприятий, планируемых к реализации на период действия программы представлен в разделе 11 Обосновывающих материалов Программы и отдельно в документе «Схема водоснабжения МО пос. Великодворский (сельское поселение)».

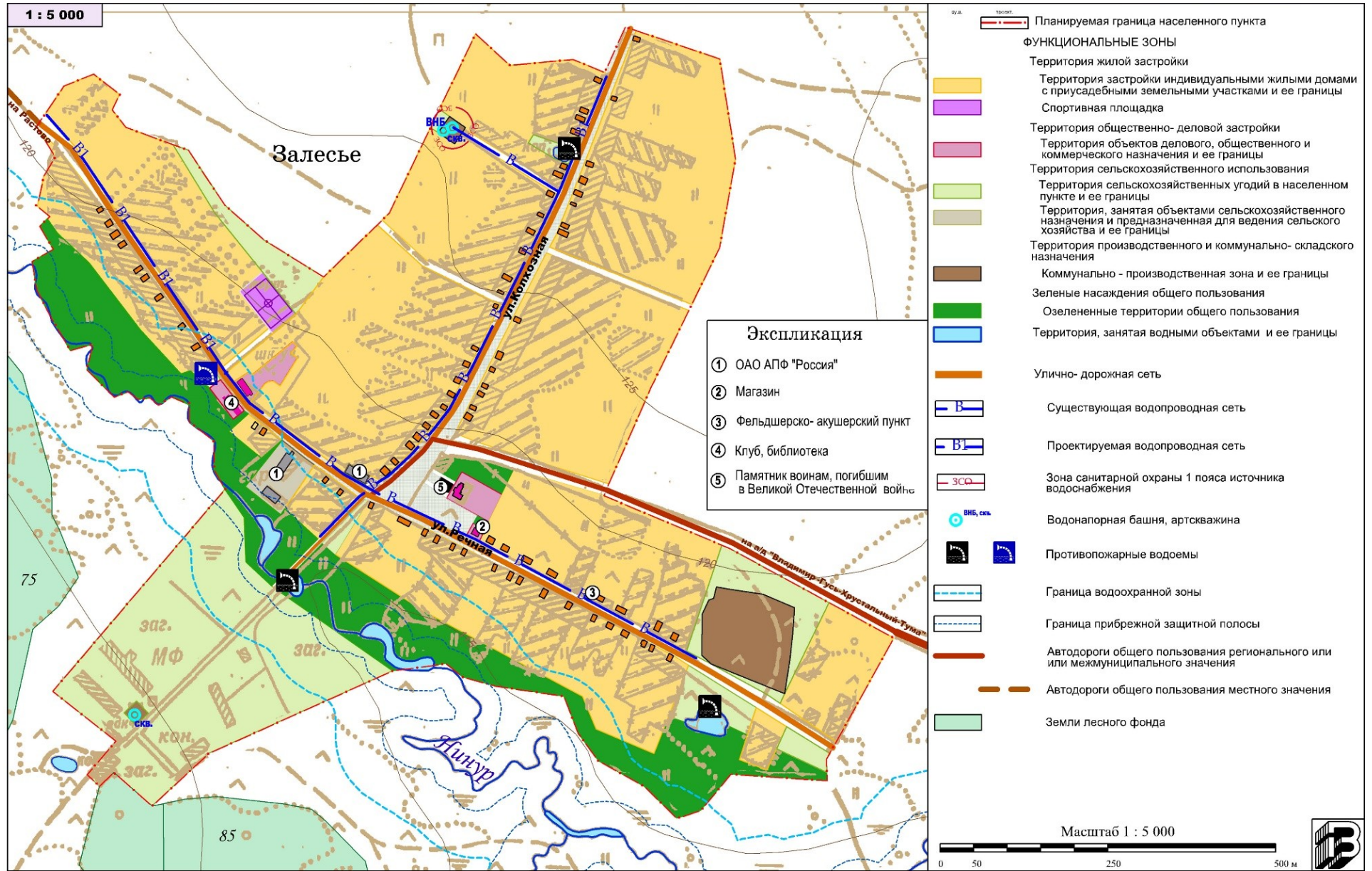


Рисунок 7.1 - Схема водоснабжения дер. Залесье

8. Перспективная схема водоотведения муниципальное образование пос. Великодворский (сельское поселение)

Состав централизованных систем водоотведения МО пос. Великодворский (сельское поселение) на момент разработки Программы включает в себя следующие системы:

- централизованная система водоотведения №1 пос. Великодворский (центральная часть);
- централизованная система водоотведения №2 пос. Великодворский (юго-западная часть).

В рамках реализации мероприятий Программы предусматривается только на территории пос. Великодворский.

На первую очередь строительства (2025 г.) предлагается:

- произвести ревизию и замену существующей сети канализации, проходящей по ул. Песочной;

- техническое перевооружение канализационной насосной станции;
- канализовать оставшуюся часть жилой застройки по ул. Песочной;
- построить сети самотечной канализации в центральной части поселка;

- в пониженной точке предусматривается строительство канализационной насосной станции (КНС-1) полной заводской готовности комплектной поставки с двумя погружными насосами фирмы «Grundfos серии SEV.65.65.22.2.50D (один рабочий второй резервный) производительностью $Q = 11,3$ м³/ч;

- проложить участок напорного трубопровода $L=750$ м (в две линии) диаметром 63 мм от КНС-1 до колодца-гасителя напора на пересечении ул. Театральной и Калинина;

- строительство главной канализационной насосной станции (ГКНС) полной заводской готовности комплектной поставки с двумя погружными насосами фирмы «Grundfos серии SEV.65.80.22.EX.2.50D (один рабочий второй резервный) производительностью $Q = 16,2$ м³/ч;

- проложить участок напорного трубопровода $L=380$ м (в две линии) диаметром 75 мм от ГКНС до площадки очистных сооружений канализации;

- строительство первого этапа очистных сооружений биологической очистки сточных вод производительностью 400 м³/сут в контейнерном исполнении. При этом необходимо отметить что предлагаемая к проектированию и строительству станция, включает все необходимые для очистки сооружения и при этом будет занимать незначительную площадь;

На расчетный срок (2030 г.) предлагается следующее:

- строительство сетей самотечной канализации окраин и южной части поселка;

- в пониженной точке предусматривается строительство канализационной насосной станции (КНС-2) полной заводской готовности комплектной поставки с двумя погружными насосами фирмы «Grundfos серии Unilift AP35.40.06.3.V (один рабочий второй резервный) производительностью $Q = 3,3$ м³/ч;

- проложить участок напорного трубопровода $L=320$ м (в две линии) диаметром 50 мм от КНС-2 до колодца-гасителя напора на пересечении ул. Мещерка и 1-го мая;

- в пониженной точке южной части поселка предусматривается строительство канализационной насосной станции (КНС- 3) полной заводской готовности комплектной

поставки с двумя погружными насосами фирмы «Grundfos серии SEG.40.09.E.2.50B (один рабочий второй резервный) производительностью $Q = 7,4$ м³/ч;

- проложить участок напорного трубопровода $L=320$ м (в две линии) диаметром 63 мм от КНС-3 до колодца-гасителя напора на пересечении ул. Пролетарской и Октября;

- увеличение производительности главной канализационной насосной станции ГКНС с 16,2 м³/ч до 41,1 м³/ч путем замены насосного оборудования на погружные насосы фирмы «Grundfos серии SE1.80.80.22.4.50D.B (один рабочий второй резервный) производительностью $Q = 41,1$ м³/ч;

- перекладка участка напорного трубопровода $L=380$ м (в две линии) диаметром 110 мм от ГКНС до площадки очистных сооружений канализации;

Общая производительность очистных сооружений на расчетный срок составит 400 м³/сут.

Для очистки сточных вод от жилых домов индивидуальной застройки (коттеджей) не подключаемых к системе централизованной канализации проектными решениями предусматривается устройство автономных систем (установок) биологической очистки сточных вод типа «Биокси»; производительность определяется количеством жителей, проживающих в жилом доме и степенью благоустройства.

Перечень мероприятий, планируемых к реализации на период действия программы представлен в разделе 11 Обосновывающих материалов Программы.

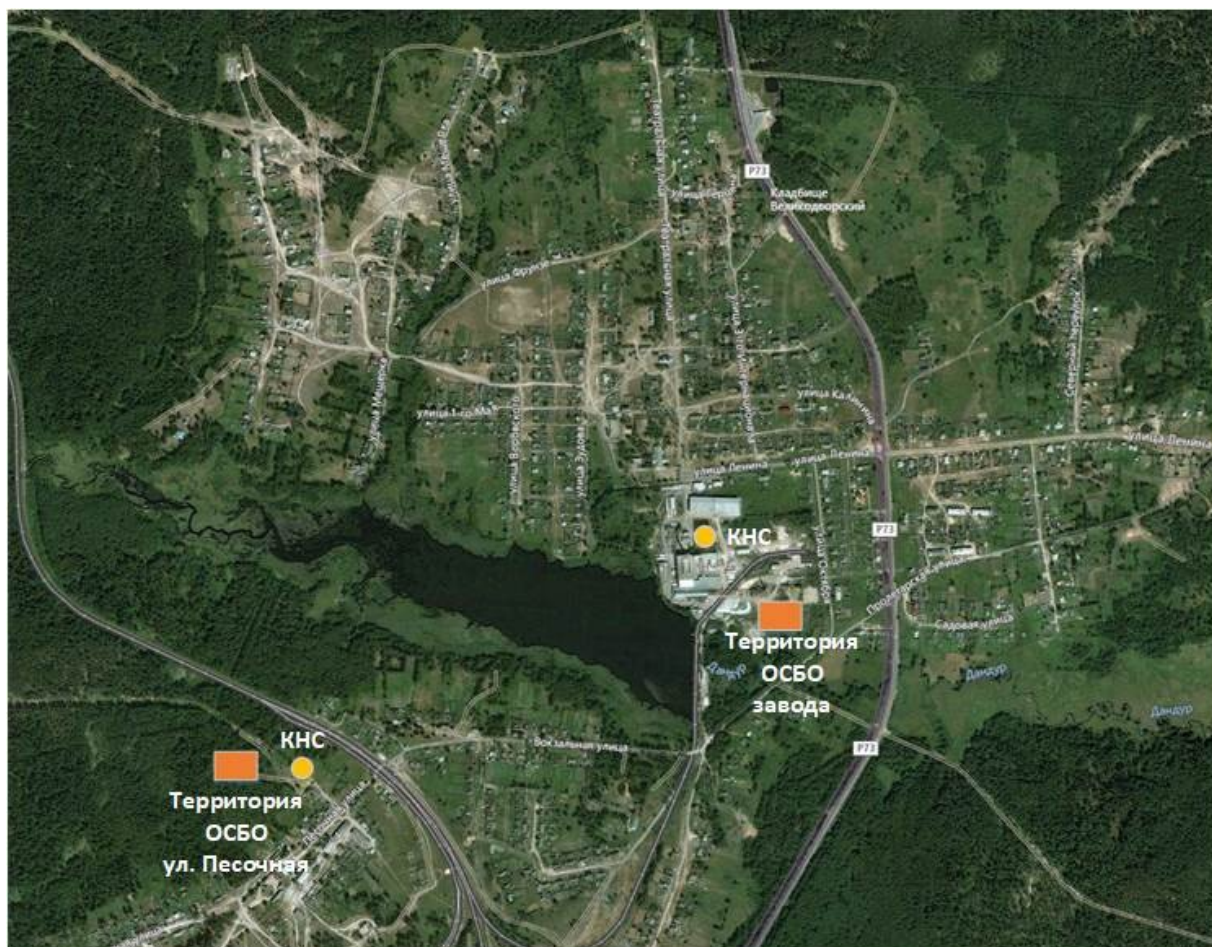


Рисунок 8.1 – Месторасположение объектов водоотведения на территории муниципального образования пос. Великодворский

9. Перспективная схема обращения с ТКО муниципальное образование пос. Великодворский (сельское поселение)

В соответствии с «Территориальной схемой обращения с отходами на территории Владимирской области» на территории муниципального образования места накопления ТКО присутствуют в следующих населенных пунктах:

- п. Великодворский.

Графическое указание существующих мест накопления ТКО на территории населенных пунктов МО пос. Великодворский (сельское поселение) представлено на рисунке 9.1.

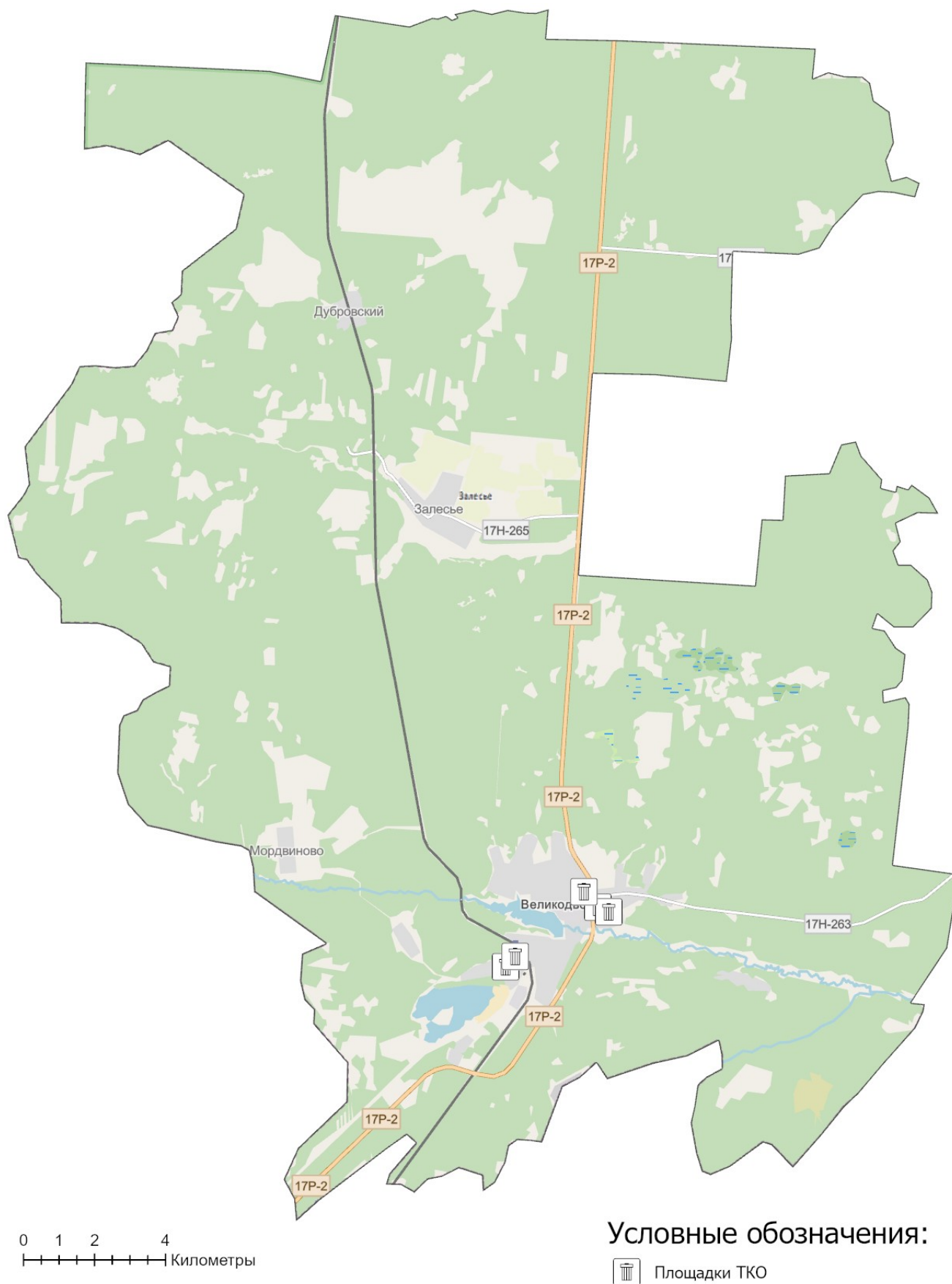


Рисунок 9.1 - Схема размещения площадок накопления твердых коммунальных отходов

10. Перспективная схема газоснабжения муниципальное образование пос. Великодворский (сельское поселение)

Графическое обозначение представленных направлений газификации представлено на рисунке 10.1.

Согласно утвержденной схеме газоснабжения области, газификация будет осуществляться в следующих населенных пунктах:

- с. Великодворье;
- д. Залесье.

От ГРС «Великодворский» предполагается газификация населенных пунктов: с. Великодворье; д. Залесье.

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Великодворский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

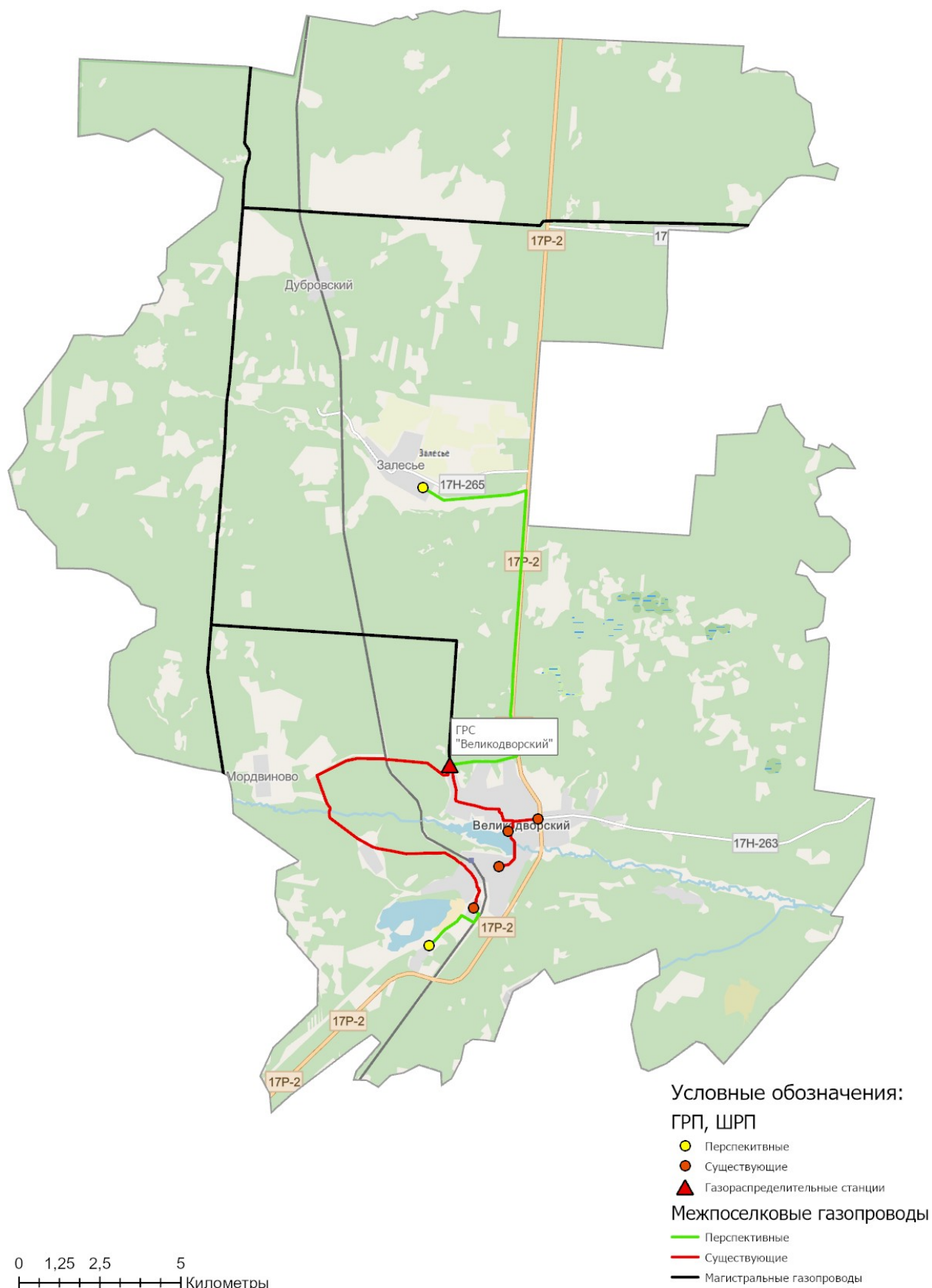


Рисунок 10.1 - Перспективная схема газификации муниципального образования

11. Общая программа проектов

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

№ п/п	Наименование проекта	Общая стоимость реализации проекта, тыс. руб.	Срок реализации проекта, год									
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1. Система электроснабжения												
1.1	Реконструкция ВЛ 1014 Великодворье с заменой опор и провода Гусь-Хрустальный р-н (протяженность 5 км)	11 811,35			11 811,35							
1.2	Реконструкция ВЛ 1011 ПС 110 кВ Великодворье с заменой опор и провода Гусь-Хрустальный р-н (протяженность 1,9 км)	4 488,22			4 488,22							
1.3	Реконструкция ВЛ 1003 ПС 110 кВ Великодворье с заменой опор и провода Гусь-Хрустальный р-н (протяженность 0,8 км)	1 827,50		1 827,50								
3. Системы водоснабжения												
3.1	Установка счетчика воды типа «СТВХ» в насосной станции первого подъема (пос. Великодворский артскважина №2012/116)	80,00	80,00									
3.2	Текущий ремонт систем водоснабжения	1 453,80	347,71	358,00	368,59	379,50						
3.3	Обустройство зон санитарной охраны (ЗСО) первого пояса источника водоснабжения (пос. Великодворский артскважина №2012/116)	520,00		520,00								
3.4	Перекладка (реконструкция) существующих сетей (пос. Великодворский)	6 729,03				6 729,03						
3.5	Новое строительство: трубы	5 456,12										5 456,12

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Великодворский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№ п/п	Наименование проекта	Общая стоимость	Срок реализации проекта, год										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
	напорные из полиэтилена ПЭ (пос. Великодворский)												
3.6	Строительство водозабора на территории пос. Великодворский	60 561,20									60 561,20		
3.7	Перекладка (реконструкция) существующих сетей (дер. Залесье)	2 976,53								2 976,53			
3.8	Установка счетчика воды типа «СТВХ» в насосной станции первого подъема (дер. Залесье)	80,00	80,00										
3.9	Обустройство зон санитарной охраны (ЗСО) первого пояса источника водоснабжения (дер. Залесье)	550,00			550,00								
3.10	Капитальный ремонт водонапорной башни скважины дер. Залесье	300,00	300,00										
3.11	Строительство пожарного водоема (дер. Залесье)	1 533,05				1 533,05							
3.12	Бурение артскважины и строительство насосной станции над артскважиной	6 132,22										6 132,22	
4. Системы водоотведения													
4.1	реконструкция (перекладка) существующих сетей канализации и строительство новых сетей канализации центральной части пос. Великодворский	41 570,20		8 314,00				12 471,10		20 785,10			
4.2	реконструкция канализационных очистных сооружений с доведением производительности до 500 м3/сут для очистки сточных вод центральной части пос. Великодворский	76 981,80			15 396,40				23 094,50			38 490,90	
4.3	реконструкция КНС и	4 619,00				923,80	1 385,70				2 309,50		

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Великодворский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№ п/п	Наименование проекта	Общая стоимость	Срок реализации проекта, год										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
	самотечных канализационных сетей в юго-западной части пос. Великодворский												
4.4	строительство ГКС, КНС-1, КНС-2 и КНС-3 в центральной части пос. Великодворский	30 792,70				6 158,50	9 237,80				15 396,40		
4.5	Текущий ремонт системы водоотведения	850,44	203,40	209,42	215,62	222,00							
5. Сбор, сортировка и транспортировка ТКО													
5.1	Ремонт существующих и обустройство новых контейнерных площадок на территории муниципального образования п. Великодворский (сельское поселение)	1 895,71	350,00	364,00	378,56	393,70	409,45						
6. Система газоснабжения													
6.1	Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов с. Великодворье Гусь-Хрустального района	3 350,00				3 350,00							

12. Финансовые потребности для реализации Программы

Данные о совокупной потребности в капитальных вложениях для реализации всей программы инвестиционных проектов на протяжении прогнозного периода приведены в таблице 12.1.

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 264 559 тыс. руб. в ценах, определенных в сопоставимых условиях.

Следует отметить, что затраты:

- для систем электроснабжения установлены на срок 2022-2023 гг.;
- для систем теплоснабжения отсутствуют;
- для систем водоснабжения установлены на срок 2021-2030 гг.;
- для систем водоотведения установлены на срок 2021-2029 гг.;
- для систем обращения с отходами установлены на срок 2021-2025 гг.;
- для системы газоснабжения установлены на срок 2024 г.

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

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

Таблица 12.1 - 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		
1. Система электроснабжения														
1	ПАО "Межрегиональная Распределительная Сетевая Компания Центра и Приволжья"	Бюджетные средства различных уровней	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Внебюджетные источники	-	1 827	16 300	-	-	-	-	-	-	-	-	18 127
		ИТОГО	-	1 827	16 300	-	-	-	-	-	-	-	-	18 127
3. Системы водоснабжения														
3	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район	Бюджетные средства различных уровней	-	520	550	1 533	6 729	2 977	-	60 561	6 132	5 456	84 458	
		Внебюджетные источники	808	358	369	380	-	-	-	-	-	-	-	1 914
		ИТОГО	808	878	919	1 913	6 729	2 977	-	60 561	6 132	5 456	86 372	
4. Системы водоотведения														
4	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район	Бюджетные средства различных уровней	-	8 314	15 396	7 082	23 095	23 095	20 785	17 706	38 491	-	153 964	
		Внебюджетные источники	203	209	216	222	-	-	-	-	-	-	-	850
		ИТОГО	203	8 523	15 612	7 304	23 095	23 095	20 785	17 706	38 491	-	154 814	
5. Сбор, сортировка и транспортировка ТКО														
5	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; ООО "ЭКО-транс"	Бюджетные средства различных уровней	350	364	379	394	409	-	-	-	-	-	1 896	
		Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ИТОГО	350	364	379	394	409	-	-	-	-	-	-	1 896
6. Система газоснабжения														
6	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; ООО «Газпром межрегионгаз	Бюджетные средства различных уровней	-	-	-	3 350	-	-	-	-	-	-	3 350	
		Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Великодворский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№ п/	Наименование организации	Источник инвестиций	План график мероприятий										ИТОГО капитальные
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
	Владимир»; АО "Газпром	ИТОГО	-	-	-	3 350	-	-	-	-	-	-	3 350
В целом по всей системе коммунальной инфраструктуры													
7	По программе в целом	Бюджетные средства различных уровней	350	9 198	16 325	12 359	30 233	26 071	20 785	78 267	44 623	5 456	243 668
		Внебюджетные источники	1 011	2 395	16 884	602	-	-	-	-	-	-	20 891
		ИТОГО:	1 361	11 593	33 209	12 961	30 233	26 071	20 785	78 267	44 623	5 456	264 559

13. Организация реализации проектов

Основным принципом реализации Программы является принцип сбалансированности интересов органов местного самоуправления муниципального образования Гусь-Хрустального района, муниципального образования пос. Великодворский сельское поселение, 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. Великодворский 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.

14. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение)

Классификация инвестиционных проектов представлена в таблице 14.1 и 14.2.

Таблица 14.1. - Классификация предлагаемых инвестиционных проектов в сфере электроснабжения

Наименование мероприятия	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики
1. Система электроснабжения	
Реконструкция ВЛ 1014 Великодворье с заменой опор и провода Гусь-Хрустальный р-н (протяженность 5 км)	X
Реконструкция ВЛ 1011 ПС 110 кВ Великодворье с заменой опор и провода Гусь-Хрустальный р-н (протяженность 1,9 км)	X
Реконструкция ВЛ 1003 ПС 110 кВ Великодворье с заменой опор и провода Гусь-Хрустальный р-н (протяженность 0,8 км)	X

Таблица 14.2. - 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	Обеспечивающие снижение потребления энергетических ресурсов
3. Системы водоснабжения					
Установка счетчика воды типа «СТВХ» в насосной станции первого подъема (пос. Великодворский артскважина №2012/116)	X				X
Текущий ремонт систем водоснабжения		X			
Обустройство зон санитарной охраны (ЗСО) первого пояса источника водоснабжения (пос. Великодворский артскважина №2012/116)				X	
Перекладка (реконструкция) существующих сетей (пос. Великодворский)		X			
Новое строительство: трубы напорные из полиэтилена ПЭ (пос. Великодворский)			X		
Строительство водозабора на территории пос. Великодворский			X		
Перекладка (реконструкция) существующих сетей		X			

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	Обеспечивающие снижение потребления энергетических ресурсов
(дер. Залесье)					
Установка счетчика воды типа «СТВХ» в насосной станции первого подъема (дер. Залесье)	X				X
Обустройство зон санитарной охраны (ЗСО) первого пояса источника водоснабжения (дер. Залесье)				X	
Капитальный ремонт водонапорной башни скважины дер. Залесье		X			
Строительство пожарного водоема (дер. Залесье)		X			
Бурение артскважины и строительство насосной станции над артскважиной		X			
4. Системы водоотведения					
реконструкция (перекладка) существующих сетей канализации и строительство новых сетей канализации центральной части пос. Великодворский		X		X	
реконструкция канализационных очистных сооружений с доведением производительности до 500 м3/сут для очистки сточных вод центральной части пос. Великодворский		X		X	
реконструкция КНС и самотечных канализационных сетей в юго-западной части пос. Великодворский		X		X	
строительство ГКНС, КНС-1, КНС-2 и КНС-3 в центральной части пос. Великодворский		X		X	
Текущий ремонт системы водоотведения		X		X	
5. Сбор, сортировка и транспортировка ТКО					
Ремонт существующих и обустройство новых контейнерных площадок на территории муниципального образования п. Великодворский (сельское поселение)		X		X	
6. Система газоснабжения					
Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов с. Великодворье Гусь-Хрустального района			X		

На основе таблицы выше, можно сделать следующие ключевые выводы:

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

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

Таблица 14.3 - 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

15. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, 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 м³/чел в месяц;
- Расход газа для отопления жилых помещений 8 м³/кв.м площади в месяц;
- Обращение с ТКО 0,186 м³/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. Великодворский сельское поселение за коммунальные ресурсы определяется на основе прогноза спроса на коммунальные ресурсы, приведенном в Разделе 3 настоящего документа.

Кроме того, прогнозный совокупный платеж населения за коммунальные ресурсы зависит от тарифов на оплату услуг, приведенных в Разделе 1 настоящего документа.

В таблице 15.1 приведен анализ совокупного платежа населения МО пос. Великодворский сельское поселение за коммунальные ресурсы на 2021 год.

Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения отражено в таблице 15.2.

Таблица 15.1 - Расчет совокупного платежа населения МО пос. Великодворский сельское поселение на коммунальные ресурсы с 1 июля 2021 года

Показатель	Совокупный расход на коммунальные услуги в месяц на человека	Виды благоустройств				
		Электроэнергия	Холодное водоснабжение	Водоотведение	Газоснабжение (природный газ)	Обращение с ТКО
Ежемесячная стоимость коммунальных услуг, руб.	2 526,46	591,00	182,96	126,65	1 512,05	113,81
Доля в совокупном платеже на коммунальные услуги	—	23,39%	7,24%	5,01%	59,85%	4,50%
Тариф для населения (с учетом НДС), руб. (установленный органом регулирования)	—	5,91	43,15	29,87	7,63 / 5,84	611,89
Объем потребления коммунальной услуги	—	100	4,24	4,24	15,7 / 238,4	0,19

Таблица 15.2 - 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%