



МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)

ПРИКАЗ

20.11.2025

№ 140

*О внесении изменения в распоряжение
Департамента жилищно-коммунального
хозяйства Владимирской области
от 28.10.2022 № 36-р*

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Положением о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области, утвержденным постановлением Правительства Владимирской области от 10.02.2023 № 60, п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в распоряжение Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 28.10.2022 № 36-р «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз», реализуемой на территории МО Гусь-Хрустальный район, в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы» изменение, изложив приложение в редакции согласно приложению.

2. Признать утратившим силу подпункт 1.3 пункта 1 приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 20.11.2024 № 147 «О внесении изменений в распоряжение Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 28.10.2022 № 36-р».

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Министра жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области, начальника отдела экономического развития и энергосбережения.

4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

И.о. Министра



Е.А. Сысоева

Приложение
к приказу Министерства жилищно-
коммунального-хозяйства
Владимирской области
от 20.11.2025 № 170

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ»,
РЕАЛИЗУЕМАЯ НА ТЕРРИТОРИИ МО
ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ РАЙОН, В СФЕРЕ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
НА 2023-2027 ГОДЫ**

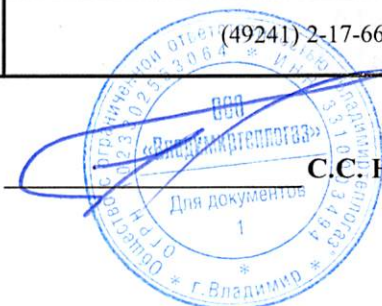
**Паспорт инвестиционной программы ООО "Владимиртеплогаз",
реализуемой на территории МО Гусь-Хрустальный район,
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "Владимиртеплогаз"
Местонахождение регулируемой организации	600005, Владимирская область, г. Владимир, ул. Мира, д. 15-в, 2-ой этаж, каб. 201.
Сроки реализации инвестиционной программы	2023- 2027 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник управления инвестиционных проектов Дмитриева Л.А.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. 8(4922) 40-28-49 e-mail: dmitrieva@vtg33.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	600007, г. Владимир, ул. Мира, д. 29
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области Маевский С.В.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8 (4922) 777-961
Наименование уполномоченного исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Министерство государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области
Местонахождение уполномоченного исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	600009, г. Владимир, ул. Каманина, д. 31
Должностное лицо уполномоченного исполнительного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Министр государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области Новоселова М.С.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8 (4922) 530-626
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования Гусь-Хрустальный район (муниципальный район) Владимирской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	601501, Владимирская область, г. Гусь-Хрустальный, ул. Карла Либкнехта, д. 6
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Временно исполняющий обязанности главы администрации Гусь-Хрустального района
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	(49241) 2-17-66

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

М.П.

С.С. Никитин



№ п/п	Наименование мероприятий	Календарный номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										Прочие источники финансирования (стр.5 ФП)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
					Наименование и значение показателя до реализации мероприятия					Наименование и значение показателя после реализации мероприятия						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС	Год окончания реализации	Год начала реализации	Планоые расходы					Остаток финансирования	Источники финансирования																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
					Тепловая сеть					Тепловая сеть									Всего:	ППР	СМР	Финансирование в т.ч. по годам					Прибыль, направленная на инвестиции (стр.1.1 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр.1.4 ФП)	в результате реализации мероприятий (стр.1.5 ФП)	Экономия расходов (стр.1.5 ФП)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Приращенные средства на возвратной основе (стр.3 ФП)	Выдаваемые средства по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии такой системы (стр.4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр.5 ФП)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)								2023	2024		2025												2026	2027	11	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
3.2.5	Замена сетевых насосов ИРЛ 32/165-3/2 (2шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п.Золотково, котельная-детский сад.1)	3	4	5		6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	11	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
				п.Золотково, котельная-детский сад												2025	2025	259.96	216.63	216.63				216.63					216.63							83.22																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
3.2.6	Замена насосов сети ГВС ИРЛ 32/160-1 1/2 (1шт. рабочий) на аналогичные (п.Золотково, котельная-детский сад)			п.Золотково, котельная-детский сад												2025	2025	129.98	108.32	108.32				108.32					108.32							41.61																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
3.2.7	Замена насосов 1 контура WILLO TOP-S 25/7.3 (1шт. резервный) на аналогичные (п.Золотково, котельная-клуб (0.2 МВт))			п.Золотково, котельная-клуб												2025	2025	103.18	85.98	85.98				85.98					85.98							33.03																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
3.2.8	Установка узла учета тепловой энергии в котельной (п.Иваншино)*			БМК п.Иваншино, ул.Пролетарская, д.1												2023	2023	221.95	184.96	184.96									0.00																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
3.2.9	Установка узла учета тепловой энергии в котельной (п.Иваншино)*			БМК п.Иваншино, ул.Пролетарская, д.1												2026	2026	221.95	184.96	184.96									184.96																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
Всего по группе 3													2.8144			2023	2027	20 742.06	17 285.05	-	17 285.05		3126.04	2345.15	4107.22	4693.13	3013.50		16 200.32	13 666.06	1773.18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Мероприятия пп. 3.1.1, 3.1.2, 3.2.8 не реализованы в 2023 году (отражены в плане ИП на 2023г., т.к. корректировка прошлых периодов не допускается). Реализация данных мероприятий перенесена на последующие периоды (пп. 3.1.6, 3.1.7, 3.2.9).

** п. 3.1.3 "Модернизация участка тепловой сети от котельной до ТК2", 2023г., плановой стоимостью - 941,32 тыс. руб. без НДС.
В 2023 году фактически модернизирован участок тепловой сети от котельной № 2 до ТК1, п. Мезиновский" на сумму - 2 041,31 тыс. руб., без НДС (Отчет за 2023 г. - форма №6.1 ИП ТС).
Оставшийся участок тепловой сети от ТК-1 до ТК-2 в плане на 2026 год (п. 3.1.8) на сумму - 1884,91 тыс. руб. без НДС.

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

МП

С.С. Никитин



[Handwritten signature]

Планоые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории МО Гусь-Хрустальный район,
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения*	Текущее значение ****	Планоые значения в т.ч. по годам реализации				
					2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³							
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал		0,15602	0,15602	0,15602	0,15602	0,15602	0,15602
		т.у.т./м³							
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./Гкал		0,15756	0,15756	0,15756	0,15756	0,15756	0,15756
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч							
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%							
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям***	Гкал в год % от полезного отпуса тепловой энергии**		994,90 12%	1 023,14 12%	1 005,98 12%	994,90 12%	1 944,49 23%	1 941,06 23%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды куб. м для пара							
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды							

* В графе "Фактические значения" указаны показатели достигнутые в 2018 году.

** Процент потерь тепловой энергии от полезного отпуса тепловой энергии.

*** Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям указаны как величина нормативных потерь согласно концессионного соглашения.

**** Текущие значения указаны как показатели, утвержденные регулирующим органом на 2025 год.



Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»
С.С. Никитин

Handwritten signature in blue ink.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Владимиртеплогаз" на территории МО Гусь-Хрустальный район
(наименование регулирующей организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности																			
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей								Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям											
		Текущее значение		Плановое значение						Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение						Текущее значение	Плановое значение									
		2023	2024	2025	2026	2027	2023	2024	2025	2026	2027	2023	2024	2025	2026	2027	2023	2024	2025	2026	2027	2023	2024	2025	2026	2027	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	Тепловые сети																			2,332	1,718	1,689	1,670	3,120	3,114	2777,820	1023,140	1005,980	994,900	1944,490	1941,060
2	Котельные													153,90	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56												

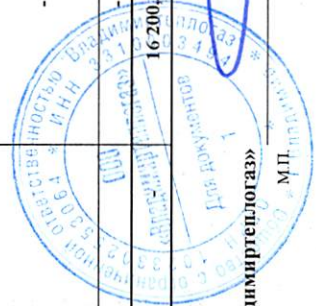
Генеральный директор ООО "Владимиртеплогаз" С.С. Никитин



[Handwritten signature]

Финансовый план
ООО "Владимиртеплогаз" на территории МО Гусь-Хрустальный район
 (наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)									
		по видам деятельности				Всего					
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение			2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	Собственные средства		15 439,24	15 439,24	3 006,30	2 903,24	3 346,15	3 815,84	2 367,71		
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		13 666,06	13 666,06	2 748,71	2 748,71	2 748,71	3 052,22	2 367,71		
1.1.1.	амортизация (прямое финансирование)		13 666,06	13 666,06	2 748,71	2 748,71	2 748,71	3 052,22	2 367,71		
1.1.2.	амортизация источников возврата		-	-							
1.1.3.	амортизация на возмещение процентов по кредиту		-	-							
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	1 773,18	1 773,18	257,59	154,53	597,44	763,62	-		
1.2.1.	прибыль на капиталожения (прямое финансирование)		1 773,18	1 773,18	257,59	154,53	597,44	763,62			
1.2.2.	прибыль на возмещение процентов по кредиту	-	-	-							
1.2.3.	экономию расходов	-	-	-							
1.3.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-							
1.3.1.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,	-	-	-							
1.3.2.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	-							
1.4.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-							
1.5.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-							
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1		761,08	761,08			761,08				
3	Средства, привлеченные на возвратной основе		-	-							
3.1.	кредиты		-	-							
3.1.1.	привлечение кредитов		-	-							
3.1.2.	погашение кредитов		-	-							
3.1.3.	начислено и погашено процентов по кредиту		-	-							
3.2.	займы организаций		-	-							
3.3.	прочие привлеченные средства		-	-							
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	-	-	-							
5	Прочие источники финансирования		-	-							
	ИТОГО по программе		16 200,32	16 200,32	3 006,30	2 903,24	4 107,23	3 815,84	2 367,71		

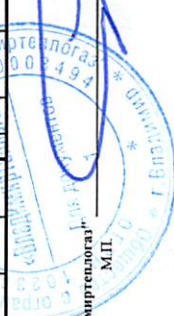


Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз» _____ С.С. Никитин

Отчет об исполнении инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз" на территории МО Гусь-Хрустальный район за 2024 год
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия						Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)												Примечание
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	план	факт												
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки			Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату линейных платежей	Прибыль, направленная на инвестиции	Привлеченные средства на возвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию	Прочие источники финансирования	Всего:		
																							8.1	
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																								
Всего по группе 1																								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																								
Всего по группе 2																								
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																								
Модернизация участков																								
3.1.1	тепловой сети от ТК 10 в сторону школы	2024	2024	2024	2024			0,4000			1 228,94	1 327,68	80,98										1 408,66	ХОЗСПОСОБ. ВЫПОЛНЕНО.
3.1.2	Модернизация участков тепловой сети от ТК 2 до У14	2024	2024	2024	2024			0,2944			901,28	890,00	59,39										949,39	
3.1.3	Замена сетевых насосов II контура ДАВ СР-Г 100-3850/А/ВАОЕ/22	2024	2024	2024	2024						214,93	467,50	14,16										481,67	ХОЗСПОСОБ. ВЫПОЛНЕНО. Мероприятие 2-х лет - 2020, 2024 годы: - в 2020 году в рамках действующего концессионного соглашения МО Гусь-Хрустальный район от 22.11.2018 (в рамках ИП 2019-2022 годов, утвержденной Распоряжением ДЖКХ №6 от 28.06.2019, внесение изменений Распоряжением ДЖКХ №48-р от 11.11.2022) был заменен 1 насос, - в 2024 году был заменен еще один насос.
Всего по группе 3																								
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																								
Всего по группе 4																								
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																								
Всего по группе 5																								
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальных активов регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической инфраструктуры																								
Всего по группе 6																								
ИТОГО по программе																								
		2024	2024	2024	2024						2 345,15	2 685,19	154,53										2 839,72	

Генеральный директор ООО "Владимиртеплогаз" _____ М.П. _____ С.С. Никитин



[Handwritten signature]

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Владимиртеплогаз" на территории МО Гусь-Хрустальный район за 2024 год
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения по каждому объекту теплоснабжения)			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети		
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения по каждому участку тепловой сети)	
1	Котельные					157,56	157,56						
2	Сети							1,689	1,689			1 005,98	1 005,98

Генеральный директор ООО "Владимиртеплогаз"

М.П.

С.С. Никитин

