



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

КНИГА 4

г. Гусь-Хрустальный, 2021

Оглавление

1. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры МО Купреевское сельское поселение.....	3
1.1. Система теплоснабжения.....	3
1.2. Система электроснабжения.....	5
1.3. Система водоснабжения.....	22
1.4. Система водоотведения.....	37
1.5. Система обращения с твердыми коммунальными отходами.....	39
1.6. Система газоснабжения.....	45
2. Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации.....	53
3. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы муниципального образования Купреевское сельское поселение.....	57
4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования Купреевское сельское поселение.....	68
5. Перспективная схема электроснабжения муниципальное образование Купреевское сельское поселение.....	71
6. Перспективная схема теплоснабжения муниципальное образование Купреевское сельское поселение.....	73
7. Перспективная схема водоснабжения муниципальное образование Купреевское сельское поселение.....	74
8. Перспективная схема водоотведения муниципальное образование Купреевское сельское поселение.....	82
9. Перспективная схема обращения с ТКО муниципальное образование Купреевское сельское поселение.....	83
10. Перспективная схема газоснабжения муниципальное образование Купреевское сельское поселение.....	84
11. Общая программа проектов.....	88
12. Финансовые потребности для реализации Программы.....	91
13. Организация реализации проектов.....	94
14. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение).....	95
15. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.....	98

1. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры МО Купреевское сельское поселение

1.1. Система теплоснабжения

Теплоснабжение потребителей муниципального образования Купреевское (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 Купреевское 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	Долбино	деревня	Индивидуальное газовое, печное, электрическое
2	Колпь	село	Индивидуальное газовое, печное, электрическое
3	Красная Заря	поселок	Индивидуальное печное, электрическое
4	Купреево	деревня, административный центр	Индивидуальное газовое, печное, электрическое
5	Малюковский	поселок	Индивидуальное газовое, печное, электрическое
6	Неверовский	поселок	Индивидуальное газовое, печное, электрическое
7	Ново-Дурово	деревня	Индивидуальное газовое, печное, электрическое
8	Таланово	деревня	Индивидуальное газовое, печное, электрическое
9	Тащилово	село	Индивидуальное газовое, печное, электрическое
10	Филатово	деревня	Индивидуальное газовое, печное, электрическое
11	Шабаново	деревня	Индивидуальное газовое, печное, электрическое
12	Якимец	поселок	Индивидуальное газовое, печное, электрическое

С 2021 года использование природного газа для отопления зданий осуществляется на территории 11 из 12 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	Центральная котельная	с. Колпь, ул. Речная д. 15а	4	Факел	газ	Каменное отдельностоящее	90	5
2	Администрация	д. Купреево, ул. Школьная д. 2	1	ЭПЗ-100	Э/энергия	Деревянное встроенное	90	1
3	СДК	д. Таланово, ул. Центральная д. 156	—	печь	дрова	Деревянное встроенное	90	1
4	СДК	д. Тащилово, ул. Центральная д. 1	1	ЭПЗ-100	Э/энергия	Каменное, встроенное	70	1
5	СДК	д. Ново-Дурово, д. 4	1	КУМ-5	дрова	Деревянное встроенное	70	1
6	Детский сад	д. Купреево, ул. Школьная д. 1	1	ЭПЗ-100	Э/энергия	Каменное отдельностоящее	90	1
7	Школа	д. Ново-Дурово, д. 1	1	КУМ-5	дрова	Деревянное встроенное	70	1
8	СДК	д. Купреево, ул. Школьная д. 7	2	ЭПЗ-100	Э/энергия	Каменное отдельностоящее	5	1
9	Школа	д. Тащилово, ул. Центральная д. 3	2	ЭПЗ-100	Э/энергия	Каменное отдельностоящее	50	1
10	ФАП	д. Купреево, ул. Центральная д. 2	1	РусНит	Э/энергия	Модульный встроенное	5	1
11	ФАП	д. Долбино д.4	—	печь	дрова	Деревянное встроенное	90	1
12	ФАП	с. Колпь, ул. Центральная д. 19	1	Siberia	газ	Деревянное встроенное	10	1
13	ФАП	д. Тащилово, ул. Школьная д. 3	1	ЭПЗ-25	Э/энергия	Деревянное встроенное	90	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 Купреевское (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.

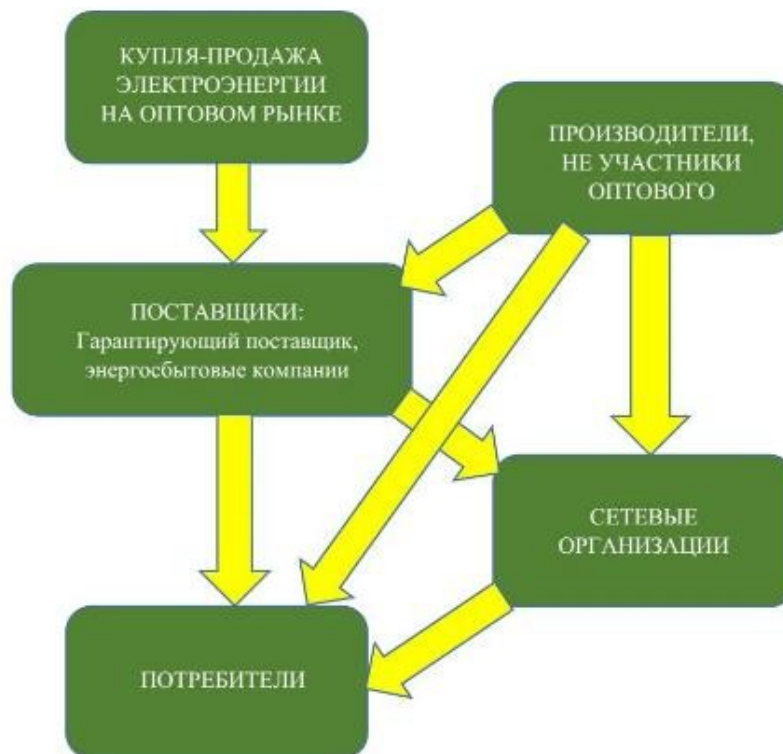


Рисунок 1.2.1 - Схема договорных отношений субъектов розничного рынка

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 Купреевского сельского поселения осуществляется от Объединенной энергетической системы Центра России.

Основными источниками электроэнергии на данной территории являются ПС 35/10 кВ «Аксёново», находящаяся на балансе ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

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	Долбино	Т-1	ТМН-2500/35/10	2,5	1990	2006	30	35
		Т-2	ТМН-2500/35/10	2,5	1990	2006	30	35

По территории Купреевского сельского поселения проходит одноцепная ВЛ-35кВ «Добрятино» - «Долбино», одноцепная ВЛ-35кВ «Аксеново» - «Долбино» (рисунок 1.2.2).

Таблица 1.2.2 - Линии электропередач по территории МО Купреевское сельское поселение

№ п/п	Наименование линии	Напряжение, кВ	Протяженность км.	Год ввода	Марка провода
1	ВЛ 35 кВ Аксёново-Долбино	35	22,7, в т.ч. 22,6 одноцепная	1995	АС 50/8
2	ВЛ 35 кВ Добрятино-Долбино	35	26,8 в т.ч. 26,7 одноцепная	1996	АС 95/16

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

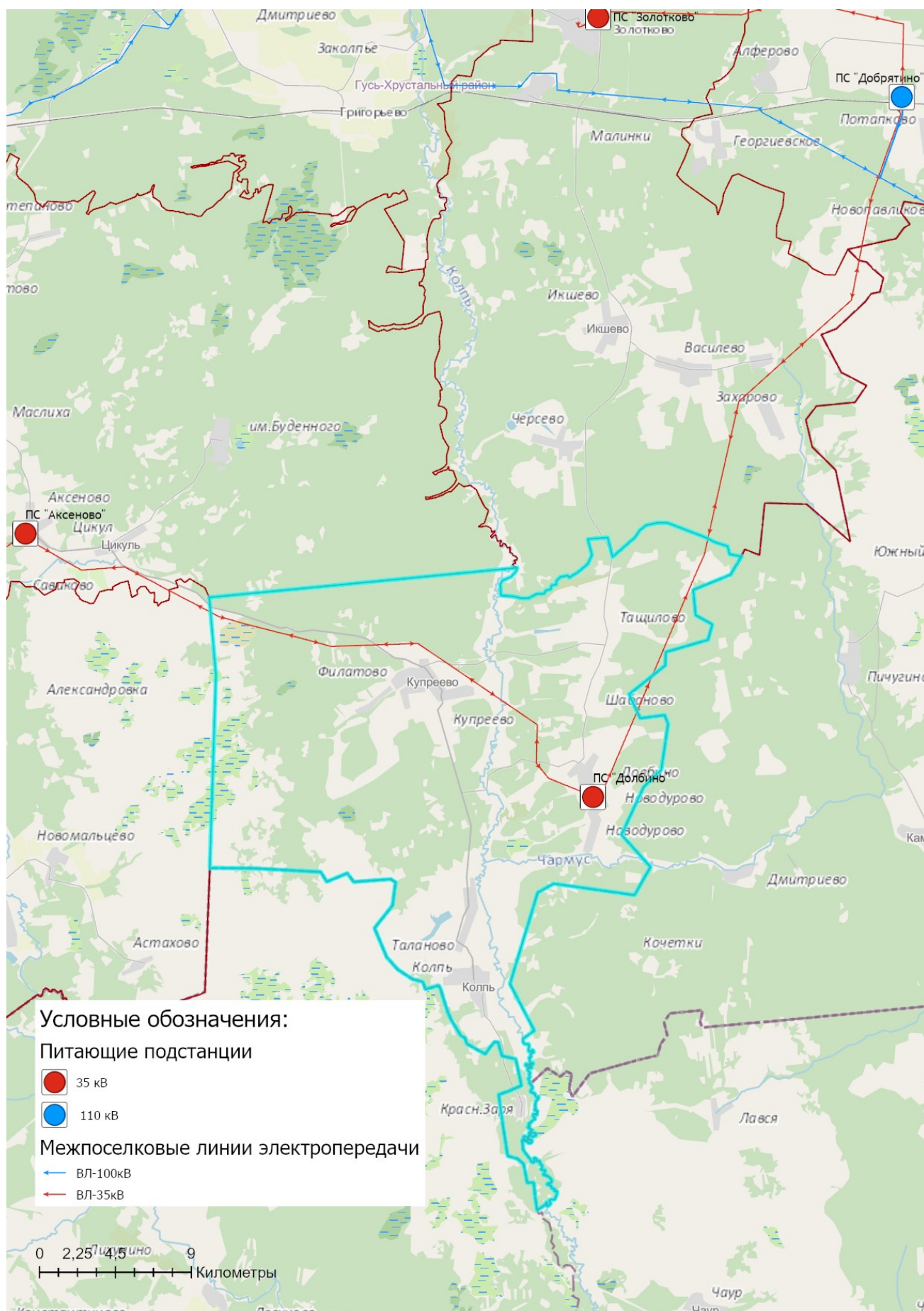


Рисунок 1.2.2 - Схема сетей электроснабжения напряжением 35 кВ и выше территории муниципального образования

Электроснабжение населенных пунктов Купреевского поселения осуществляется от трансформаторных подстанций (ТП) напряжением 10/0,4 кВ.

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

Населенные пункты Купреевского поселения запитаны по фидерам 1001, 1003, 1006, 1007 - 10 кВ от ПС «Долбино» (таблица 1.2.3).

Таблица 1.2.3 - Питающие фидеры населенных пунктов муниципального образования

Подстанция	Фидер	Мощность, кВт	Протяженность	Наименование населенного пункта
Долбино	1001	2641 кВА	30,6 км	Долбино
Долбино	1007	3633 кВА	18 км	Колпь
Долбино	1007	3633 кВА	18 км	Красная Заря
Долбино	1001	2641 кВА	30,6 км	Купреево
Долбино	1006	913 кВА	11,4 км	
Долбино	1006	913 кВА	11,4 км	Малюковский
Долбино	1006	913 кВА	11,4 км	Неверовский
Долбино	1003	476 кВА	16,2 км	Ново-Дурово
Долбино	1007	3633 кВА	18 км	Таланово
Долбино	1001	2641 кВА	30,6 км	Тацилово
Долбино	1006	913 кВА	11,4 км	Филатово
Долбино	1001	2641 кВА	30,6 км	Шабаново
Долбино	1001	2641 кВА	30,6 км	Якимец

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

Краткая характеристика трансформаторных подстанций, расположенных на территории населенных пунктов МО Купреевское сельское поселение приведена в таблице 1.2.4.

Таблица 1.2.4 - Характеристики трансформаторных подстанций муниципального образования

Наименование ТП	Тип трансформатора	Мощность трансформатора, кВт	Количество населения
д. Долбино	ТМ	160	334
	ТМ	250	
с. Колпь	ТМ	160	761
	ТМ	250	
	ТМ	100	
	ТМ	400	
	ТМ	250	
	ТМ	160	
	ТМ	250	
п. Красная Заря	ТМ	250	24
д. Купреево	ТМ	160	712
	ТМ	250	
	ТМ	250	
	ТМ	250	
	ТМ	100	
	ТМ	160	
п. Малюковский	ТМ	63	19
п. Неверовский	ТМ	100	40
д. Ново-Дурово	ТМ	100	203
	ТМ	250	
д. Таланово	ТМ	160	556
	ТМ	250	

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

Наименование ТП	Тип трансформатора	Мощность трансформатора, кВт	Количество населения
с. Тащилово	ТМ	60	520
	ТМ	100	
	ТМ	400	
	ТМ	250	
	ТМ	400	
	ТМ	250	
д. Филатово	ТМ	250	218
д. Шабаново	ТМ	160	186
п. Якимец	ТМ	100	114

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

Таблица 1.2.5 - 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 Купреевское (сельское поселение)	д. Долбино	6,2	-	102
	с. Колпь	11,26	-	187
	п. Красная Заря	1,3	-	22
	д. Купреево	13,72	-	229
	п. Малюковский	0,7	12	-
	п. Неверовский	0,9	15	-
	д. Ново-Дурово	4,3	-	72
	д. Таланово	7,14	-	119
	с. Тащилово	7,7	-	122
	д. Филатово	5	-	85
	д. Шабаново	2,9	-	50
п. Якимец	1,63	-	27	

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 6-10/0,4 кВ, на которых имеется доступная для технологического присоединения мощность представлен в таблице 1.2.6.

Таблица 1.2.6 - Текущий резерв/дефицит мощности трансформаторных подстанций

№ 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
Трансформаторные подстанции напряжением 35 кВ и выше						
1	ПС 35/10 кВ Долбино	35/10	5	1,16	1,12	--
Трансформаторные подстанции напряжением ниже 35 кВ						
1	КТП-203 д. Колпь	10/0,4	0,168	0,050	0,050	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
2	КТП-364 д.Колпь	10/0,4	0,168	0,052	0,052	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
3	КТП-365 д.Колпь	10/0,4	0,168	0,020	0,020	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
4	КТП-366 д.Колпь	10/0,4	0,105	0,027	0,027	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
5	КТП-367 д.Колпь	10/0,4	0,420	0,024	0,024	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
6	КТП-368 д.Колпь	10/0,4	0,263	0,036	0,036	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
7	КТП-369 д.Колпь	10/0,4	0,063	0,051	0,051	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
8	КТП-359 д.Таланово	10/0,4	0,168	0,039	0,039	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
9	КТП-361 д.Таланово	10/0,4	0,263	0,022	0,022	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
10	КТП-362 д.Таланово	10/0,4	0,105	0,033	0,033	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
11	КТП-363 д.Таланово	10/0,4	0,105	0,019	0,019	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории

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

№ 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	
12	КТП-330 д.Долбино	10/0,4	0,263	0,044	0,044	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
13	КТП-347 д.Долбино	10/0,4	0,263	0,020	0,020	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
14	КТП-345 д.Н-Дурово	10/0,4	0,263	0,024	0,024	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
15	КТП-346 д.Н-Дурово	10/0,4	0,263	0,035	0,035	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
16	КТП-349 п. Неверовский	10/0,4	0,105	0,021	0,021	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
17	КТП-348 п. Малюковский	10/0,4	0,066	0,021	0,021	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
18	КТП-370 д.Кр.Заря	10/0,4	0,263	0,033	0,033	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
19	КТП-350 д.Купреево	10/0,4	0,263	0,034	0,034	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
20	КТП-354 д.Купреево	10/0,4	0,263	0,114	0,114	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
21	КТП-358 д.Купреево	10/0,4	0,105	0,078	0,078	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
22	КТП-360 д.Купреево	10/0,4	0,168	0,07	0,070	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
23	КТП-332 д.Купреево	10/0,4	0,063	0,026	0,026	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
24	КТП-353 д.Купреево	10/0,4	0,263	0,046	0,046	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
25	КТП-351 д.Филатово	10/0,4	0,263	0,057	0,057	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
26	КТП-356 д.Якимец	10/0,4	0,105	0,047	0,047	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
27	КТП-333 д.Тацилово	10/0,4	0,420	0,074	0,074	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	

№ 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
28	КТП-334 д.Ташилово	10/0,4	0,263	0,024	0,024	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
29	КТП-336 д.Ташилово	10/0,4	0,420	0,029	0,029	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
30	КТП-337 д.Ташилово	10/0,4	0,263	0,024	0,024	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
31	КТП-331 д.Шабаново	10/0,4	0,168	0,017	0,017	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории

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

Таблица 1.2.7 - 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
35	ВЛ 35 кВ Аксёново-Долбино	210	0
35	ВЛ 35 кВ Добрятино-Долбино	330	23,0

Информация по объему поставленной электроэнергии на территории муниципального образования с разбивкой по уровням напряжением представлена в таблице 1.2.8.

Таблица 1.2.8 - Информация по объём поставленной электроэнергии

Наименование энергосбытовой организации	ВН	СН1	СН2	НН	Общий итог
2019 год					
ООО «Энегргобыт Волга»	-	-	1120	3437	4558
2020 год					
ООО «Энегргобыт Волга»	-	-	1549	3471	5020

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 6-10/0,4 кВ в населенных пунктах муниципального образования представлена в таблицах 1.2.9 и 1.2.10 соответственно.

Таблица 1.2.9 - Техническое состояние однострансформаторного КТП 6-10/0,4 кВ тупикового типа

№№ КТП	Коэффициент дефектности ТП	Условно изнош., шт.	Техническое состояние ТП
КТП-203 д. Колпь	0,00	0,00	хорошее
КТП-364 д. Колпь	10,00	0,10	удовлетворительное
КТП-365 д. Колпь	30,00	0,30	неудовлетворительное
КТП-366 д. Колпь	15,00	0,15	удовлетворительное
КТП-367 д. Колпь	15,00	0,15	удовлетворительное
КТП-368 д. Колпь	10,00	0,10	удовлетворительное
КТП-369 д. Колпь	10,00	0,10	удовлетворительное
КТП-359 д. Таланово	5,00	0,05	удовлетворительное
КТП-361 д. Таланово	30,00	0,30	неудовлетворительное
КТП-362 д. Таланово	0,00	0,00	хорошее
КТП-363 д. Таланово	10,00	0,10	удовлетворительное
КТП-330 д. Долбино	0,00	0,00	хорошее
КТП-347 д. Долбино	15,00	0,15	удовлетворительное
КТП-345 д. Н-Дурово	20,00	0,20	удовлетворительное
КТП-346 д. Н-Дурово	40,00	0,40	неудовлетворительное
КТП-349 п. Неверовский	0,00	0,00	хорошее
КТП-348 п. Малюковский	5,00	0,05	удовлетворительное
КТП-370 д. Кр. Заря	10,00	0,10	удовлетворительное
КТП-350 д. Купреево	0,00	0,00	хорошее
КТП-354 д. Купреево	20,00	0,20	удовлетворительное
КТП-358 д. Купреево	10,00	0,10	удовлетворительное
КТП-360 д. Купреево	0,00	0,00	хорошее

№№ КТП	Коэффициент дефектности ТП	Условно изнош., шт.	Техническое состояние ТП
КТП-332 д.Купреево	5,00	0,05	удовлетворительное
КТП-353 д.Купреево	20,00	0,20	удовлетворительное
КТП-351 д.Филатово	40,00	0,40	неудовлетворительное
КТП-356 д.Якимец	20,00	0,20	удовлетворительное
КТП-333 д.Тащилово	0,00	0,00	хорошее
КТП-334 д.Тащилово	0,00	0,00	хорошее
КТП-336 д.Тащилово	15,00	0,15	удовлетворительное
КТП-337 д.Тащилово	35,00	0,35	неудовлетворительное
КТП-331 д.Шабаново	0,00	0,00	хорошее

Таблица 1.2.10 - Техническое состояние ВЛ 0,4 кВ

Наименование ВЛ 0,4 кВ	Коэффициент дефектности линии	Условно изнош., км	Техническое состояние
Воздушная линия 0,4 кВ д.Колпь от ТП-203	4,84	0,04	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Колпь от ТП-364	4,63	0,13	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Колпь от ТП-365	17,25	0,57	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Колпь от ТП-366	4,74	0,18	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Колпь от ТП-367	4,86	0,14	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Колпь от ТП-368	8,89	0,05	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Таланово от ТП-359	5,37	0,17	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Таланово от ТП-361	11,29	0,05	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Таланово от ТП-362	6,07	0,12	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Таланово от ТП-363	7,10	0,12	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Долбино от ТП-330	1,31	0,06	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Долбино от ТП-347	6,67	0,45	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д. Н-Дурово от ТП-346	4,14	0,05	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д. Н-Дурово от ТП-345	3,38	0,15	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ п. Неверовский от ТП-349	8,95	0,09	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ п. Малюковский от ТП-348	14,31	0,12	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Кр.Заря от ТП-370	4,67	0,08	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д. Купреево от ТП-350	12,77	0,39	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д. Купреево от ТП-332	16,63	0,13	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д. Купреево от ТП-353	7,22	0,19	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д. Купреево от ТП-354	14,79	0,72	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.	24,13	0,05	удовлетворительное

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

Наименование ВЛ 0,4 кВ	Коэффициент дефектности линии	Условно изнош., км	Техническое состояние
Купреево от ТП-358			
Воздушная линия 0,4 кВ д. Купреево от ТП-360	18,41	0,17	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д. Филатово от ТП-351	3,83	0,19	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д. Якимец от ТП-356	7,87	0,12	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Тащилово от ТП-334	4,24	0,12	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Тащилово от ТП-333	10,93	0,22	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Тащилово от ТП-336	31,56	0,22	неудовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Тащилово от ТП-337	10,64	0,13	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Шабаново от ТП-331	5,02	0,14	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 1.2.11.

Таблица 1.2.11 - 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):</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>					
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

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

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
	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
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

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
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (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>					
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</p>					

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

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
	категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.					
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>.					

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

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
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	3,53	3,95	4,21	4,73
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 Купреевское (сельское поселение), можно выделить следующие системы:

- централизованная система холодного водоснабжения с. Колпь;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Таланово;
- централизованная система холодного водоснабжения с. Тащилово;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Купреево;
- централизованная система холодного водоснабжения пос. Красная Заря;
- централизованная система холодного водоснабжения пос. Ново-Дурово;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Долбино;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Шабаново.

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 на 2017 год, чел	Количество скважин, шт.	Протяженность сети, км.
деревня Купреево (административный центр)	670	1	7,0
поселок. Красная Заря	17	1	0,8
село Колпь	704	2	8,215
деревня Таланово	443	2	3,745
поселок Ново-Дурово	206	1	1,4
деревня Долбино	323	1	2,7
деревня Шабаново	154	1	3,0
село Тащилово	496	2	8,0

По состоянию на 2021 год системы централизованного водоснабжения отсутствуют в 4 населенных пунктах МО Купреевское сельское поселение (поселок Малюковский, поселок Неверовский, деревня Филатово, поселок Якимец). Водоснабжение в данных населенных пунктах осуществляется от шахтных колодцев и одиночных скважин мелкого заложения.

Гарантирующей организацией, осуществляющую деятельность в сфере холодного водоснабжения на территории муниципального образования Купреевское сельское поселение является ООО «Возрождение».

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

В оперативном управлении ООО «Возрождение» находятся артезианские скважины, магистральные и распределительные сети водопровода.

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 МО Купреевское сельское поселение по степени обеспеченности водой относятся к III категории.

Система водоснабжения принята объединенная хозяйственно–питьевая и противопожарная.

Водоснабжение территории муниципального образования осуществляется от 11-ти источников водоснабжения (артезианских скважин в т.ч. и резервных) - таблица 1.3.2.

Таблица 1.3.2 - Водозаборы систем централизованного водоснабжения МО Купреевское сельское поселение

№п/п	Наименование	Номер скважины по паспорту	Режим работы
село Колпь			
1	Скважина с. Колпь, ул. Новостройка	2019/123	Рабочая
2	Скважина с. Колпь, ул. Московская	3183/179	Рабочая
дер. Таланово			
3	Скважина дер. Таланово №1	3187/183	Рабочая
4	Скважина дер. Таланово №2	3186/182	Резервная
село Тащилово			
5	Скважина №1 с. Тащилово, ул. Центральная, д. 16а	2398/137	Рабочая
6	Скважина №2 с. Тащилово, ул. Центральная	280/40	Рабочая
дер. Купреево			
7	Скважина дер. Купреево	2747/147	Рабочая
пос. Красная Заря			
8	Скважина пос. Красная Заря	3748/215	Рабочая
пос. Ново-Дурово			
9	Скважина пос. Ново-Дурово	3185/181	Рабочая
дер. Долбино			
10	Скважина дер. Долбино	—	Рабочая
дер. Шабаново			
11	Скважина дер. Шабаново	1881/109	Рабочая

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

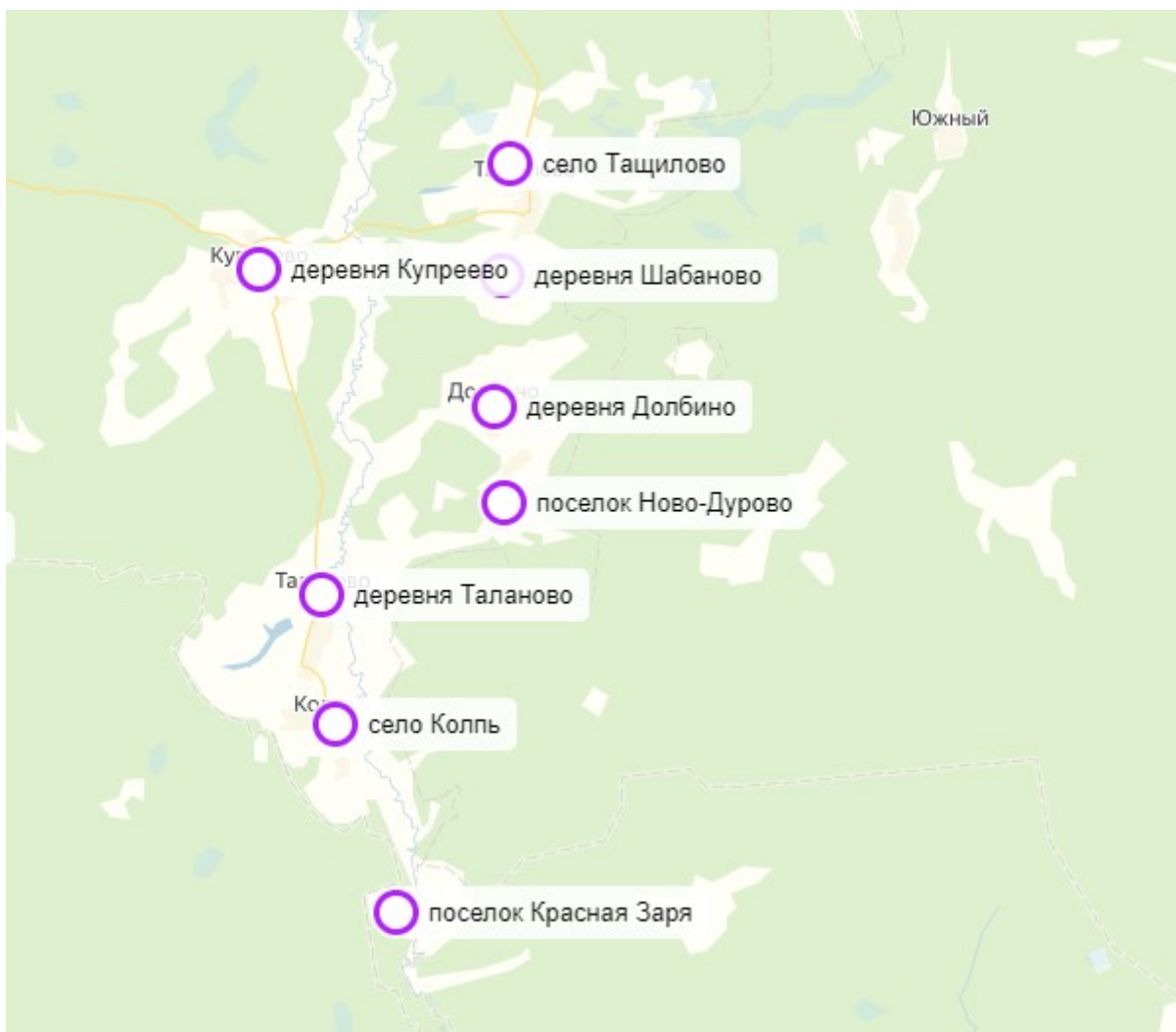


Рисунок 1.3.1 - Месторасположение водозаборов на территории МО Купреевское сельское поселение

В рассматриваемом настоящей схемой муниципальном образовании Купреевское (сельское поселение) Гусь-Хрустального района Владимирской области водоснабжение населенных пунктов осуществляется подземными водами из артезианских скважин. Имеется централизованная система водоснабжения, состоящая из водозаборных сооружений, водонапорных башен Рожновского и тупиковых водопроводных сетей. Вода из артскважин погружными насосами подается в водонапорные башни Рожновского и далее в водопроводные сети населённых пунктов.

Системой водопровода оборудованы жилые дома, общественные и административные здания, предприятия коммунального хозяйства. Часть населения, проживающая в индивидуальной жилой застройке пользуется водой из водоразборных колонок и шахтных колодцев.

Системы водоснабжения применяются низкого давления и обеспечивают подачу воды на хозяйственно-питьевые, производственные и противопожарные нужды населенных пунктов.

Наружное пожаротушение осуществляется из пожарных гидрантов, установленных на водопроводной сети и пожарных водоемов, расположенных на территории населенных пунктов.

Состав водозаборных сооружений, характеристика насосного оборудования приведены в таблице 1.3.3 по данным, предоставленным ООО «Возрождение».

Таблица 1.3.3 - Состав водозаборных сооружений и характеристика насосного оборудования

Номер скважины	Состав водозаборных сооружений, характеристика насосного оборудования	Износ оборудования, %
№ 2019/103	Артскважина № 2019/123 расположена в западной части с. Колпь, год бурения 1971. Глубина скважины 82 м. Оголовок скважины расположен в наземном кирпичном павильоне. Павильон закрыт на замок, доступа посторонним нет. Имеется кран водозабора, прибор учета для замера расхода воды отсутствует, расчет ведется косвенным путем, по расходу электроэнергии. Рядом расположена водонапорная башня. Скважина оборудована погружным насосом марки ЭЦВ 6-10-110 (удельный дебит - 25 м ³ /ч).	70
№ 3183/179	Артскважина № 3183/179 расположена в северной части с. Колпь, год бурения 1982. Глубина скважины 85 м. Оголовок скважины расположен в наземном кирпичном павильоне. Павильон закрыт на замок, доступа посторонним нет. Для определения расхода воды приборов нет, используется расчетный метод (по потреблению электроэнергии и времени работы насоса). Рядом расположена водонапорная башня. Скважина оборудована погружным насосом марки ЭЦВ 6-16-75 (удельный дебит - 16 м ³ /ч).	70
№ 3187/183	Артскважина №3187/183 расположена в дер. Таланово, год бурения 1982. Глубина скважины 85 м. Оголовок скважины расположен в наземном кирпичном павильоне. Павильон закрыт на замок, доступа посторонним нет. Для определения расхода воды приборов нет, используется расчетный метод (по потреблению электроэнергии и времени работы насоса). Рядом расположена водонапорная башня. Скважина оборудована погружным насосом марки ЭЦВ 6-16-140 (удельный дебит - 10 м ³ /ч).	70
№ 3186/182	Артскважина №3186/182 расположена в дер. Таланово. Оголовок скважины расположен в наземном кирпичном павильоне. Павильон закрыт на замок, доступа посторонним нет. Для определения расхода воды приборов нет, используется расчетный метод (по потреблению электроэнергии и времени работы насоса). Рядом расположена водонапорная башня. Скважина оборудована погружным насосом марки ЭЦВ 6-16-110 (удельный дебит - 10 м ³ /ч). В связи с высоким содержанием железа в составе воды, скважина выведена из эксплуатации и находится в резерве.	90
№ 2398/137	Артскважина №2398/137 расположена в юго-западной части с. Тащилово, год бурения 1974. Глубина скважины 52 м. Оголовок скважины расположен в наземном кирпичном павильоне. Павильон закрыт на замок, крыше павильона требуется ремонт. Есть кран для водозабора, прибор учета для замера расхода воды отсутствует. Для определения расхода воды приборов нет, используется расчетный метод (по потреблению электроэнергии и времени работы насоса). Рядом расположена водонапорная башня. Скважина оборудована погружным насосом марки Pedrollo 4PD (удельный дебит - 16 м ³ /ч).	70
№ 280/40	Артскважина №280/40 расположена в юго-западной части с.	70

Номер скважины	Состав водозаборных сооружений, характеристика насосного оборудования	Износ оборудования, %
	Тащилово, год бурения 1962. Глубина скважины 28 м. Оголовок скважины расположен в наземном кирпичном павильоне. Павильон закрыт на замок. Есть кран для водозабора, прибор учета для замера расхода воды отсутствует. Для определения расхода воды приборов нет, используется расчетный метод (по потреблению электроэнергии и времени работы насоса). Рядом расположена водонапорная башня. Скважина оборудована погружным насосом марки ЭЦВ6-10-80 (удельный дебит - 10 м ³ /ч).	
№ 2747/147	Артскважина №2747/147 расположена в северной части дер. Купреево, год бурения 1977. Глубина скважины 80 м. Оголовок скважины расположен в наземном деревянном павильоне. Павильон закрыт на замок, доступа посторонним нет. Имеется кран водозабора, прибор учета для замера расхода воды отсутствует. Для определения расхода воды приборов нет, используется расчетный метод (по потреблению электроэнергии и времени работы насоса). Рядом расположена водонапорная башня. Скважина оборудована погружным насосом марки ЭЦВ6-6,5-125 (удельный дебит - 12-30 м ³ /ч).	70
№ 1881/109	Артскважина №1881/109 расположена в восточной части дер. Шабаново, год бурения 1970. Глубина скважины 30 м. Оголовок скважины расположен в наземном кирпичном павильоне. Павильон закрыт на замок, доступа посторонним нет. Имеется кран водозабора, прибор учета для замера расхода воды отсутствует. Для определения расхода воды приборов нет, используется расчетный метод (по потреблению электроэнергии и времени работы насоса). Рядом расположена водонапорная башня. Скважина оборудована погружным насосом марки ЭЦВ6-16-110 (удельный дебит - 4,8 м ³ /ч).	80
б/н	Артскважина б/н расположена в дер. Долбино, год бурения 1982. Глубина скважины 40 м. Оголовок скважины расположен в деревянном павильоне. Для определения расхода воды приборов нет, используется расчетный метод (по потреблению электроэнергии и времени работы насоса). Рядом расположена водонапорная башня. Скважина оборудована погружным насосом марки ЭЦВ 6-16-90 (удельный дебит - 8 м ³ /ч).	70
№ 3185/181	Артскважина №3185/181 расположена в северо-западной части пос. Ново-Дурово, год бурения 1982. Глубина скважины 40 м. Оголовок скважины расположен в наземном деревянном павильоне. Павильон закрыт на замок, доступа посторонним нет. Имеется кран водозабора, прибор учета для замера расхода воды отсутствует. Для определения расхода воды приборов нет, используется расчетный метод (по потреблению электроэнергии и времени работы насоса). Рядом расположена водонапорная башня. Скважина оборудована погружным насосом марки ЭЦВ6-10-80 (удельный дебит - 18 м ³ /ч).	80
№ 3748/215	Артскважина 3748/215 расположена в восточной части пос. Красная Заря, год бурения 1988. Оголовок скважины расположен в кирпичном павильоне. Для определения расхода воды приборов нет, используется расчетный метод (по потреблению электроэнергии и времени работы насоса). Рядом расположена водонапорная башня. Скважина оборудована погружным насосом марки ЭЦВ6-6,3-75 (удельный дебит - 8	70

Номер скважины	Состав водозаборных сооружений, характеристика насосного оборудования	Износ оборудования, %
	м ³ /ч).	

Скважинами эксплуатируется гжельско-ассельский (С_{3g}-Р_{1a}) водоносный горизонт. Кровля водоносного горизонта залегает на глубине 6,0-75,0 м. Водовмещающие породы представлены известняком серым, белым, светло-серым, местами окремненным. Вскрытая мощность водоносного горизонта составляет от 5,0 до 45,0 м. Водоупорным перекрытием служат моренные глины мощностью 2,5-28,0 м, верхнеюрские глины и верхнемеловые глины (J₃+K₁) мощностью 19,0-42,0 м. В скважинах деревень Тащилово и Ново-Дурово горизонт не защищен. Водоносный горизонт от безнапорного до напорного. Установившийся уровень подземных вод от 5,2 до 17,0 м. Дебит скважин 4,8-30,0 м³/ч при понижении 0,5-2,0 м. Глубина скважин различная от 28,0 до 85,0 м.

Суточная производительность водозаборов, по данным статистической отчетности за 2018 г. составила - 84,6 тыс. м³/год или 231,7 м³/сутки.

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 8 подземных источниках из 11-ти 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». В 3-х источниках вода не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 по следующим показателям:

- Артскважина №3183/179, д. Колпь, разводящая сеть - по содержанию железа (5,1 ПДК), превышение цветности в 1,5 раза;
- Артскважина №3748/215 д. Красная Заря, артскважина - по содержанию железа (6,8 ПДК), по содержанию алюминия (1,1 ПДК), кремния (1,2 ПДК), превышение цветности в 1,5 раза;
- Артскважина № 2747/147, д. Купреево, разводящая сеть - по содержанию железа (3,6 ПДК), превышение цветности в 1,5 раза.

По микробиологическим показателям все пробы соответствуют требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

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

Таблица 1.3.4 - Характеристика водопроводных сооружений МО Купреевское (сельское поселение)

№№ скважины по паспорту	Глубина, м	Дебит, м ³ /ч	Местоположение	Год ввода в эксплуатацию	Марка насоса	Насос		Эл. двигатель		Оборудование насоса частотным преобразователем	Рабочее состояние (износ, %)
						Подача, м ³ /ч	Напор, м	Мощность, N, кВт	Число оборотов n, об/мин		
2019/123	82	25	с. Колпь	1971	ЭЦВ 6-10-110	10	110	5,5	3000	отсутствует	70
3183/179	85	16	с. Колпь	1982	ЭЦВ 6-16-75	16	75	5,5	3000	отсутствует	70
3187/183	85	10	дер. Таланово	1982	ЭЦВ 6-10-80	10	80	4	3000	отсутствует	70
3186/182	-	10	дер. Таланово	-	ЭЦВ 6-16-140	16	140	11,0	3000	отсутствует	70
3185/181	40	8	дер. Ново-Дурово	1982	ЭЦВ 6-16-110	16	110	7,5	3000	отсутствует	70
2398/137	52	16	с. Тащилово	1974	Pedrollo 4D	6,5	70	1,5	2900	отсутствует	70
280/40	28	10	с. Тащилово	1962	ЭЦВ 6-10-80	10	80	4	3000	установлен	70
2747/147	80	12-30	дер. Купреево	1977	ЭЦВ 6-6,5-125	6,5	125	4,0	3000	установлен	70
1881/109	30	4,8	дер. Шабаново	1970	ЭЦВ 6-16-110	16	110	7,5	2900	отсутствует	70
-	40	8	дер. Долбино	1982	ЭЦВ 6-16-90	16	90	6,3	3000	отсутствует	70
3748/215	85	18	пос. Красная Заря	1988	ЭЦВ 6-6,3-75	6,5	75	3,0	2900	отсутствует	70

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

Водопроводные сети сельского поселения предназначены для подачи воды на хозяйственно-питьевые и производственные нужды населенных пунктов, а также на полив приусадебных участков. Построены водопроводные сети в разное время, диаметры сети от 25 до 100 мм, материал труб - сталь, чугун.

Водопроводная сеть сельского поселения тупиковая, общей протяженностью около 35 км, низкого давления. Техническое состояние системы водоснабжения сельского поселения характеризуется высокой степенью износа водопроводных сетей. Изношенность коммуникаций в среднем составляет порядка 80 %.

Характеристика водопроводных сетей в разрезе населенных пунктов приведена в таблице 1.3.5.

Таблица 1.3.5 - Характеристика водопроводных сетей на территории муниципального образования

№ п/п	Наименование населенного пункта	Год строительства водопровода	Длина водопроводных сетей, км	Процент износа, %
1	с. Колпь	1981 г.	0,5	100
		1982 г.	1,0	100
		1989 г.	0,5	80
		-	0,5	80
		-	4,615	80
		1990 г.	1,0	75
		1999 г.	0,1	25
2	дер. Таланово	1982 г.	0,495	50
		1990 г.	0,93	75
		1992 г.	2,32	70
3	дер. Ново-Дурово	1989 г.	1,4	85
4	с. Тащилово	1972 г.	5,0	100
		1976 г.	3,0	100
5	дер. Купреево	1990 г.	7,0	75
6	дер. Шабаново	1976 г.	3,0	100
7	дер. Долбино	-	2,7	80
8	пос. Красная Заря	-	0,8	80

Надежность системы водоснабжения населенных пунктов МО Купреевское (сельское поселение) характеризуется, как неудовлетворительная.

На территории сельского поселения расположены пожарные водоемы, пригодные для использования в целях пожаротушения в летний период. Для заполнения емкости пожарных машин используются пожарные гидранты, установленные на водопроводной сети.

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

На территории муниципального образования Купреевское сельское поселение расположены восемь систем холодного водоснабжения:

- централизованная система холодного водоснабжения с. Колпь;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Таланово;
- централизованная система холодного водоснабжения с. Тащилово;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Купреево;
- централизованная система холодного водоснабжения пос. Красная Заря;
- централизованная система холодного водоснабжения пос. Ново-Дурово;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Долбино;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Шабаново.

Все вышеуказанные централизованные системы холодного водоснабжения эксплуатируются ООО «Возрождение».

На территории муниципального образования Купреевское 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.

Основными проблемами систем водоснабжения в населенных пунктах с централизованными системами холодного водоснабжения МО Купреевское сельское поселение являются:

1. Длительная эксплуатация водозаборных скважин, коррозия обсадных труб и фильтрующих элементов ухудшают органолептические показатели качества питьевой воды.

Все скважины муниципального образования имеют приблизительный срок эксплуатации более 40 лет. Сверхнормативный срок эксплуатации скважин (более 30 лет) приводит к завышенным затратам на поддержание их работоспособности, создает постоянную напряженность в обеспечении водой потребителей из-за частых ремонтов оборудования этих сооружений и уменьшения их водоотдачи.

Вода, подаваемая с водозаборов село Колпь, пос. Красная Заря и д. Купреево, периодически не соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода» по микробиологическим и санитарно-гигиеническим показателям.

2. В настоящее время в МО Купреевское сельское поселение вызывает состояние водоводов и магистральных сетей водоснабжения поселений. Большинство трубопроводов водопроводных сетей населенных пунктов были построены и введены в эксплуатацию десятки лет назад, без учета требований надежности по применяемым материалам и в настоящее время имеют значительный физический износ. Так же имеется физический износ оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений водозаборных узлов и водонапорных башен.

3. Дополнительно среди энергосберегающих мероприятий необходимо провести установку расходомеров воды и замену энергоемких скважинных насосов на энергоэффективные.

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 1.3.6.

Таблица 1.3.6 - Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоснабжения населенных пунктов с централизованным водоснабжением в МО Купреевское сельское поселение

Наименование водозабора	Наименование показателя	2020 год
Система водоснабжения село Колпь	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	41
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	3,0
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	92,7
Система водоснабжения дер. Таланово	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	10
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	1,2
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	88,3
Система водоснабжения с. Тащилово	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	26
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	2,0
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	92,5
Система водоснабжения дер. Купреево	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	20
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	1,8
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	91,1
Система водоснабжения пос. Красная Заря	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	18
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	0,1
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	99,3
Система водоснабжения пос. Ново-Дурово	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	8
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	0,1
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	98,5
Система водоснабжения дер. Долбино	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	8
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	0,1
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	98,8
Система водоснабжения дер. Шабаново	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	4,8
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	0,5
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	89,5

Как видно из таблицы, по состоянию на территории муниципального образования Купреевское сельское поселение присутствует значительный резерв мощности по производительности источников водоснабжения (рисунок 1.3.2). При этом данный анализ не затрагивает качество воды в эксплуатируемых артезианских скважинах.

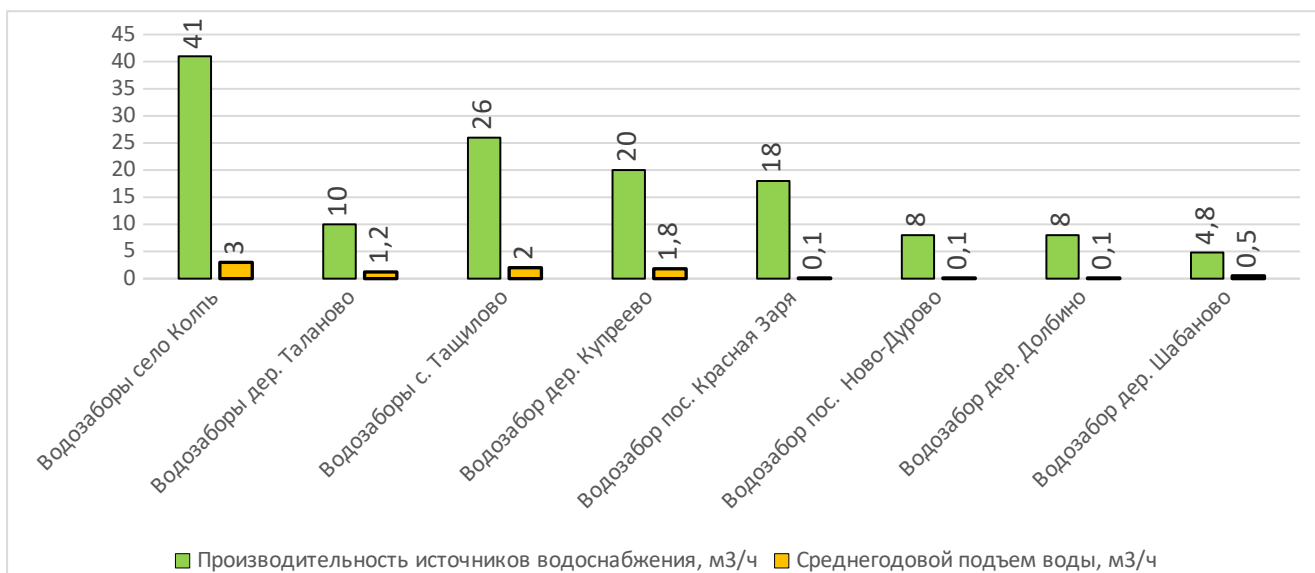


Рисунок 1.3.2 - Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоснабжения на территории Купреевское

Годовой объем отпущенной воды по данным ООО «Возрождение» за 2018 год составляет 76,41 тыс. м³/год, при этом объем забора воды равен 84,61 тыс. м³/год. Расход воды на хозяйственные нужды предприятия в 2018 году отсутствовал. Потери воды при её транспортировке составляют 9,69% от объема поднятой воды.

На территории муниципального образования Купреевское сельское поселение учет расхода воды, забранной из подземных источников и подаваемую в сеть не осуществляется. Учет расхода воды осуществляется косвенным методом с помощью учета потребляемой электроэнергии и характеристики насосов.

Общий баланс водоснабжения муниципального образования Купреевское сельское поселение, в части объектов коммунального комплекса, эксплуатируемых ООО «Возрождение», представлен в таблице 1.3.7.

Таблица 1.3.7 - Баланс водоснабжения по ООО «Возрождение» МО Купреевское сельское поселение

Показатели	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Муниципальное образование Купреевское сельское поселение						
Поднято воды	тыс. м³/год	79,8	70,3	72,2	81,0	84,61
Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0	0	0	0	0
Получено воды со стороны (покупная вода)	тыс. м³/год	0	0	0	0	0
Пропущено воды через очистные сооружения	тыс. м³/год	0	0	0	0	0
Подано воды в сеть	тыс. м³/год	79,8	70,3	72,2	81,0	84,61
Потери воды	тыс. м³/год	2,6	6,44	6,6	4,2	8,2
Потери воды в % к поданной воде	%	3,26	9,16	9,14	5,19	9,69
Отпущено воды потребителям, в т.ч.	тыс. м³/год	77,2	63,86	65,6	76,8	76,41
- население	тыс. м³/год	71,89	62,06	63,9	74,07	73,82
- бюджетные потребители	тыс. м³/год	4,65	1,59	1,3	2,65	2,27
- прочие потребители	тыс. м³/год	0,66	0,21	0,4	0,08	0,32
- другим отраслям предприятия	тыс. м³/год	-	-	-	-	-

Основная доля подъёма воды приходится на системы централизованного водоснабжения 3-х населенных пунктов (таблица 1.3.8):

- село Колпь (34,2% от объема реализованной воды);
- село Тащилово (22,4% от объема реализованной воды);
- дер. Купреево (20,5% от объема реализованной воды).

Таблица 1.3.8 - Территориальный баланс подачи воды в сеть

№ п/п	Наименование территории	Расход воды, тыс. м ³ /год	Расход воды, м ³ /сутки
1	Система водоснабжения село Колпь	26,1	71,64
2	Система водоснабжения дер. Таланово	10,3	28,19
3	Система водоснабжения с. Тащилово	17,1	46,86
4	Система водоснабжения дер. Купреево	15,6	42,63
5	Система водоснабжения пос. Красная Заря	1,0	2,84
6	Система водоснабжения пос. Ново-Дурово	1,0	2,85
7	Система водоснабжения дер. Долбино	0,8	2,23
8	Система водоснабжения дер. Шабаново	4,4	12,10
	Всего:	76,41	209,34

Основным потребителем холодной воды на территории муниципального образования Купреевское сельское поселение является население - 96,6% от общего потребления. Бюджетные потребители составляют 3,0% от общего потребления.

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, эксплуатируемых ООО «Возрождение» отсутствуют.

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 ООО "Возрождение" за 2020 год приведены в таблице 1.3.9. и 1.3.10.

Таблица 1.3.9 - Структура себестоимости водоснабжения ООО "Возрождение" по системе коммунальной инфраструктуры Купреевское сельское поселение

№ п/п	Наименование	Водоснабжение Факт 2020 г., тыс. руб.
1	Выручка от регулируемого вида деятельности	2 984,00
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	2 779,00
2.1	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе:	865,40
2.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	287,00
2.3	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	86,70
2.4	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	375,80
2.5	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	113,50
2.6	Расходы на амортизацию основных производственных средств	70,00
2.7	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	23,60
2.8	Общепроизводственные расходы	448,40
2.8.1	Расходы на текущий ремонт	179,00
2.9	Общехозяйственные расходы	248,70
2.10	Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	5,00
2.11	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	254,90
2.11.1	водный налог	32,60
2.11.2	прочие налоги	52,50
2.11.3	расходы электроэнергии на обогрев	169,80
3	Прибыль (убыток), полученная от регулируемого вида деятельности	205,00

Таблица 1.3.10 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в сфере водоснабжения ООО "Возрождение" по системе коммунальной инфраструктуры Купреевское сельское поселение

№ п/п	Наименование	Водоснабжение Факт 2020 г., тыс. руб.
Поступления за 2020 год		
1	Поступления - всего, в т.ч.:	2 074,00
1.1	от граждан, имеющих прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями	2 007,00
1.2	от бюджетно-финансируемых организаций	57,00
1.3	от прочих потребителей	10,00
Дебиторская и кредиторская задолженность на конец 2020 г.		

№ п/п	Наименование	Водоснабжение Факт 2020 г., тыс. руб.
1	Дебиторская задолженность, всего, в т.ч.:	1 007,00
1.1	бюджетофинансируемых организаций за предоставленные им коммунальные ресурсы (услуги)	21,00
1.2	граждан, имеющих прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, по оплате коммунальных ресурсов (услуг)	986,00
1.3	прочая	0,00
2	Кредиторская задолженность, всего, в т.ч.:	1 013,00
2.1	за поставку топливно-энергетических ресурсов и холодную воду	639,00
2.2	прочая	374,00

Состав финансовых потребностей ООО "Возрождение" для осуществления производственной деятельности в сфере водоснабжения по статьям затрат представлен в таблице 1.3.11.

Таблица 1.3.11 - Состав финансовых потребностей ООО "Возрождение" по системе коммунальной инфраструктуры Купреевское сельское поселение

№ п/п	Наименование статей затрат	с 01.07.2021 (тыс. руб.)	с 01.07.2022 (тыс. руб.)
1	Отпуск воды (реализация), тыс. куб.м	76,41	76,41
1.1	Текущие расходы, в том числе:	3 218,77	3 275,48
1.1.1	Операционные расходы	1 748,11	1 757,36
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	1 419,23	1 461,81
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе	51,43	56,31
1.2	Амортизация	37,30	37,30
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)	-74,02	26,87
3	Экономически обоснованные расходы, учтенные в целях компенсации изменения в налоговом законодательстве с 2019 года от операционных расходов	7,51	7,71
4	Итого НВВ для расчета тарифа	3 189,56	3 347,36

Тарифы на услуги холодного водоснабжения ООО "Возрождение" по системе коммунальной инфраструктуры Купреевское сельское поселение утверждены Постановлением ДГРЦТ Владимирской области № 29/96 от 20.10.2020 г. и приведены в таблице 1.3.12.

Таблица 1.3.12 - Тарифы на услуги холодного водоснабжения ООО "Возрождение" по системе коммунальной инфраструктуры Купреевское сельское поселение

Тариф на питьевую воду, руб./куб.м	Для потребителей (НДС не облагается)
01.01.2021 - 30.06.2021	39,68
01.07.2021 - 31.12.2021	41,74
01.01.2022 - 30.06.2022	41,74
01.07.2022 - 31.12.2022	44,30

1.4. Система водоотведения

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

На территории муниципального образования Купреевское сельское поселение отсутствуют централизованные системы водоотведения. Хозяйственно-бытовые стоки поступают в канализационные колодцы из кирпича или сборного ж/б, а также выгреба, объемами 30 и 100 м³ для многоквартирных жилых домов и 30 м³ для двух-, трёх-, четырёхквартирных жилых домов. Выгреба сделаны из сборных ж/б блоков или ёмкости из м/к.

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

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

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

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

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

На территории муниципального образования Купреевское сельское поселение централизованные системы водоотведения отсутствуют. Сточные воды вывозятся ассенизационными автомобилями в места, согласованные с органами санитарного надзора.

Информация, об объеме вывезенных сточных вод с территории муниципального образования Купреевское сельское поселение, приведена в таблице 1.4.1.

Таблица 1.4.1 - Баланс водоотведения МО Купреевское сельское поселение

№ п/п	Наименование потребителей	Настоящее время			
		Водоотведение м ³ /сут			
		Бытовые стоки	Стоки от животноводства	Производственные	Общее количество стоков
1	2	3	4	5	6
1	Купреево	19,0	-	-	19,0
2	Тащилово	20,14	-	-	20,14
3	Якимец	-	-	-	-
4	Филатово	-	-	-	-
5	Шабаново	13,68	-	-	13,68
6	Долбино	4,56	-	-	4,56
7	Неверовский	-	-	-	-
8	Малюковский	-	-	-	-
9	Ново-Дурово	-	-	-	-

№ п/п	Наименование потребителей	Настоящее время			
		Водоотведение м ³ /сут			
		Бытовые стоки	Стоки от животноводства	Производственные	Общее количество стоков
1	2	3	4	5	6
10	Таланово	11,59	-	-	11,59
11	Колпь	46,36	-	-	46,36
12	Красная заря	0,95	-	-	0,95
	Итого:	116,28	-	-	116,28

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

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

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

На территории муниципального образования Купреевское сельское поселение отсутствует система централизованного водоотведения.

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

Поверхностно-ливневые сточные воды не организовано отводятся через почву.

1.4.6 Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы (обеспечиваются ли необходимые объемы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы

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

1.5. Система обращения с твердыми коммунальными отходами

1.5.1 Общая характеристика и организационная структура системы

Территория муниципального образования Купреевское 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»,	3304011560 / 1043300201515
	ООО «Вторресурс»,	3329077267 / 1143340003520
	ООО «Водник»,	3314005397 / 1053300315001
	МП «Коммунальщик»,	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 Купреевское 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 Купреевское сельское поселение, содержится в территориальной схеме обращения с отходами Владимирской области (<https://dpp.avo.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 Купреевское сельское поселение сбор и накопление отходов осуществляется бестарным способом.

Места накопления ТКО на территории муниципального образования Купреевское сельское поселение отсутствуют.

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 Купреевское 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 1.5.2).

Таблица 1.5.2 - 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 Купреевское 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 2,4 тыс. куб. м./год отходов, что составляет 3,2% от общего объема отходов Гусь-Хрустального района (таблица 1.5.3).

Таблица 1.5.3 - Объем образования ТКО на территории Купреевское сельское поселение

Показатели	Ед. измерения	2017	2018	2019	2020
Вывезено за год твердых коммунальных отходов	тыс.куб.м.	1,7	1,6	1,7	4,5
Вывезено за год твердых коммунальных отходов	тыс.т	-	0,4	0,29	0,7

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 1.5.4).

Таблица 1.5.4 - 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 1.5.5, около 60% отходов используется на предприятиях (отходы от добычи полезных ископаемых - вскрышные породы, грунт; сельскохозяйственные отходы), порядка 33% отходов направляется на захоронение.

Таблица 1.5.5 - 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 промотходов.

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

Таблица 1.5.6 - 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 1.5.7.

Таблица 1.5.7 - 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 1.5.8.

Таблица 1.5.8 - 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 1.5.9.

Таблица 1.5.9 - 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 1.5.10.

Таблица 1.5.10 - 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 Купреевское сельское поселение осуществляется природным и сжиженным газом.

Газоснабжение муниципального образования осуществляется природным газом, подаваемым с газораспределительной станции, расположенной на территории дер. Уляхино (муниципальное образование Уляхинское (сельское поселение)) и село Колпь.

Подача газа потребителям осуществляется по двухступенчатой схеме: среднего и низкого давления.

Связь между ступенями осуществляется через ГРП, ШГРП.

Газ используется для:

- бытовых нужд населения (приготовление пищи и горячей воды);
- 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 Купреевское 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 Купреевское сельское поселение входят в зону эксплуатационной ответственности АО «Газпром газораспределение Владимир».

Организации по реализации газа

Реализация (продажа) газа на территории МО Купреевское 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 Купреевское 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 Купреевское

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
1	0	103,282	1130	13	0

1.6.3 Анализ зон действия, оценка резерва и дефицитов мощностей

Источником подачи природного газа потребителям МО Купреевское сельское поселение являются две газораспределительные станции (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 подключенные тыс.м3/час	Наличие свободной пропускной способности с учетом выданных ТУ тыс.м3/час
ГРС «Буревестник»	-	-	-	-
ГРС «Уляхино»	-	-	-	-

Информация о производительности и свободной пропускной способности ГРС отсутствует.

На территории муниципального образования Купреевское сельское поселение газифицировано 11 населенных пунктов из 12 (таблица 1.6.4). Не газифицированным остается 1 населенный пункт.

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
с. Колпь	265	237	237
д. Таланово	204	168	168
д. Долбино	122	114	114
д. Ново-Дурово	137	115	115
п. Неверовский	18	15	15
п. Малюковский	17	10	10
п. Красная Заря	31	0	0
д. Купреево	186	177	177
д. Филатово	73	66	66
п. Якимец	38	30	30
с. Тащилово	142	140	140
д. Шабаново	68	58	58
Итого:	1 301	1 130	1 130

В 2020 году завершено строительство с вводом в эксплуатацию объекта:

«Газопровод межпоселковый д. Филатово - д. Купреево - п. Неверовский - п. Малюковский - д. Таланово - д. Шабаново - д. Долбино - д. Ново-Дурово - с. Тащилово

- с. Черсево Гусь-Хрустального района», протяженность построенного межпоселкового газопровода составляет 58596,8 м

В 2020-2021 гг. выполнено строительство распределительных газопроводов в 10 населенных пунктах:

- д. Купреево – 177 домовладения, протяженность газопровода 8930 м
- д. Ново-Дурово – 115 домовладений, протяженность газопровода 4555 м
- с. Тащилово - 140 домовладений, протяженность газопровода 5901 м
- д. Таланово – 168 домовладений, протяженность газопровода 6242,3 м
- д. Филатово и п. Якимец – 96 домовладений, протяженность газопровода 4694,2

м

- п. Малюковский – 10 домовладений, протяженность газопровода 819 м
- п. Неверовский -15 домовладений, протяженность газопровода 728 м
- д. Долбино – 114 домовладения, протяженность газопровода 4837 м
- д. Шабаново -58 домовладений, протяженность газопровода 3450 м

1.6.4 Оценка показателей предоставляемых услуг

Изменение газопотребления на территории муниципального образования Купреевское 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 объем 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 Купреевское сельское поселение представлены в таблице 1.6.6.

Таблица 1.6.6 - Данные по потреблению сжиженного газа МО Купреевское сельское поселение

Наименование населенного пункта	Количество абонентов, шт.
д. Таланово	36
д. Долбино	8
с. Колпь	17
д. Ново-Дурово	22
п. Неверовский	3
п. Малюковский	7
п. Красная Заря	32
д. Купреево	9
д. Филатово	7
п. Якимец	8
с. Тащилово	2
д. Шабаново	10

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 устанавливаются 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 Купреевское 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 г., в целях реализации требований Федерального закона №261-ФЗ на территории муниципального образования Купреевское (сельское поселение) действует муниципальная программа Энергосбережение и повышение энергетической эффективности муниципального образования Купреевское (сельское поселение) Гусь-Хрустального района Владимирской области на период 2021- 2024 годы», утвержденная постановлением администрации муниципального образования Купреевское (сельское поселение) Гусь-Хрустального района Владимирской области от 14.10.2020 г. №1276.

Цели и задачи Программы:

1. Повышение эффективности использования энергетических ресурсов на объектах социального назначения, находящихся в муниципальной собственности;
2. Снижение расхода энергетических ресурсов в зданиях, находящихся в муниципальной собственности;
3. Повышение надежности энергосбережения объектах социального назначения, находящихся в муниципальной собственности;
4. Снижение расходов бюджета муниципального образования на топливо, тепловую и электрическую энергию;
5. Сокращение "коммерческих потерь" и затрат объектов социального назначения, находящихся в муниципальной собственности путем установки приборов учета;
6. Переход во всех учреждениях бюджетной сферы сельского поселения к использованию энергосберегающих приборов освещения вместо ламп накаливания.

Подробная информация о проектах, направленных на энергосбережение представлена в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1 - Реестр мероприятий муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности муниципального образования Купреевское (сельское поселения) Гусь-Хрустального района»

Наименование мероприятия	Срок исполнения	Объем финансирования, тыс. руб.	В том числе за счет средств, тыс.руб.		
			Федеральный бюджет	Областной бюджет	Местного бюджета
1.Модернизация систем наружного уличного освещения	всего	137,6	-	-	137,6
1.1.Установка приборов учета электрической энергии уличного освещения	2021	37,6	-	-	37,6
	2022	50,0	-	-	50,0
	2023	50,0	-	-	50,0
	2024	0,0	-	-	0,0
2.Текущее содержание и обслуживание наружных сетей уличного освещения территории поселения	всего	799,1	0,0	0,0	799,1
2.1.Оплата потребленной электрической	2021	433,1	-	-	433,1
	2022	183,0	-	-	183,0
	2023	183,0	-	-	183,0

Наименование мероприятия	Срок исполнения	Объем финансирования, тыс. руб.	В том числе за счет средств, тыс.руб.		
			Федеральный бюджет	Областной бюджет	Местного бюджета
энергии сетей уличного	2024	0,0	-	-	0,0

Объем финансирования, необходимый для реализации мероприятий настоящей Программы оценивается в 936,7 тыс. рублей - таблица 2.1.2.

Таблица 2.1.2 - Объем финансовой потребности на реализацию мероприятий программы

	Объем финансирования по годам (тыс. руб.)			
	2021	2022	2023	2024
Мероприятия Программы	205,0	220,0	220,0	220,0

Источниками финансирования для осуществления мероприятий Программы являются средства бюджета муниципального образования.

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.

На территории муниципального образования Купреевское сельское поселение учет расхода воды, забранной из подземных источников и подаваемую в сеть не осуществляется - таблица 2.2.1. Учет расхода воды осуществляется косвенным методом с помощью учета потребляемой электроэнергии и характеристики насосов.

Таблица 2.2.1 - Коммерческий (технический) учет воды источниками водоснабжения

№п/п	Наименование	Номер скважины	Эксплуатирующая организация	Режим работы	Узел учета воды
1	Скважина с. Колпь, ул. Новостройка	2019/123	ООО «Возрождение»	Рабочая	—
2	Скважина с. Колпь, ул. Московская	3183/179		Рабочая	—
3	Скважина дер. Таланово №1	3187/183		Рабочая	—
4	Скважина дер. Таланово №2	3186/182		Резервная	—
5	Скважина №1 с. Тащилово, ул. Центральная, д. 16а	2398/137		Рабочая	—
6	Скважина №2 с. Тащилово, ул. Центральная	280/40		Рабочая	—
7	Скважина дер. Купреево	2747/147		Рабочая	—
8	Скважина пос. Красная Заря	3748/215		Рабочая	—
9	Скважина пос. Ново-Дурово	3185/181		Рабочая	—
10	Скважина дер. Долбино	—		Рабочая	—
11	Скважина дер. Шабаново	1881/109		Рабочая	—

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

Таблица 2.2.2 - 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	%	-	-	-
Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды	%	67,3	67,9	67,8
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 2.2.2, 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 Купреевское 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 Купреевское (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.

Прирост перспективной нагрузки тепловой энергии по объектам новой застройки на территории основных населенных пунктов муниципального образования составит 10,8 Гкал/час, которая будет обеспечиваться за счет индивидуальных источников теплоснабжения - таблице 3.1.

Таблица 3.1 - Перспективные тепловые нагрузки нового строительства

№ п/п	Наименование населенного пункта	Вид обогрева	Перспективная тепловая мощность источников
1	2	3	4
1	Деревня Долбино	индивидуальный	1,4 Гкал/час
2	Село Колпь	индивидуальный	1,2 Гкал/час
3	Поселок Красная Заря	индивидуальный	-
4	Деревня Купреево	индивидуальный	2,4 Гкал/час
5	Поселок Малюковский	индивидуальный	-
6	Поселок Неверовский	индивидуальный	-
7	Деревня Ново-Дурово	индивидуальный	1,4 Гкал/час
8	Деревня Таланово	индивидуальный	1,4 Гкал/час
9	Село Тащилово	индивидуальный	1,0 Гкал/час
10	Деревня Филатово	индивидуальный	-
11	Деревня Шабаново	индивидуальный	2,0 Гкал/час
12	Поселок Якимец	индивидуальный	-

3.2. Прогноз нагрузок по системе холодного водоснабжения

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

Таблица 3.2.1 - Общий баланс подачи и реализации питьевой воды на территории МО Купреевское сельское поселение

Наименование показателя	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2027 год	2030 год
Муниципальное образование Купреевское сельское поселение								
Поднято воды	тыс. куб. м/год	85,54	85,54	83,30	83,02	82,76	84,06	86,67
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды (технологические нужды и хоз.бытовые)		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		3,72	3,72	5,57	5,29	5,03	4,78	4,21
Отпущено воды потребителям, в т.ч.		81,82	81,82	77,73	77,73	77,73	79,28	82,45
- население		79,05	79,05	75,09	75,09	75,09	76,60	79,66
- бюджетные потребители		2,43	2,43	2,31	2,31	2,31	2,36	2,45
- прочие потребители		0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,35
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-

Так как на территории муниципального образования Купреевское 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 Купреевское сельское поселение

Наименование показателя	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2027 год	2030 год
Система централизованного водоснабжения село Колпь								
Поднято воды	тыс. куб. м/год	29,27	29,27	28,51	28,41	28,32	28,77	29,66
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		1,27	1,27	1,91	1,81	1,72	1,64	1,44
Отпущено воды потребителям, в т.ч.		28,00	28,00	26,60	26,60	26,60	27,13	28,22
- население		27,05	27,05	25,70	25,70	25,70	26,21	27,26
- бюджетные потребители		0,83	0,83	0,79	0,79	0,79	0,81	0,84
- прочие потребители		0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,12
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-
Система централизованного водоснабжения дер. Таланово								
Поднято воды	тыс. куб. м/год	11,52	11,52	11,22	11,18	11,14	11,32	11,67
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2027 год	2030 год
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		0,50	0,50	0,75	0,71	0,68	0,64	0,57
Отпущено воды потребителям, в т.ч.		11,02	11,02	10,47	10,47	10,47	10,67	11,10
- население		10,64	10,64	10,11	10,11	10,11	10,31	10,73
- бюджетные потребители		0,33	0,33	0,31	0,31	0,31	0,32	0,33
- прочие потребители		0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-
Система централизованного водоснабжения с. Тащилово								
Поднято воды		19,15	19,15	18,65	18,58	18,53	18,82	19,40
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		0,83	0,83	1,25	1,18	1,13	1,07	0,94
Отпущено воды потребителям, в т.ч.		18,31	18,31	17,40	17,40	17,40	17,75	18,46
- население	тыс. куб. м/год	17,69	17,69	16,81	16,81	16,81	17,15	17,83
- бюджетные потребители		0,54	0,54	0,52	0,52	0,52	0,53	0,55
- прочие потребители		0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-
Система централизованного водоснабжения дер. Купреево								
Поднято воды		17,42	17,42	16,96	16,91	16,85	17,12	17,65
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		0,76	0,76	1,13	1,08	1,02	0,97	0,86
Отпущено воды потребителям, в т.ч.		16,66	16,66	15,83	15,83	15,83	16,15	16,79
- население	тыс. куб. м/год	16,10	16,10	15,29	15,29	15,29	15,60	16,22
- бюджетные потребители		0,49	0,49	0,47	0,47	0,47	0,48	0,50
- прочие потребители		0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-
Система централизованного водоснабжения пос. Красная Заря								
Поднято воды		1,16	1,16	1,13	1,13	1,12	1,14	1,18
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		0,05	0,05	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06
Отпущено воды потребителям, в т.ч.		1,11	1,11	1,06	1,06	1,06	1,08	1,12
- население	тыс. куб. м/год	1,07	1,07	1,02	1,02	1,02	1,04	1,08
- бюджетные потребители		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
- прочие потребители		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-
Система централизованного водоснабжения пос. Ново-Дурово								
Поднято воды	тыс. куб. м/год	1,17	1,17	1,14	1,13	1,13	1,15	1,18
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2027 год	2030 год	
Потери в сетях		0,05	0,05	0,08	0,07	0,07	0,07	0,06	
Отпущено воды потребителям, в т.ч.		1,12	1,12	1,06	1,06	1,06	1,08	1,12	
- население		1,08	1,08	1,02	1,02	1,02	1,04	1,09	
- бюджетные потребители		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
- прочие потребители		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-	
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-	
Система централизованного водоснабжения дер. Долбино									
Поднято воды		0,91	0,91	0,89	0,88	0,88	0,90	0,92	
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-	
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-	
Потери в сетях		0,04	0,04	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04	
Отпущено воды потребителям, в т.ч.	тыс. куб. м/год	0,87	0,87	0,83	0,83	0,83	0,85	0,88	
- население		0,84	0,84	0,80	0,80	0,80	0,82	0,85	
- бюджетные потребители		0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	
- прочие потребители		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-	
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-	
Система централизованного водоснабжения дер. Шабаново									
Поднято воды			4,94	4,94	4,81	4,80	4,78	4,86	5,01
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-	
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-	
Потери в сетях		0,21	0,21	0,32	0,31	0,29	0,28	0,24	
Отпущено воды потребителям, в т.ч.	тыс. куб. м/год	4,73	4,73	4,49	4,49	4,49	4,58	4,76	
- население		4,57	4,57	4,34	4,34	4,34	4,43	4,60	
- бюджетные потребители		0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	
- прочие потребители		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
- 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 села Колпь.

На территории муниципального образования Купреевское сельское поселение артезианские скважины изолированы по технологическим зонам водоснабжения, осуществляя обеспечение абонентов водой по населенным пунктам. 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	2026 год	2030 год
Система водоснабжения село Колпь	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	41	41	41	41	41	41	41
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	3,20	3,20	3,04	3,04	3,10	3,16	3,20

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

Наименование водозабора	Наименование показателя	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2030 год
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	92,2	92,2	92,6	92,6	92,4	92,3	92,2
Система водоснабжения дер. Таланово	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	10	10	10	10	10	10	10
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	1,26	1,26	1,19	1,19	1,22	1,24	1,26
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	87,4	87,4	88,1	88,1	87,8	87,6	87,4
Система водоснабжения с. Тащилово	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	26	26	26	26	26	26	26
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	2,09	2,09	1,99	1,99	2,03	2,07	2,09
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	92,0	92,0	92,4	92,4	92,2	92,1	92,0
Система водоснабжения дер. Купреево	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	20	20	20	20	20	20	20
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	1,90	1,90	1,81	1,81	1,84	1,88	1,90
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	90,5	90,5	91,0	91,0	90,8	90,6	90,5
Система водоснабжения пос. Красная Заря	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	18	18	18	18	18	18	18
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
Система водоснабжения пос. Ново-Дурово	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	8	8	8	8	8	8	8
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	98,4	98,4	98,5	98,5	98,5	98,4	98,4
Система водоснабжения дер. Долбино	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	8	8	8	8	8	8	8
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	0,10	0,10	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8
Система водоснабжения дер. Шабаново	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	0,54	0,54	0,51	0,51	0,52	0,53	0,54
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	88,8	88,8	89,3	89,3	89,1	88,9	88,8

Планируемый резерв источников водоснабжения составляет более 95%, 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 муниципального образования Купреевское сельское поселение.

3.3. Прогноз нагрузок по системе водоотведения

Прогнозируемые объемы поступления сточных вод в нецентрализованные 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 нецентрализованные системы водоотведения

№ п/п	Наименование потребителей	Первая очередь				Расчетный срок			
		Водоотведение м ³ /сут				Водоотведение м ³ /сут			
		Бытовые стоки	Стоки от животноводства	Производственные	Общее количество стоков	Бытовые стоки	Стоки от животноводства	Производственные	Общее количество стоков
1	Купреево	47,67	-	-	47,67	60,71	-	-	60,71
2	Тащилово	33,31	-	-	33,31	40,4	-	-	40,4
3	Якимец	5,0	-	-	5,0	5,0	-	-	5,0
4	Филатово	5,0	-	-	5,0	5,0	-	-	5,0
5	Шабаново	20,74	-	-	20,74	30,02	-	-	30,02
6	Долбино	22,39	-	-	22,39	30,43	-	-	30,43
7	Неверовский	4,0	-	-	4,0	4,0	-	-	4,0
8	Малюковский	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Ново-Дурово	15,0	-	-	15,0	28,0	-	-	28,0
10	Таланово	26,0	-	-	26,0	32,19	-	-	32,19
11	Колпь	62,82	-	-	62,82	70,04	-	-	70,04
12	Красная заря	1,14	-	-	1,145	1,71	-	-	1,71
	Итого:	243,07			243,07	307,5			307,5

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

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

3.4 Прогноз объемов накопления ТКО

Источниками образования ТКО на территории муниципального образования Купреевское 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 Купреевское сельское поселение до 2030 года приведён в таблице ниже.

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

Таблица 3.4.2 - Расчетные объемы накопления ТКО в МО Купреевское 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	5,995	5,965	5,959	5,923	5,909	5,866	5,820	5,819	5,766	5,733
- годовое кол-во отходов ТБО		5,096	5,083	5,066	5,021	5,025	5,000	4,947	4,940	4,906	4,869
- годовое кол-во отходов КГО		0,899	0,883	0,893	0,876	0,884	0,891	0,873	0,879	0,860	0,865

Анализ табличных данных показывает, что на территории муниципального образования на перспективу наблюдается сокращение объемов накопления (при расчете учитывалось сокращение численности населения до 2525 чел. на первую очередь и до 2275 на расчетный период).

3.5 Прогноз нагрузок по системе электроснабжения

Максимальная нагрузка потребителей Купреевского поселения в настоящее время составляет по данным РЭС (без учета потребительских ТП, по которым данные отсутствуют):

- по фидерам 1001, 1003, 1006, 1007 от ПС «Долбино» - 2431 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 - Перспективное электропотребление муниципального образования

№ п/п	Наименование населенного пункта	мощность на I очередь развития, кВт			мощность на расчетный период, кВт		
		Необходимая мощность	Кол-во КТП	Проектируемая мощность	Необходимая мощность	Кол-во КТП	Проектируемая мощность
1	Деревня Долбино	1000	2	1260	100	-	-
2	Село Колпь	80	-	-	-	-	-
3	Поселок Красная Заря	1	-	-	12	-	-
4	Деревня Купреево	1000	2	1260	67	-	-
5	Поселок Малюковский	-	-	-	-	-	-
6	Поселок Неверовский	100	1	160	1	-	-
7	Деревня Ново-Дурово	750	2	1000	150	1	250
8	Деревня Таланово	500	1	630	50	-	-
9	Село Тащилово	50	1	60	30	1	60
10	Деревня Филатово	30	-	-	-	-	-
11	Деревня Шабаново	500	1	630	100	1	160
12	Поселок Якимец	1000	2	1260	-	-	-
	Итого	5140		6200	517		470

Предполагается увеличение электропотребления в сельском поселении на 1 очередь - до 5000кВт, расчетный период - до 5500 кВт, в т.ч.

- на коммунально-бытовые нагрузки 1 очередь - 40кВт, расчетный период - 22 кВт;

- промышленность - 1740 кВт;

- учреждения отдыха - 150 кВт;

- сельхозпроизводство - 3250 кВт.

Электропотребление коммунально-бытовые - 4,883млн.кВт.ч/год.

На I очередь развития составит +122 400 кВт.ч/год, расчетный срок +72 488 кВт.ч/год.

3.6 Прогноз нагрузок по системе газоснабжения

В соответствии с Генеральным планом изменение показателей спроса природного газа для системы газоснабжения муниципального образования Купреевское 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) 1997,5 м³/ч (1892,9 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	
	1 очередь	Расчетный срок
От ГРС «Уляхино»		
д. Таланово	285,6	293,6
д. Долбино	193,8	199,2
д. Ново-Дурово	195,5	201,0
п. Неверовский	25,5	26,2
п. Малюковский	17,0	17,5
д. Купреево	300,9	309,3
д. Филатово	112,2	115,3
п. Якимец	51,0	52,4
с. Тащилово	238,0	244,7
д. Шабаново	98,6	101,4
От ГРС «Буревестник»		
с. Колпь	402,9	414,2
п. Красная Заря	36,9	37,9
Всего по сельскому поселению	880,1	904,7

Увеличение общего объёма прогнозируемого спроса природного газа в границах МО Купреевское сельское поселение к 2030 году оценивается в 2,1 раза от уровня 2020 года, в связи с этим возрастёт и максимальная фактическая загрузка существующих

ГРС. Прогнозное увеличение количества абонентов, подключенных к системе газоснабжение на первую очередь (до 2025 года), составит 1130 ед.

Информация о годовом объеме потребления природного газа приведена в таблице 3.6.2.

Таблица 3.6.2 - Существующий и перспективный годовой объем потребления природного газа

Наименование потребителей	Существующее положение млн. м ³ /год		I очередь строительства млн. м ³ /год		Расчетный срок млн. м ³ /год	
	Население и коммунально-бытовые потребители	Отопительные котельные	Население и коммунально-бытовые потребители	Отопительные котельные	Население и коммунально-бытовые потребители	Отопительные котельные
Купреевское сельское поселение	2,9	0,9	6,3	2,0	6,5	2,0
Итого	3,5		7,6		7,9	

4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования Купреевское 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 Купреевское сельское поселение

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027-2030 гг.
Холодное водоснабжение									
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	%	-	-	-	-	-	-	-
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	%	-	-	-	-	-	-	-
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.	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411

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

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027-2030 гг.
3. Показатели эффективности использования ресурсов									
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	4,343	4,343	4,343	4,343	4,343	4,343	4,343
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб.м	-	-	-	-	-	-	-
Водоотведение и очистка сточных вод									
Целевые показатели не приводятся по причине отсутствия централизованных систем водоотведения на территории муниципального образования									
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	878	907,2	936,3	965,5	994,7	1023,8	1053
3. Экономическая эффективность деятельности									
3.1.	Максимум электрической нагрузки	тыс. кВт	4,1	4,3	4,4	4,6	5	5,1	5,5
3.2.	Годовое число часов использования максимума электрической нагрузки	часов в год	4200	4300	4400	4500	4600	5050	5200

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО Купреевское (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.
Вывоз и утилизация ТКО									
1.1.	Доля потребителей, охваченных планово-регулярной системой обращения с ТКО	%	42,2	43,4	44,6	45,8	47,0	48,2	53,0
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.	0	1	2	4	5	8	14
1.4	Доля ликвидированных мест несанкционированного размещения отходов к общему количеству выявленных мест несанкционированного размещения отходов	%	100	100	100	100	100	100	100
Газоснабжение									
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	%	86,8	86,8	86,8	88,5	88,5	88,5	88,5
2.2.	Удельное потребление газа	тыс. м ³ /абонент	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6

5. Перспективная схема электроснабжения муниципальное образование Купреевское сельское поселение

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

Дополнительно, на графическом материале показаны:

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

Перспективная схема электроснабжения предполагает реализацию запланированных инвестиционных проектов в электроснабжении на территории муниципального образования Купреевское 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 Купреевское (сельское поселение) Гусь-Хрустальный района до 2030 года»

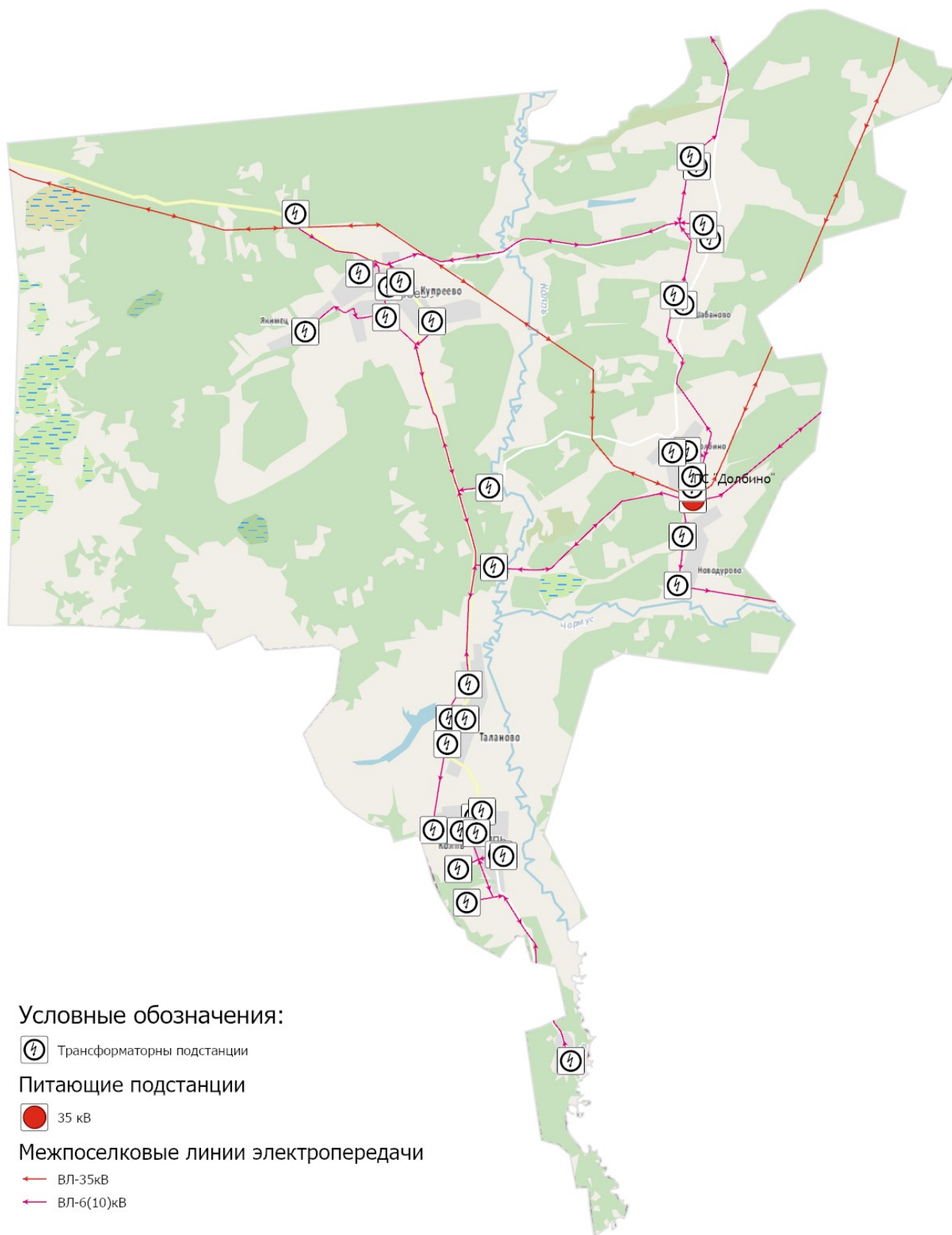


Рисунок 5.1 - Схема электроснабжения МО Купреевское сельское поселение

6. Перспективная схема теплоснабжения муниципальное образование Купреевское сельское поселение

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

7. Перспективная схема водоснабжения муниципальное образование Купреевское сельское поселение

На рисунках 7.1 - 7.7 представлены схемы централизованных систем холодного водоснабжения в населенных пунктах МО Купреевское сельское поселение.

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

- централизованная система холодного водоснабжения с. Колпь;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Таланово;
- централизованная система холодного водоснабжения с. Тащилово;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Купреево;
- централизованная система холодного водоснабжения пос. Красная Заря;
- централизованная система холодного водоснабжения пос. Ново-Дурово;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Долбино;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Шабаново.

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

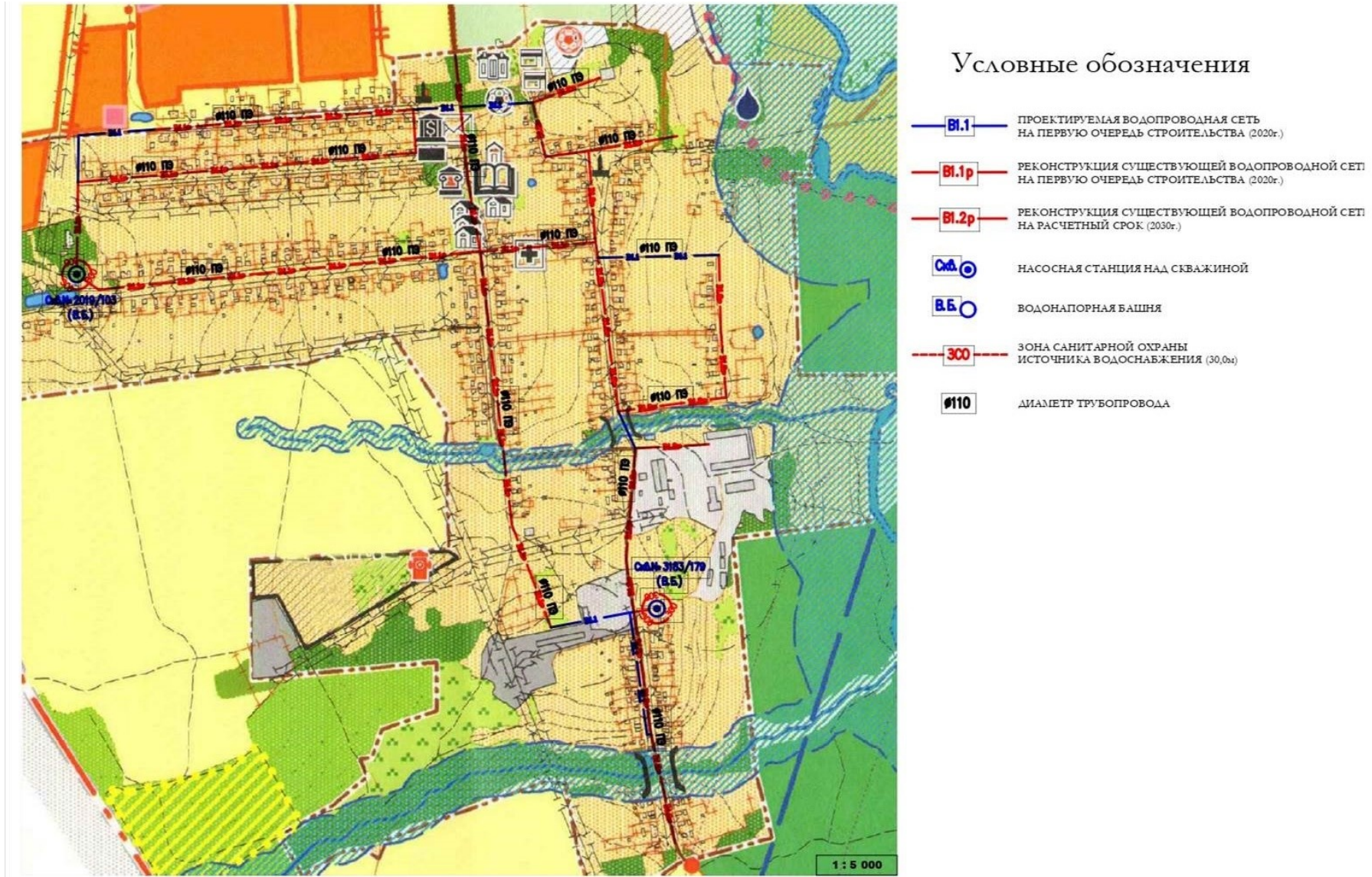
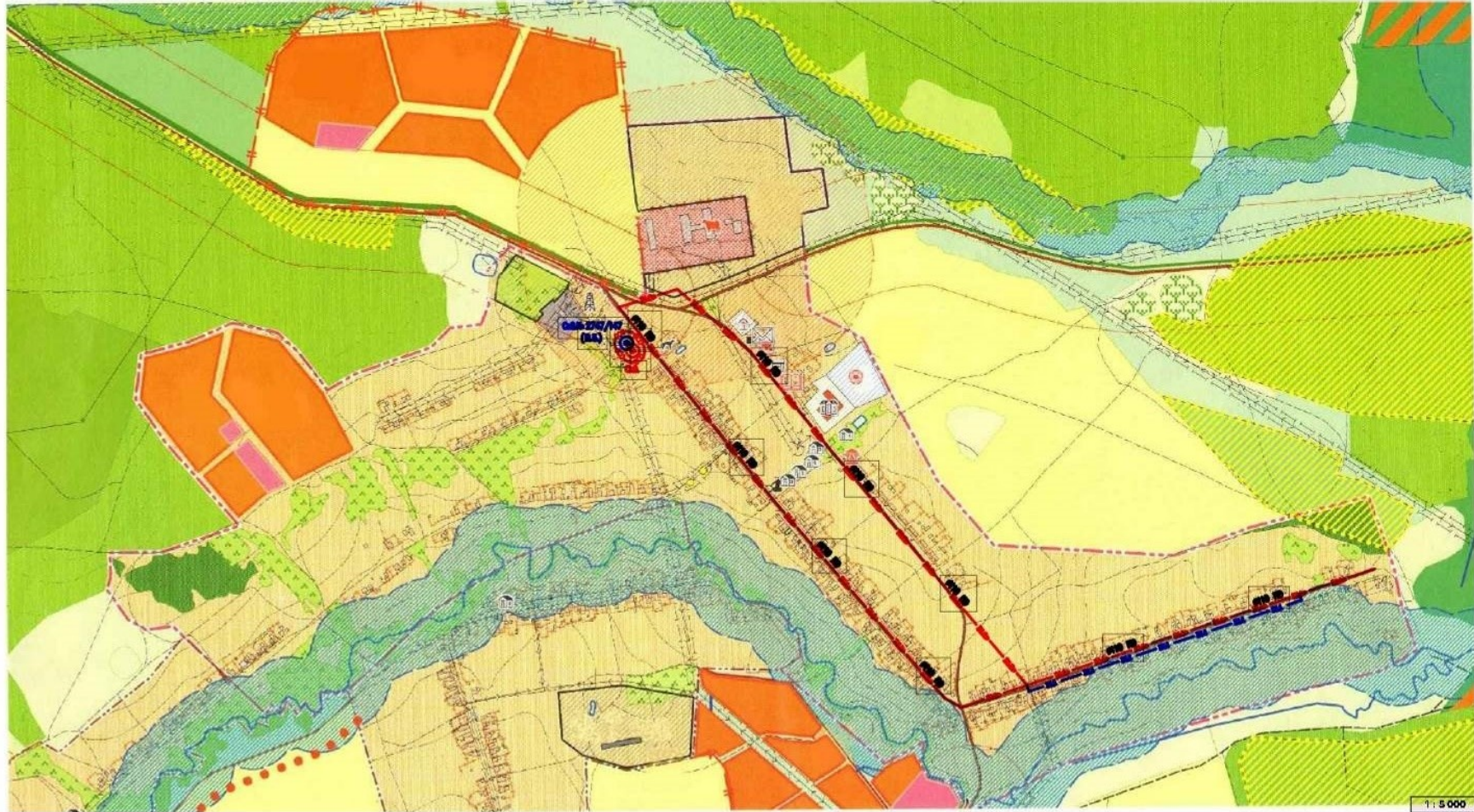


Рисунок 7.1 - Схема водоснабжения с. Колпь



Условные обозначения

	ПРОЕКТИРУЕМАЯ ВОДОПРОВОДНАЯ СЕТЬ НА ПЕРВУЮ ОЧЕРЕДЬ СТРОИТЕЛЬСТВА (2020г.)		РЕКОНСТРУКЦИЯ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ ВОДОПРОВОДНОЙ СЕТИ НА ПЕРВУЮ ОЧЕРЕДЬ СТРОИТЕЛЬСТВА (2020г.)		РЕКОНСТРУКЦИЯ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ ВОДОПРОВОДНОЙ СЕТИ НА РАСЧЕТНЫЙ СРОК (2030г.)		ПРОЕКТИРУЕМАЯ НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ НАД СКВАЖИНОЙ НА ПЕРВУЮ ОЧЕРЕДЬ СТРОИТЕЛЬСТВА (2020г.)		ВОДОНАПОРНАЯ БАШНЯ
	НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ НАД СКВАЖИНОЙ		ЗОНА САНИТАРНОЙ ОХРАНЫ ИСТОЧНИКА ВОДОСНАБЖЕНИЯ (30,0м)		ДИАМЕТР ТРУБОПРОВОДА				

Рисунок 7.2 - Схема водоснабжения дер. Купреево

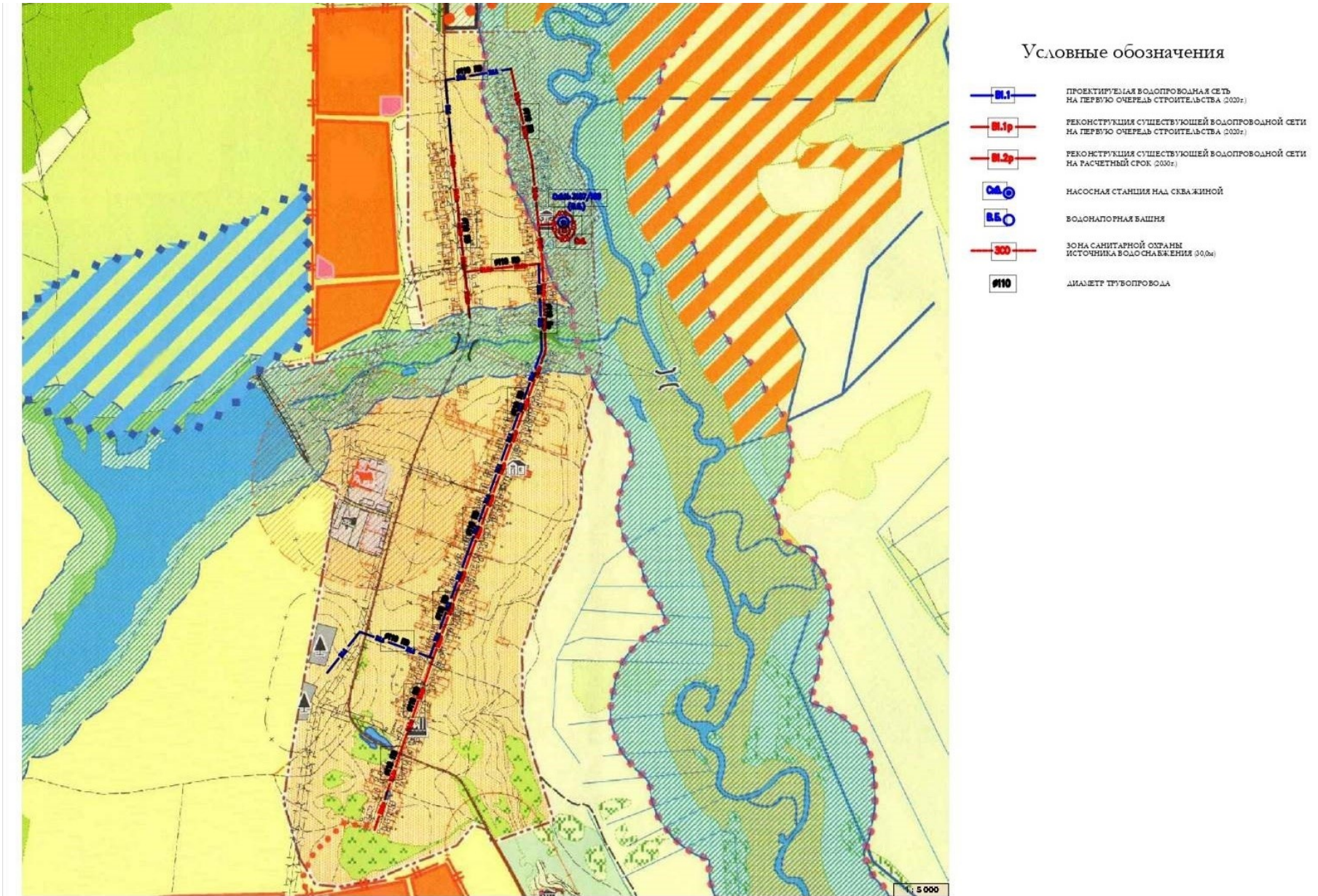


Рисунок 7.3 - Схема водоснабжения дер. Таланово

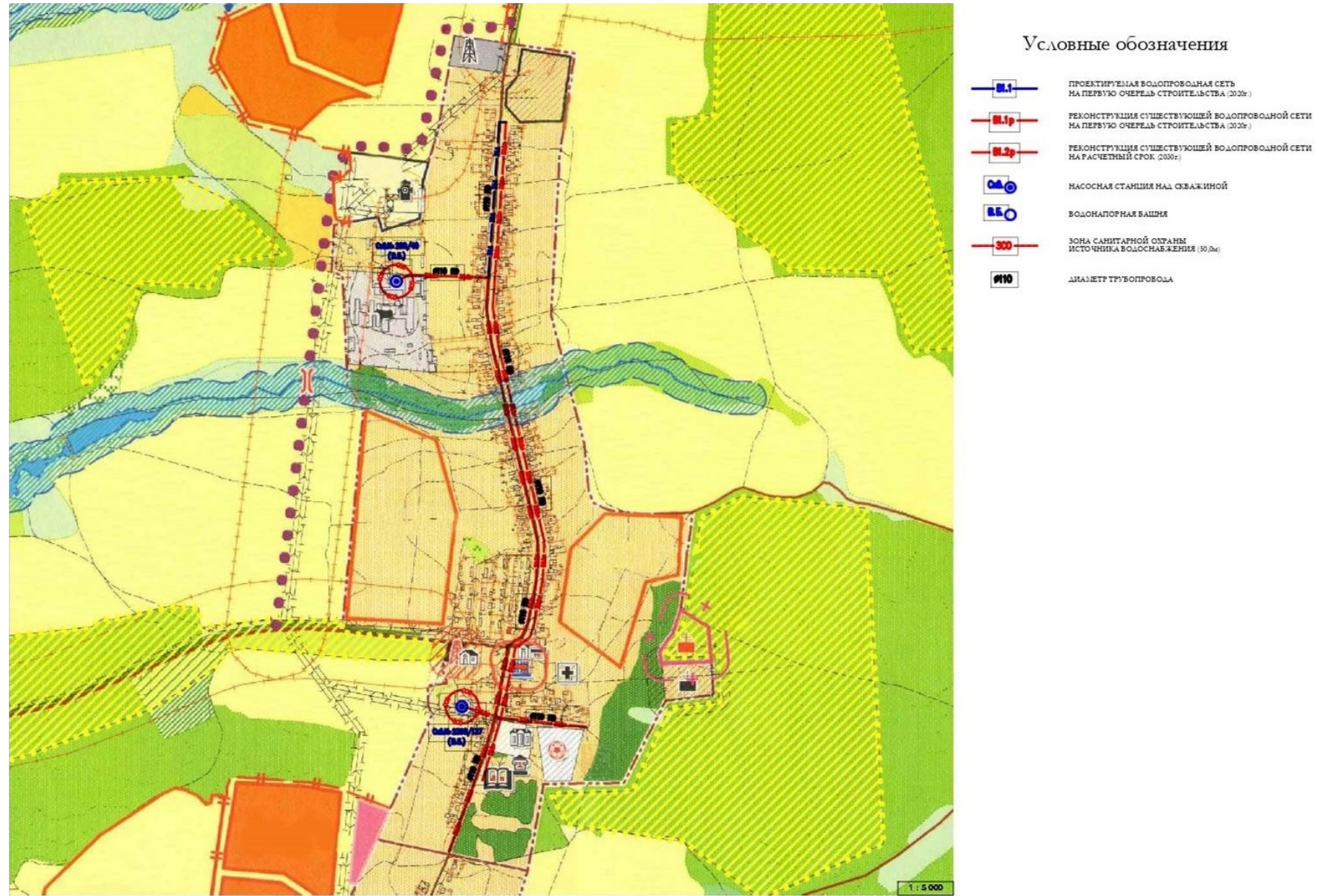


Рисунок 7.4 - Схема водоснабжения с. Тащилово

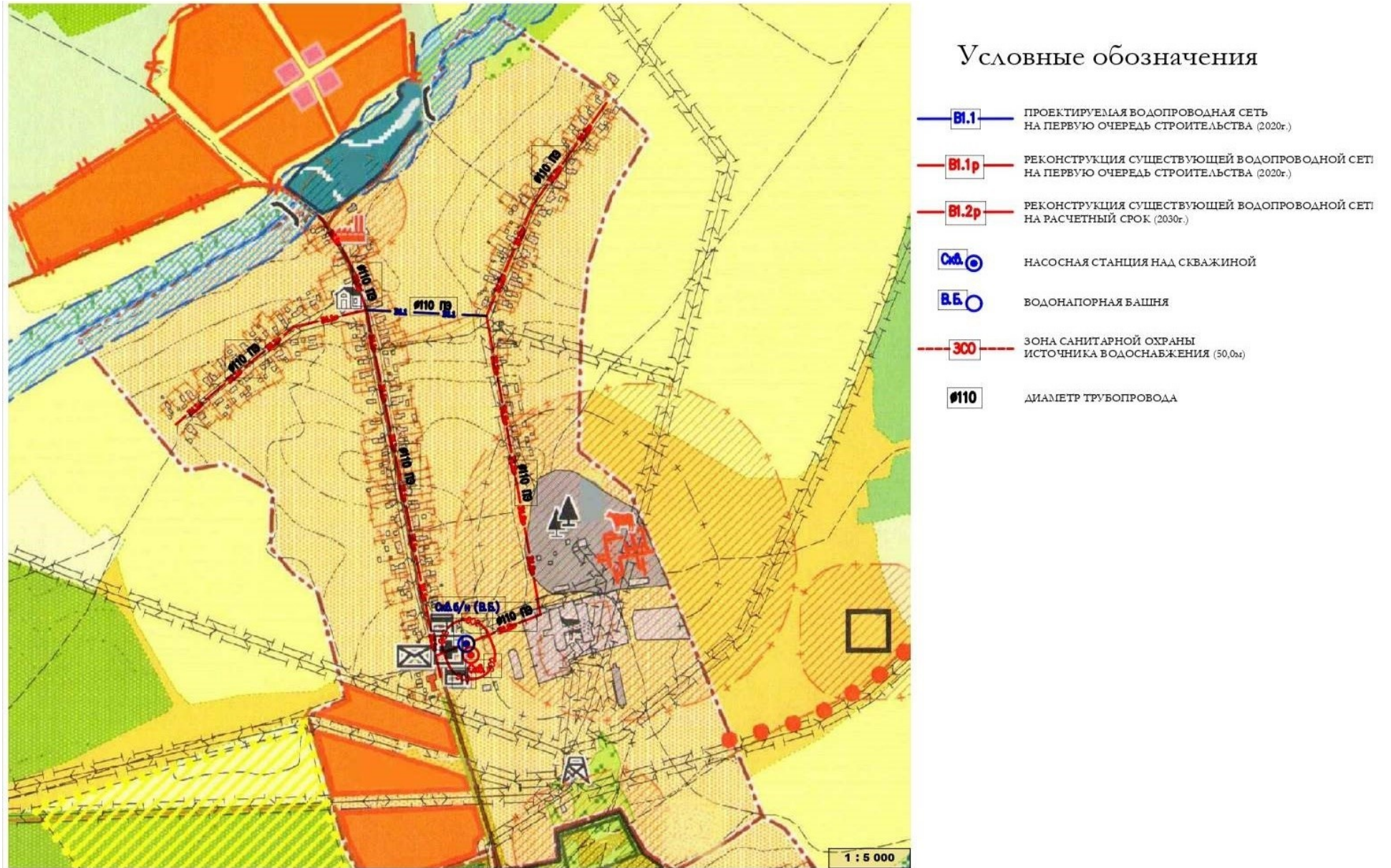


Рисунок 7.5 - Схема водоснабжения дер. Долбино

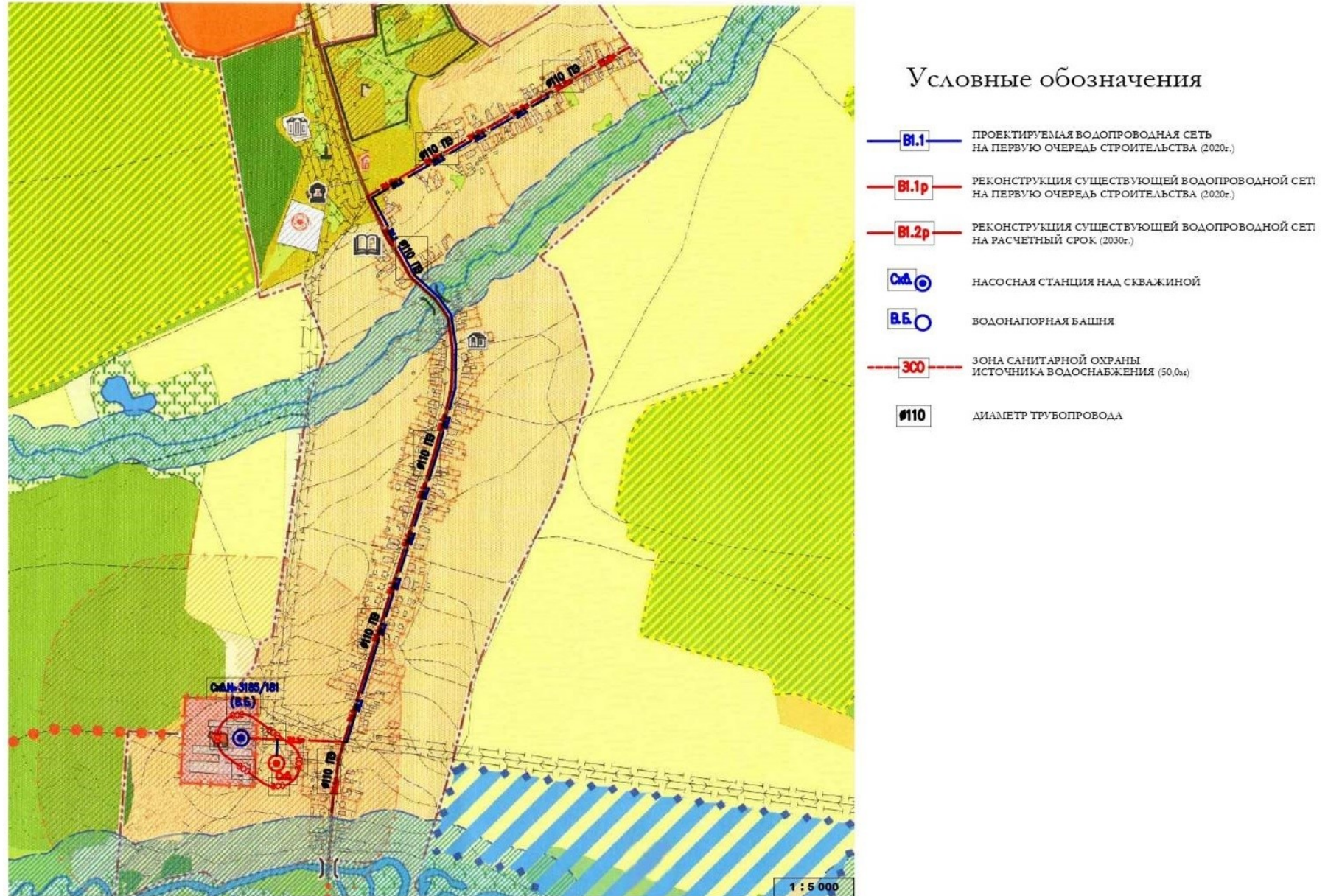


Рисунок 7.6 - Схема водоснабжения дер. Ново-Дурово

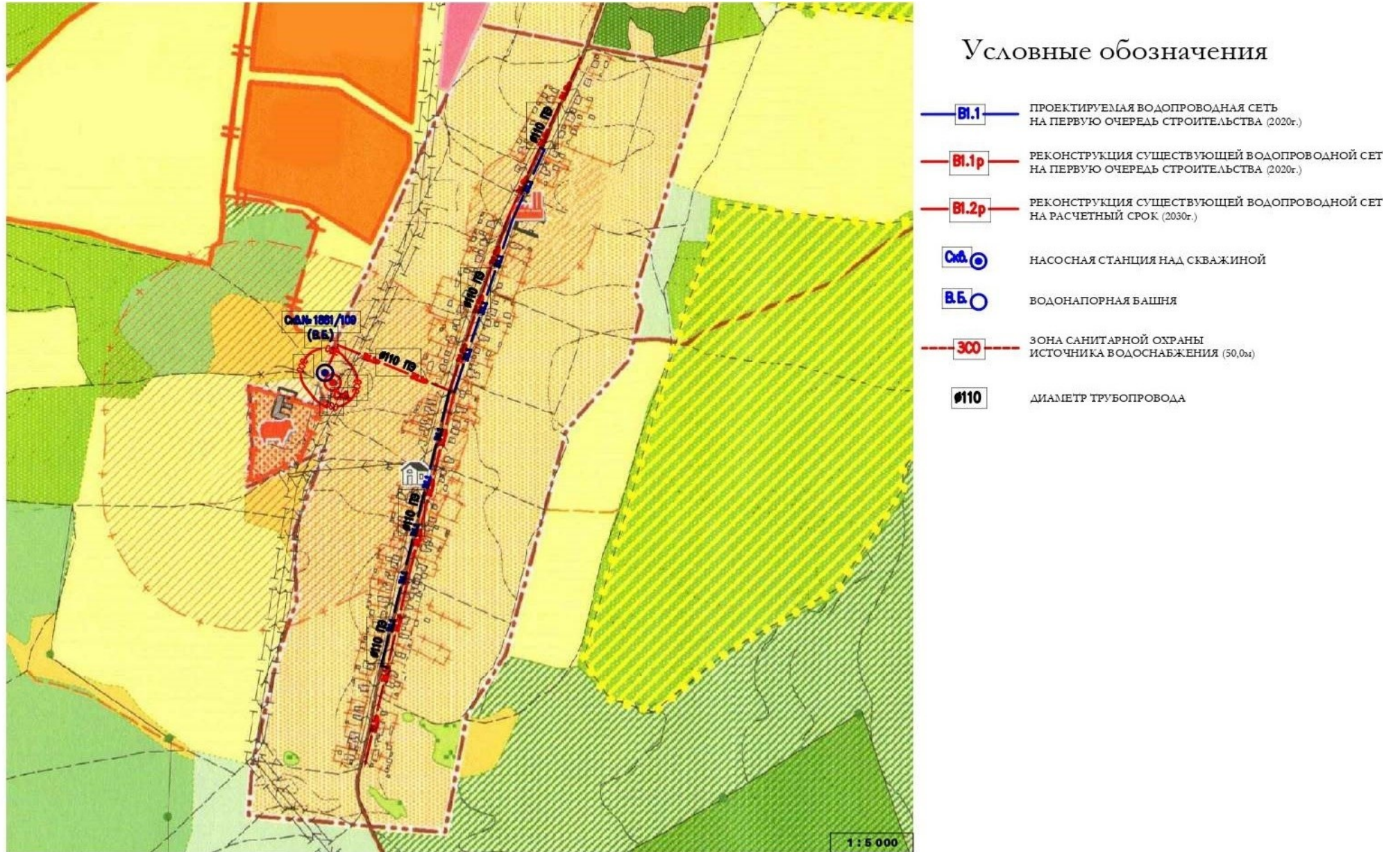


Рисунок 7.7 - Схема водоснабжения дер. Шабаново

8. Перспективная схема водоотведения муниципальное образование Купреевское сельское поселение

Схемы водоотведения не приводятся по причине того, что на территории муниципального образования Купреевское сельское поселение Гусь-Хрустального района, отвод хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных трубопроводов в выгребные ямы и канализационные колодцы.

На территории муниципального образования системы централизованного водоотведения отсутствуют.

В рамках реализации мероприятий Программы не предусматривается строительство централизованных систем водоотведения в населенных пунктах на территории муниципального образования.

9. Перспективная схема обращения с ТКО муниципальное образование Купреевское сельское поселение

В соответствии с «Территориальной схемой обращения с отходами на территории Владимирской области» на территории муниципального образования места накопления ТКО отсутствуют.

Схема мест накопления ТКО не приводится, по причине того, что на территории муниципального образования Купреевское сельское поселение сбор и накопление отходов осуществляется бестарным способом.

10. Перспективная схема газоснабжения муниципальное образование Купреевское сельское поселение

Согласно перспективной схеме газификации муниципального образования Купреевское сельское поселение планируется строительство межпоселковых газопроводов в направлении от ГРС «Буревестник» до п. Красная Заря.

В соответствии с утвержденным планом-графиком синхронизации в 2020 году завершено строительство с вводом в эксплуатацию объекта:

«Газопровод межпоселковый д. Филатово - д. Купреево - п. Неверовский - п. Малюковский - д. Таланово - д. Шабаново - д. Долбино - д. Ново-Дурово - с. Тащилово - с. Черсево Гусь-Хрустального района», протяженность построенного межпоселкового газопровода составляет 58596,8 м.

Графическое обозначение представленных направлений газификации представлено на рисунке 10.1.

На рисунках 10.2 - 10.3 представлены перспективные участки строительства газопроводов низкого давления, в населенных пунктах планируемых к газификации на перспективу действия Программы

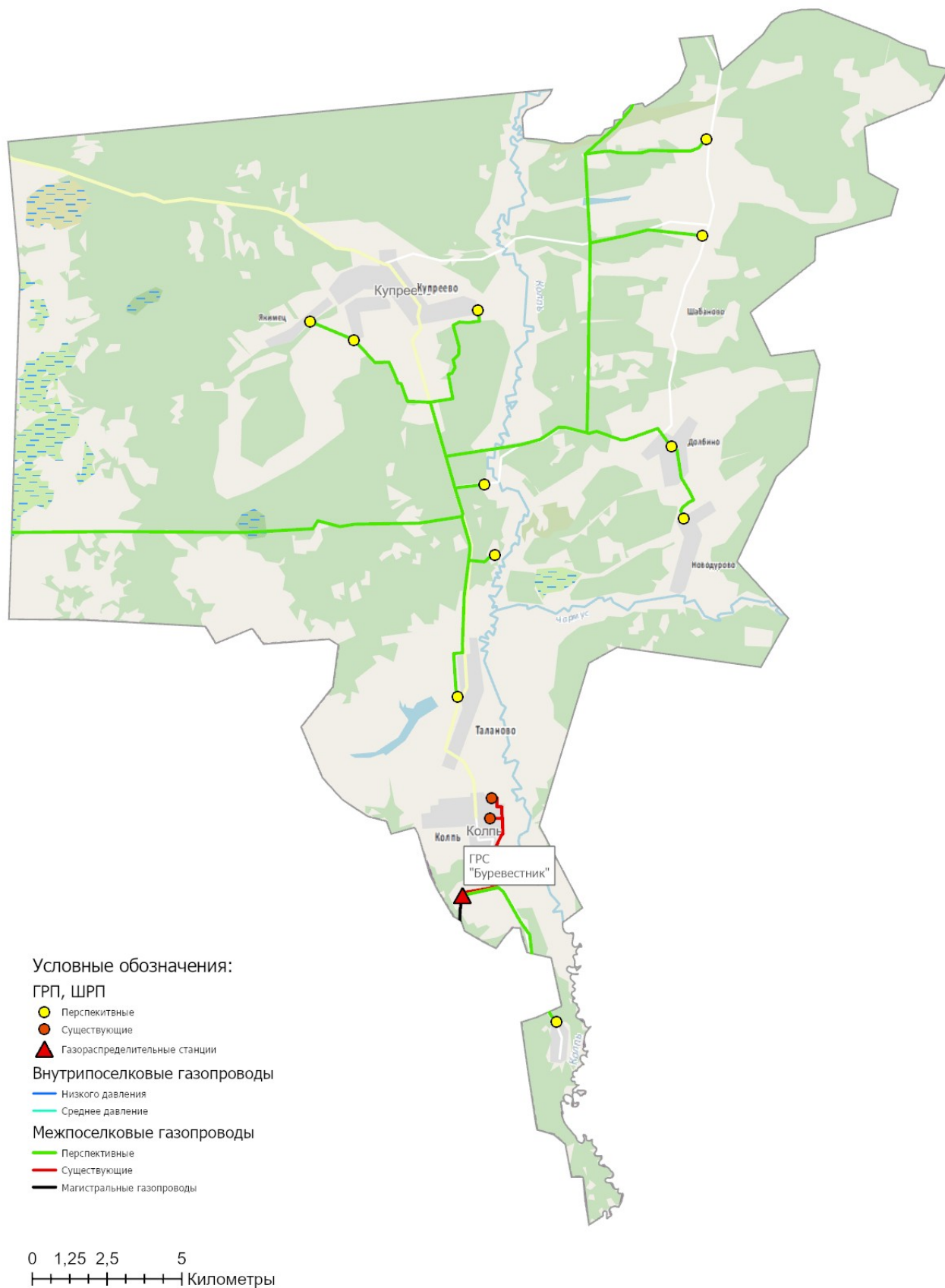


Рисунок 10.1 - Перспективная схема газификации муниципального образования



Рисунок 10.2 - Перспективный распределительный газопровод низкого давления и газопроводы-вводы для газоснабжения жилых домов в д. Ново-Дурово

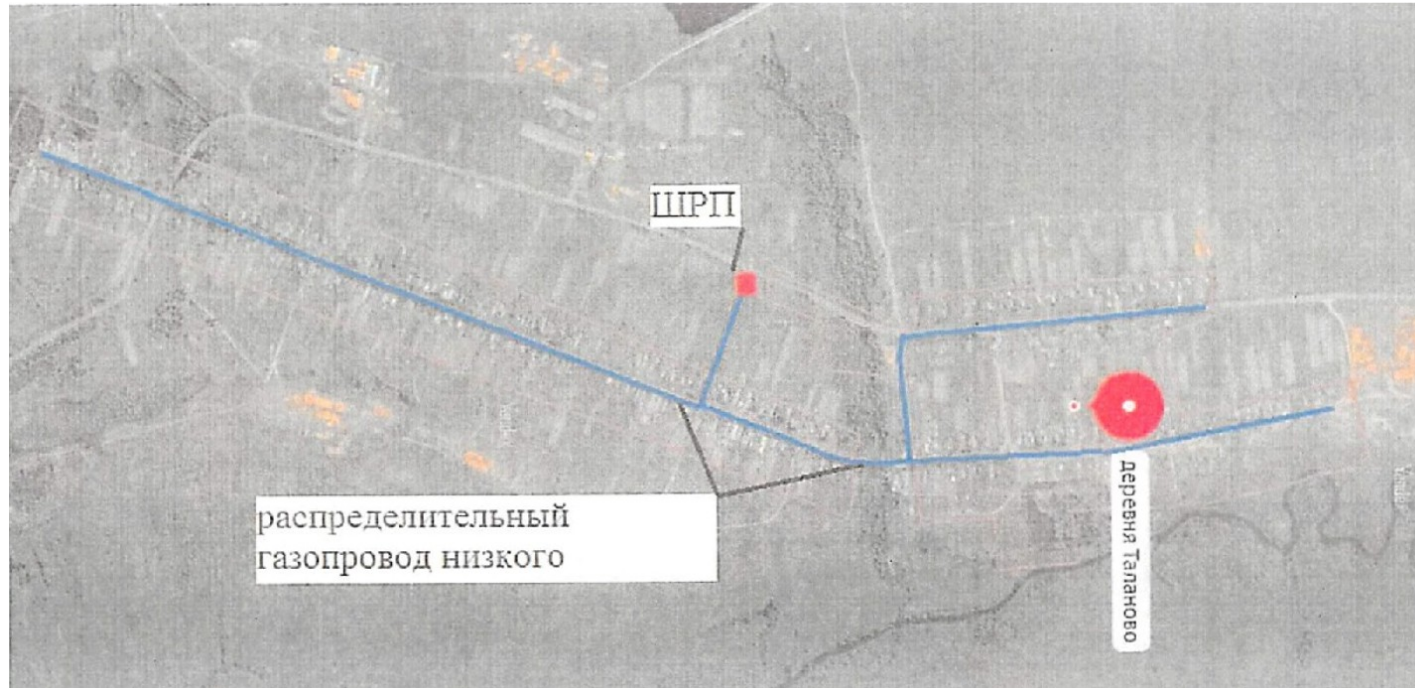


Рисунок 10.3 - Перспективный распределительный газопровод низкого давления и газопроводы-вводы для газоснабжения жилых домов в д. Таланово

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 1003 ПС 35 кВ Долбино с заменой опор и провода Гусь-Хрустальный р-н (протяженность 4,2 км)	9 921,48			9 921,48							
1.2	Техническое перевооружение ВЛ-1003 ПС 35 кВ Долбино с установкой реклоузера Гусь-Хрустальный р-н (1 шт.)	2 265,59	2 265,59									
1.3	Техническое перевооружение ВЛ-1003 ПС 35 кВ Долбино с установкой реклоузера (на д. Кочетки) Гусь-Хрустальный р-н (1 шт.)	2 266,26	111,42	2 154,84								
1.4	Строительство СТП 25/10 ВЛ 1001 ПС 35/10 кВ Долбино в рамках мероприятий по качеству э/снабжения потребителей д. Шабаново, Гусь-Хрустальный р-н (трансформаторная мощность 0,025 МВА)	87,61	27,58	60,03								
3. Системы водоснабжения												
3.1	Модернизация сетей водоснабжения д. Купреево	42,70	42,70									
3.2	Модернизация системы автоматике и оборудования водоподъема в д. Купреево	282,00	282,00									
3.3	Текущий ремонт системы	370,03	182,58	187,45								

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО Купреевское (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	
	водоснабжения												
3.4	Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения дер. Купреево	38 391,66		26 764,86						11 626,80			
3.5	Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения село Ташилово	41 379,22			26 430,52					14 948,70			
3.6	Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения дер. Шабаново	25 257,43				19 551,59					5 705,84		
3.7	Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения дер. Долбино	20 731,02					14 502,30					6 228,72	
3.8	Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения дер. Ново-Дурово	24 566,84					20 689,87						3 876,97
3.9	Модернизация системы автоматики и оборудования водоподъема в д. Таланово	273,00	273,00										
3.10	Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения дер. Таланово	31 556,77		23 236,06						8 320,71			
3.11	Модернизация системы автоматики и оборудования водоподъема в с. Колпь	297,00	297,00										
3.12	Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения село Колпь	45 980,44			34 961,34					11 019,10			
5. Сбор, сортировка и транспортировка ТКО													
5.1	Ремонт существующих и обустройство новых контейнерных площадок на территории муниципального	1 299,90	240,00	249,60	259,58	269,96	280,76						

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО Купреевское (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	
	образования Купреевское (сельское поселение)												
6. Система газоснабжения													
6.1	Распределительный газопровод для газификации жилых домов в д. Ново-Дурово Гусь-Хрустального района	6 442,23	6 442,23										
6.2	Распределительный газопровод для газификации жилых домов в д. Таланово Гусь-Хрустального района	8 551,90	8 551,90										
6.3	Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов п. Красная Заря Гусь-Хрустального района	10 500,00				10 500,00							

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 270 463 тыс. руб. в ценах, определенных в сопоставимых условиях.

Следует отметить, что капитальные затраты:

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

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

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

Таблица 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	2 405	2 215	9 921	-	-	-	-	-	-	-	-	14 541
		ИТОГО	2 405	2 215	9 921	-	-	-	-	-	-	-	-	14 541
3. Системы водоснабжения														
3	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; ООО "Возрождение"	Бюджетные средства различных уровней	895	50 001	61 392	19 552	35 192	19 948	25 968	5 706	6 229	3 877	228 758	
		Внебюджетные источники	183	187	-	-	-	-	-	-	-	-	-	370
		ИТОГО	1 077	50 188	61 392	19 552	35 192	19 948	25 968	5 706	6 229	3 877	229 128	
5. Сбор, сортировка и транспортировка ТКО														
5	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; ООО "ЭКО-транс"	Бюджетные средства различных уровней	240	250	260	270	281	-	-	-	-	-	1 300	
		Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ИТОГО	240	250	260	270	281	-	-	-	-	-	-	1 300
6. Система газоснабжения														
6	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»;	Бюджетные средства различных уровней	-	-	-	10 500	-	-	-	-	-	-	10 500	
		Внебюджетные источники	14 994	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 994

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО Купреевское (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	
	АО "Газпром газораспределение	ИТОГО	14 994	-	-	10 500	-	-	-	-	-	-	25 494
В целом по всей системе коммунальной инфраструктуры													
7	По программе в целом	Бюджетные средства различных уровней	1 135	50 251	61 651	30 322	35 473	19 948	25 968	5 706	6 229	3 877	240 558
		Внебюджетные источники	17 581	2 402	9 921	-	-	-	-	-	-	-	29 905
		ИТОГО:	18 716	52 653	71 573	30 322	35 473	19 948	25 968	5 706	6 229	3 877	270 463

13. Организация реализации проектов

Основным принципом реализации Программы является принцип сбалансированности интересов органов местного самоуправления муниципального образования Гусь-Хрустального района, муниципального образования Купреевское 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 Купреевское 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 15.2.

Таблица 14.1. - Классификация предлагаемых инвестиционных проектов в сфере электроснабжения

Наименование мероприятия	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики
1. Система электроснабжения			
Реконструкция ВЛ 1003 ПС 35 кВ Долбино с заменой опор и провода Гусь-Хрустальный р-н (протяженность 4,2 км)		X	
Техническое перевооружение ВЛ-1003 ПС 35 кВ Долбино с установкой реклоузера Гусь-Хрустальный р-н (1 шт.)		X	X
Техническое перевооружение ВЛ-1003 ПС 35 кВ Долбино с установкой реклоузера (на д. Кочетки) Гусь-Хрустальный р-н (1 шт.)		X	X
Строительство СТП 25/10 ВЛ 1001 ПС 35/10 кВ Долбино в рамках мероприятий по качеству э/снабжения потребителей д. Шабаново, Гусь-Хрустальный р-н (трансформаторная мощность 0,025 МВА)	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
3. Системы водоснабжения				
Модернизация сетей водоснабжения д. Купреево		X		
Модернизация системы автоматики и оборудования водоподъема в д. Купреево		X		
Текущий ремонт системы водоснабжения		X		
Реконструкция (модернизация) объектов		X		

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

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
водоснабжения дер. Купреево				
Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения село Ташилово		X		
Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения дер. Шабаново		X		
Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения дер. Долбино		X		
Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения дер. Ново-Дурово		X		
Модернизация системы автоматики и оборудования водоподъема в д. Таланово		X		
Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения дер. Таланово		X		
Модернизация системы автоматики и оборудования водоподъема в с. Колпь		X		
Реконструкция (модернизация) объектов водоснабжения село Колпь		X		
5. Сбор, сортировка и транспортировка ТКО				
Ремонт существующих и обустройство новых контейнерных площадок на территории муниципального образования Купреевское (сельское поселение)		X		X
6. Система газоснабжения				
Распределительный газопровод для газификации жилых домов в д. Ново-Дурово Гусь-Хрустального района			X	
Распределительный газопровод для газификации жилых домов в д. Таланово Гусь-Хрустального района			X	
Газопровод высокого давления до ШРП, ШРП, распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов п. Красная Заря Гусь-Хрустального района			X	

На основе таблицы выше, можно сделать следующие ключевые выводы:

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

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;
- 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 Купреевское 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 Купреевское 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 Купреевское 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	Газоснабжение (природный газ)	Обращение с ТКО
Ежемесячная стоимость коммунальных услуг, руб.	2 393,84	591,00	176,98	1 512,05	113,81
Доля в совокупном платеже на коммунальные услуги	—	24,69%	7,39%	63,16%	4,75%
Тариф для населения (с учетом НДС), руб. (установленный органом регулирования)	—	5,91	41,74	7,63 / 5,84	611,89
Объем потребления коммунальной услуги	—	100	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.	2 393,84	2 489,59	2 589,17	2 692,74	2 800,45	2 912,47	3 028,97	3 150,13	3 276,13	3 407,18
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	%	7,53%	7,39%	7,25%	7,10%	6,96%	6,83%	6,70%	6,58%	6,45%	6,33%
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	%	21,58%	21,48%	21,37%	21,27%	21,17%	21,07%	20,97%	20,87%	20,77%	20,67%