



**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО  
ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)**

**ПРИКАЗ**

Министерство жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ «26» 12 2024 г. Номер государственной регистрации № МЖКХ 2024-349

26.12.2024

№ 349-Н

*О внесении изменений  
в постановление департамента  
жилищно-коммунального хозяйства  
администрации Владимирской области  
от 29.10.2018 № 23*

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:

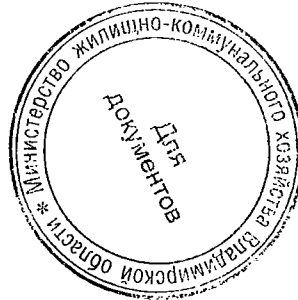
1. Внести в приложение к постановлению департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 29.10.2018 № 23 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз» на территории г. Гусь-Хрустальный в сфере теплоснабжения на 2019-2032 годы» изменение, изложив его в редакции согласно приложению.

2. Признать утратившим силу пункт 1 постановления Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 01.12.2022 № 31 «О внесении изменений в постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации области от 29.10.2018 № 23».

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.

Министр



Е.Н. Семенова

Приложение  
к приказу Министерства жилищно-  
коммунального-хозяйства  
Владимирской области  
от 26.12.2024 № 34/п-Н

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА  
ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ» НА ТЕРРИТОРИИ  
Г.ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ В СФЕРЕ  
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА 2019-2032 ГОДЫ**

**Паспорт инвестиционной программы**  
**ООО "Владимиртеплогаз" на территории г. Гусь-Хрустальный**  
**в сфере теплоснабжения на 2019-2032 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	2019 - 2032 годы
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
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8 (4922) 777-961
Наименование уполномоченного исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Министерство государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	600009, г. Владимир, ул. Каманина, д. 31
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Министр
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8 (4922) 530-626
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования город Гусь-Хрустальный
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	601500, г. Гусь-Хрустальный, ул. Калинина, 1
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшего инвестиционную программу	Глава города
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел. 8 (49241) 2-42-40

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»



С.С. Никитин

Инвестиционная программа  
ООО "Владимиртеплогаз" на территории г. Гусь-Хрустальный  
(наименование регулируемой организации)  
в сфере теплоснабжения на 2019-2032 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Калорийный потенциал объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в проточных ценах, ВСЕГО тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в проточных ценах, тыс. руб. без НДС															Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС													
					Наименование и значение показателя												Финансирование в т.ч. по годам															Всего:	Плата за подключение (составляющее приращение к стоимости подключения к системе централизованного теплоснабжения (стр.1-4 ФП))	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.3 ФП)					Бюджетные средства по льготной системе централизованного теплоснабжения (стр.4 ФП)						
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Финансирование в т.ч. по годам																												
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	Тепловая сеть			Профинансировано к 2019				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2032	Остаток финансирования															
					Условный диаметр, мм	Проектная мощность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Проектная мощность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки																			Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)			Всего:	ПНР	СМР									
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	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	10.11	10.12	10.13	10.14	10.15	10.16	10.18	10.19	11	11.1	11.2	11.2.1	11.2.2	11.2.3	11.2.4	11.2			
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																													
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																													
1.1.1	Строительство тепловой сети горячего водоснабжения от БМК №1 до врезки в здание школы №2			БМК г. Гусь-Хрустальный, Микрорайон. 29а						Ду50мм	0,3000			2026	2027	4 830,80	4 025,67	365,60	3 660,07															4 025,67	4 025,67										
Всего по группе 1																4 830,80	4 025,67	365,60	3 660,07																			4 025,67	4 025,67	-	-	-	-	-	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																													
2.1.	Строительство блочно-модульной котельной с выводом из эксплуатации котельной №1 Микрорайон. 29-а, г.Гусь-Хрустальный	Котельная		БМК г. Гусь-Хрустальный, Микрорайон. 29а					16,69 (19,41)				8,94 (10,4)	2019	2019	55 000,00	45 833,33		45 833,33																45 833,33	45 833,33	-				45 833,33				
2.2.	Строительство блочно-модульной котельной ул. Калинина д.61 (БМК реддома) мощностью 3,2МВт (выполн из эксплуатации котельной ПАТП и котельной ул. Калинина д.61 (реддома) с целью перевода нагрузки)	Котельная		БМК г. Гусь-Хрустальный, ул. Калинина, д.61					2,75 (3,2)				2,75 (3,2)	2021	2022	27 016,80	22 514,00		22 514,00				9 909,31		12 604,68										22 514,00	22 514,00	-				22 514,00				
2.3.*	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Дружбы Народов в районе дома №10, г.Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 13 МВт	Котельная		БМК в районе дома №10 по ул. Дружбы Народов г. Гусь-Хрустальный					45,33 (52,72)				12,04 (14,0)	2023	2023	144 003,65	120 003,04		120 003,04																120 003,04	120 003,04	96 002,43		24 000,61						
2.4.*	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Прудинская в районе МКД №№3а, 4а, г.Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 7 МВт	Котельная		БМК г. Гусь-Хрустальный, ул. Прудинская в районе МКД №№3а, 4а					24,40 (28,38)				6,45 (7,5)	2023	2023	95 730,90	79 775,75		79 775,75																79 775,75	79 775,75	79 775,75		63 820,60		15 955,15				
2.5.*	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Садовая в районе МКД №67 по ул. Садовая и гаражей д. №12 по ул. Дачная, г.Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 5 МВт	Котельная		БМК по ул. Садовая г. Гусь-Хрустальный, в районе МКД №67 по ул. Садовая и гаражей д. №12 по ул. Дачная					19,87 (23,11)				5,42 (6,3)	2023	2023	74 080,64	61 733,86		61 733,86																61 733,86	61 733,86	61 733,86		49 387,09		12 346,77				
2.6.*	Строительство БМК детской городской больницы в районе дома №19 по ул. Мира, г.Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 1,5МВт	Котельная		БМК детской городской больницы в районе дома №19 по ул. Мира г. Гусь-Хрустальный					0,00				1,29 (1,5)	2023	2023	35 531,87	29 609,89		29 609,89																29 609,89	29 609,89	29 609,89		23 687,91		5 921,98				
2.7.*	Строительство БМК по ул. Торфяная в районе МКД №13 по ул. Транспортная и дома №15 по ул. Торфяная, г.Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 17 МВт	Котельная		БМК ул. Торфяная в районе МКД №13 по ул. Транспортная и дома №15 по ул. Торфяная, г. Гусь-Хрустальный					19,17 (22,3)				15,48 (18,00)	2024	2024	165 365,48	137 804,56		137 804,56																137 804,56	137 804,56	137 804,56		116 243,65		27 560,91				
2.8.*	Строительство БМК в районе ул. Транспортная д.31, планируемой мощностью 0,2МВт	Котельная		БМК ул. Транспортная д.31, г. Гусь-Хрустальный					0,00				0,27 (0,31)	2024	2024	11 715,82	9 763,18		9 763,18																9 763,18	9 763,18	9 763,18		7 810,55		1 952,64				

№ п/п	Наименование мероприятий	Календарный номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС															Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС													
					Наименование и значение показателя												Финансирование в т.ч. по годам															Всего:	Плата за пользование (эквивалентное приращению) к систематизированному теплоснабжению (стр.1.4 ФП)	Привлеченные средства на возмратной основе (стр.3 ФП)					Выделенные средства на реализацию мероприятий (стр.4 ФП)						
					до реализации мероприятия				после реализации мероприятия								Финансирование в т.ч. по годам																	Всего:	ПРОЕКТ ФНБ, в т.ч.										
					Тепловая сеть				Тепловая сеть																										ВТГ кроме ФНБ	ВТГ									
					Условный диаметр	Протяженность, км	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	Условный диаметр	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)																																
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	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	10.11	10.12	10.13	10.14	10.15	10.16	10.17	10.18			10.19	11	11.1	11.2	11.2.1	11.2.2	11.2.3	11.2.4	11.2
2.9	Строительство тепловой сети и сети ГВС к домам: - отопление к МКД №№ 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59 по ул. Калинин; - ГВС к МКД №№ 53, 54, 56, 58, 59 по ул. Калинин и МКД №22 по Тепличному проспекту		Тепловая сеть	Тепловая сеть к МКД №№ 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59 по ул. Калинин; к МКД №№ 53, 54, 56, 58, 59 по ул. Калинин и МКД №22 по Тепличному проспекту	СО Надземная прокладка: Ду159мм-200м; Ду89мм-110м СО Капальная прокладка: Ду159мм-380м; Ду108мм-380м; Ду89мм-90м; Ду76мм-330м; Ду57мм-66м; Ду32мм-220м ГВС Надземная прокладка: Ду159мм-325м; Ду108мм-490м; Ду89мм-265м ГВС Капальная прокладка: Ду108мм-90м; Ду89мм-283м; Ду57мм-100м; Ду32мм-35м; Ду25мм-15м		3.3790	Надземная		СО Бескапальная прокладка: Ду159мм-526м; Ду108мм-112м; Ду76мм-316м; Ду40мм-60м; Ду32мм-120м; Ду125мм-244м ГВС Надземная прокладка: Ду108мм-180м; Ду89мм-180м ГВС Бескапальная прокладка: Ду159мм-263м; Ду125мм-105м; Ду108мм-433м; Ду89мм-121м; Ду57мм-61м; Ду40мм-30м; Ду32мм-25м	2.7760	Надземная		2021	2021	25 568,91	21 307,43		21 307,43																		21 307,43		21 307,43	-					
2.10.*	Строительство тепловой сети от ТК-4 ул. Октябрьская до МКД №5.8 ул. Люксембургская; МКД №5.7, 8.8а ул. Луначарского; МКД № 32/14, д. №34 ул. Калинин и Д/С №21		Тепловая сеть	Тепловая сеть от ТК-4 ул. Октябрьская до МКД №5.8 ул. Люксембургская; МКД №5.7, 8.8а ул. Луначарского; МКД № 32/14, д. №34 ул. Калинин и Д/С №21	СО20159мм L=180м; СО20133мм L=32м; СО20108мм L=10м; СО2089мм L=56м; СО20108мм L=140м; СО 20 76мм L=58м; СО20108мм L=70м; СО2089мм L=36м; СО2057мм L=62м; СО2076мм L=92м		1.4720	Капальная		Ду159мм L=430,4м; Ду133мм L=106м; Ду108мм L=72,8м; Ду89мм L=298,2м; Ду76мм L=358,2м; Ду57мм L=73,8м; Ду45мм L=70,8м; Ду45мм L=7,6м	1.4178	Бескапальная, капальная		2021	2022	17 402,69	14 502,24	785,30	13 716,94																		14 502,24		14 502,24	13 716,94	10 973,56	2 743,39	785,30		
2.11.*	Строительство тепловой сети от БМК ул. Прудинская 3-го Микрорайона до врезки на поликлинку и ул. Одесская, Восточная; Советовская с. Гусь-Хрустальный		Тепловая сеть	Участок тепловой сети от БМК ул. Прудинская 3-го Микрорайона до врезки на поликлинку и ул. Одесская, Восточная; Советовская с. Гусь-Хрустальный	СО0530мм L=385м СО0377мм L=387м		0,9720	Надземный, подземный		Ду273мм L=37,2м; Ду219мм L=228,2м; Ду159мм L=86,2м; Ду133мм L=368м; Ду108мм L=550м; Ду89мм L=371,2м; Ду76мм L=186,8м; Ду57мм L=23,8м; Ду45мм L=296,8м; Ду38мм L=60,6м	2.2088	Надземный, подземный		2023	2023	39 982,55	33 318,79		33 318,79																		33 318,79		33 318,79	33 318,79	26 655,03	6 663,76			
2.12.*	Строительство тепловой сети от "БМК Инженерного корпуса до ул. Дачная ТК-3, сети ГВС до детского сада "Солнышко" и детского сада "Светлячок" и участка тепловой сети до ул. Садовая, д.591 Гусь-Хрустальный		Тепловая сеть	Участок тепловой сети от "БМК Инженерного корпуса до ул. Дачная ТК-3, сети ГВС до детского сада "Солнышко" и детского сада "Светлячок" и участка тепловой сети до ул. Садовая, д.591 Гусь-Хрустальный	СО0219мм L=150м; СО0159мм L=350м; ГВС01159мм L=75м; ГВС089мм L=75м		0,6500	наземный, подземный		Ду273мм L=141м; Ду219мм L=314,6м; Ду140мм L=186,7м; Ду133мм L=900,2м; Ду125мм L=41,1м; Ду108мм L=191,0м; Ду90мм L=227,8м; Ду89мм L=31м; Ду76мм L=220,8м; Ду63мм L=297,9м; Ду57мм L=12,4м; Ду50мм L=90,2м; Ду45мм L=39,8м; Ду40мм L=353,1м; Ду38мм L=70,0м; Ду32мм L=655,4м	3.7832	наземный, подземный		2023	2023	69 906,12	58 255,10		58 255,10																			58 255,10		58 255,10	46 694,08	11 651,02			



Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников



№ п/п	Наименование мероприятий	Календарный номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС														Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС												
					Наименование и значение показателя													Планируемые расходы														Всего:	Плата за подключение (техническое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (стр.1.4 ФП)	Привлеченные средства на возмратной основе (стр.3 ФП)					Выделенные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения (стр.4 ФП)					
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								Плановые расходы			Финансирование в т.ч. по годам																							
					Условный диаметр, мм	Протяженность, м (в одностороннем направлении), км	Синхронизация	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	Тепловая сеть	Условный диаметр, мм	Протяженность, м (в одностороннем направлении), км	Синхронизация	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	ПНР				СМР	Профинансировано к 2019	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030									2031-2032	Остаток финансирования			
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	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	10.11	10.12	10.13	10.14	10.15	10.16	10.18	10.19	11	11.1	11.2	11.2.1	11.2.2	11.2.3	11.2.4	11.2.5		
3.1.5	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ТК 42 до д.25 по Теплинскому проспекту		Тепловая сеть (котельная)	Котельная ОЧКС, ЦТП ул.Каховского,5, тепловые сети и сети ГВС от ТК 42 до д.25 по Теплинскому пр-ту	СОО89мм, L=38м; ТЭС076мм, L=19м; ГВС057мм, L=19м	0,0760		Полученный безналичный		Ду159мм, L=11м; Ду133мм, L=20,4м; Ду125мм, L=5,5м; Ду110мм, L=10,2м; Ду90мм, L=5,5м; Ду89мм, L=48,6м; Ду75мм, L=10,2м; Ду63мм, L=20,3м; Ду57мм, L=4м; Ду50мм, L=20,3м; Ду45мм, L=4м	0,1600		Полученный безналичный		2024	2025	3 539,020	2 949,18	310,11	2 639,07							310,11	2 639,07								2 949,18							2 949,18	
3.1.6*	Модернизация тепловой сети отопления по Теплинскому проспекту (от ТК-82 до д.№34 по ул. Димитрова и д.№22 по Теплинскому пр-ту, с вводами в д.34 и к.д.22) с выносом транзитной магистральной ж/д №22 Теплинский пост		Тепловая сеть (котельная)	Котельная ТЭК-3, тепловые сети по Теплинскому пр-ту (от ТК-82 до д.№34 и д.№22 по Теплинскому пр-ту, с вводами в д.34 и к.д.22)	СОО159мм, L=200м; СОО108мм, L=100м	0,3000		Полученный безналичный		Ду219мм, L=14м; Ду133мм, L=233м; Ду108мм, L=14м; Ду45мм, L=7м	0,2680		Полученный безналичный		2024	2024	4 405,79	3 671,49	3 671,49								3 671,49								3 671,49							3 671,49		
3.1.7*	Модернизация транзитной тепловой сети ж/д №13 ул. Чаковского		Тепловая сеть (котельная)	Котельная ОЧКС, ЦТП по ул. Маяковского, транзитная тепловая сеть ж/д №13 ул. Чаковского	СОО108мм, L=60м; СОО89мм, L=60м; ГВС089мм, L=30м; ГВС076мм, L=30м; ГВС057мм, L=60м	0,2400		Полученный безналичный		Ду108мм, L=1,4м; Ду89мм, L=221,8м; Ду75мм, L=0,7м; Ду63мм, L=111,6м; Ду45мм, L=9м; Ду40мм, L=110,9м; Ду32мм, L=9м	0,4644		Полученный безналичный		2024	2024	6 191,76	5 159,80	5 159,80								5 159,80								5 159,80							5 159,80		
3.1.8	Модернизация транзитной тепловой сети ж/д №45 пр-т 50 лет Сов. Власти		Тепловая сеть (котельная)	Котельная ТЭК-4, ЦТП по ул. Дружбы Народов, транзитная тепловая сеть ж/д №45 пр-т 50 лет Сов. Власти	СОО89мм, L=80м; СОО89мм, L=80м; ГВС076мм, L=80м; ГВС057мм, L=80м	0,3200		Полученный безналичный		Ду110мм, L=12м; Ду108мм, L=24м; Ду90мм, L=12м; Ду89мм, L=297м; Ду63мм, L=149м; Ду45мм, L=10м; Ду40мм, L=149м; Ду32мм, L=10м	0,6630		Полученный безналичный		2024	2025	8 193,76	6 828,13	408,05	6 420,08							408,05	6 420,08								6 828,13						6 828,13		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																												
3.2.1*	Модернизация ЦТП с переводом в автоматический режим ул. Маяковского д.10а		ЦТП	ЦТП ул. Маяковского д.10а, г. Гусь-Хрустальный				17,55 (20,41)					17,55 (20,41)		2024	2024	48 147,17	40 122,64	40 122,64								40 122,64							40 122,64							40 122,64			
3.2.2*	Модернизация ЦТП с переводом в автоматический режим ул. Каховского д.5а		ЦТП	ЦТП ул. Каховского д.5а, г. Гусь-Хрустальный				23,06 (26,82)					23,06 (26,82)		2024	2024	59 555,58	49 629,65	49 629,65								49 629,65							49 629,65							49 629,65			
3.2.3	Техническое перевооружение БМК №1, расположенной по адресу: г. Гусь-Хрустальный, ул. Микрорайон, д.29а		Котельная	БМК г. Гусь-Хрустальный, Микрорайон, 29а				8,94 (10,4)					8,94 (10,4)		2025	2026	9 571,05	9 571,05	758,52	8 812,53								9 571,05							9 571,05							9 571,05		
Всего по группе 3							5,6232					6,4328				217 669,34	186 199,62	186 199,62	-	-	-	46 088,82	-	7 763,79	-	100 378,02	18 630,21	-	-	-	-	13 338,78	-	-	186 199,62	-	157 348,57	96 645,71	77 316,57	19 329,14	60 702,86	28 851,05		
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. Ввод в эксплуатацию, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																																												
Всего по группе 5																																												
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими 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 информационной инфраструктуры.																																												
Всего по группе 6																																												
ИТОГО по программе							20,3682						31,9478			1 282 568,73	1 073 615,78	1 073 615,78	-	45 833,33	46 088,82	32 002,04	34 085,42	498 061,69	339 175,00	18 630,21	4 025,67	16 054,00	16 054,00	10 266,83	13 338,78	-	-	1 073 615,78	4 025,67	1 040 739,06	839 825,59	671 860,47	167 965,12	200 913,47	28 851,05			
В т.ч. по проекту ФНБ:																1 007 790,71	839 825,59	839 825,59					21 480,74	498 061,69	330 283,17								-	839 825,59	839 825,59	839 825,59	671 860,47	167 965,12						
ФНБ 80%																806 232,57	671 860,47	671 860,47					17 154,59	398 449,35	256 226,33								-	671 860,47	671 860,47	671 860,47	671 860,47							
ВТГ 20%																201 558,14	167 965,12	167 965,12					4 296,15	99 612,34	64 056,65								-	167 965,12	167 965,12	167 965,12	167 965,12							
ВТГ кроме ФНБ																245 926,97	204 939,14	204 939,14		45 833,33	26 808,82	32 002,04	12 604,68	18 891,84	9 059,16	4 025,67	16 054,00	16 054,00	10 266,83	13 338,78		-	204 939,14	4 025,67	200 913,47	-			200 913,47					
ИТОГО платы концессии																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
ИТОГО бюджет																28 851,05	28 851,05	28 851,05		-	-	19 280,00	-	-	-	-	9 571,05	-	-	-	-	-	-	28 851,05		-	-	-	-	-	28 851,05			
СПРАВЧНО: по мероприятиям КОНЦЕССИИ																81 885,91	68 238,26	68 238,26		-	-	-	-	-	-	59 179,10	9 059,16	-	-	-	-	-	-	68 238,26	-	50 127,61	40 102,09	10025,52	18 110,63					

\* Мероприятия реализуемые в рамках проекта «Модернизация теплосетей» муниципального образования «Город Гусь-Хрустальный Владимирской области», финансируемые с учетом заемных средств, полученных за счет средств Фонда национального благосостояния

Генеральный директор ООО «Владимирэнерго» С.С. Никитин

## (наименование регулируемой организации)

[illegible]



**Финансовый план**  
**ООО "Владимиртеплогаз" на территории г. Гусь-Хрустальный**  
(наименование регулирующей организации)  
**в сфере теплоснабжения на 2019 - 2032 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																	По мероприятиям, согласно Форме № 2-НП ТС	
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы															
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1	Собственные средства	4 025,67	1 266 234,20	1 270 259,87	17 727,86	27 202,54	31 232,47	38 795,93	57 034,12	106 803,26	160 536,63	152 196,18	138 387,22	134 173,73	139 728,74	99 983,42	92 184,57	74 273,19	4 025,67	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		742 265,79	742 265,79	8 000,00	11 046,67	13 705,40	16 879,15	7 406,91	58 748,33	83 717,69	81 628,30	79 979,47	79 705,12	79 411,40	78 524,14	74 427,49	69 085,71		
1.1.1	амортизационные отчисления		742 265,79	742 265,79	8 000,00	11 046,67	13 705,40	16 879,15	7 406,91	58 748,33	83 717,69	81 628,30	79 979,47	79 705,12	79 411,40	78 524,14	74 427,49	69 085,71		
1.1.2	амортизационные отчисления на возмещение процентов по кредиту		-	-																
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке		523 968,41	523 968,41	9 727,86	16 155,87	17 527,07	21 916,78	49 627,21	48 054,93	76 818,93	66 542,21	58 407,75	54 468,62	60 317,35	21 459,29	17 757,08	5 187,47		
1.2.1	прибыль на капиталовложения		251 997,49	251 997,49	7 166,21	12 299,30	14 576,01	19 553,53	29 987,97	16 600,00	27 957,64	24 435,37	23 435,36	25 595,91	37 544,02	5 702,33	7 143,84			
1.2.2	прибыль на возмещение процентов по кредиту		271 970,92	271 970,92	2 561,65	3 856,57	2 951,06	2 363,25	19 639,24	31 454,93	48 861,29	42 106,84	34 972,39	28 872,71	22 773,33	15 756,96	10 613,24	5 187,47		
1.3	экономия расходов		-																	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы																			
1.3.2	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																			
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	4 025,67		4 025,67								4 025,67							4 025,67	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)																			
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1																			
3	Средства, привлеченные на возвратной основе																		1 040 739,06	
2.1	кредиты																			
2.1.1	привлечение кредитов, тыс.руб.		1 040 739,06	1 040 739,06	45 833,33	26 808,82	32 002,04	34 085,42	498 061,69	339 175,00	9 059,16		16 054,00	16 054,00	10 266,83	13 338,78			1 040 739,06	
2.1.2	погашение кредитов, тыс.руб.		1 040 739,06	1 040 739,06	17 972,57	29 719,83	34 845,20	43 192,06	43 422,44	93 293,17	111 675,33	106 063,67	103 414,83	105 301,03	116 955,42	84 226,47	81 571,33	69 085,71		
2.1.3	начислено процентов по кредиту, тыс.руб.		271 970,92	271 970,92	2 561,65	3 856,57	2 951,06	2 363,25	19 639,24	31 454,93	48 861,29	42 106,84	34 972,39	28 872,71	22 773,33	15 756,96	10 613,24	5 187,47		
2.2	займы организаций			-																
2.3	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*		28 851,05	28 851,05		19 280,00					9 571,05								28 851,05	
5	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг		46 475,79	46 475,79	2 806,36	6 373,86	6 563,79	6 759,38	6 027,56	17 944,84										
	ИТОГО по программе	4 025,67	1 341 561,04	1 345 586,71	20 534,22	52 856,40	37 796,26	45 555,31	63 061,68	124 748,10	170 107,68	152 196,18	138 387,22	134 173,73	139 728,74	99 983,42	92 184,57	74 273,19	1 073 615,78	

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»  
М.П.



С.С. Никитин

*Handwritten signature*

**Отчет об исполнении инвестиционной программы  
ООО "Владимиртеплогаз" на территории г. Гусь-Хрустальный за 2023 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				план	факт			
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки		Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	Привлеченные средства на возвратной основе	Всего:	
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.6	8.1	8.4	8.4	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														
2.1	Строительство тепловой сети от БМК ул. Прудинская 3-го Микрорайона до врезок на поликлинику и ул. Одесская, Волгоградская, Севастопольская г. Гусь-Хрустальный	2023	2023	2023	2023			1			11 928,29	33 337,79	33 337,79	Мероприятия реализованы на 100%.
2.2	Строительство тепловой сети от "БМК ул. Садовой" Инженерного корпуса до ул. Дачная ТК-3, сети ГВС до детского сада "Солнышко" и детского сада "Светлячок", и участка тепловой сети до ул. Садовая, д.59 г. Гусь-Хрустальный	2023	2023	2023	2023			2,9			41 870,01	58 274,10	58 274,10	
2.3	Строительство тепловой сети от блочно-модульной котельной по ул. Дружбы Народов до ТК-2 и до опуски у дома № 30а по пр-ту 50 лет Сов. Власти г. Гусь-Хрустальный	2023	2023	2023	2023			0,89			17 399,23	74 296,75	74 296,75	
2.4	Строительство тепловой сети к котельной детской городской больницы	2023	2023	2023	2023			3,2			42 679,06	41 106,50	41 106,50	
2.5	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Дружбы Народов в районе дома №10, г. Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 13 МВт	2023	2023	2023	2023					13,00	118 060,80	120 035,04	120 035,04	
2.6	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Прудинская в районе МКД №№3а,4а, г. Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 7 МВт	2023	2023	2023	2023					7,00	92 190,70	79 797,75	79 797,75	
2.7	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Садовая в районе МКД №57 по ул. Садовая и гаражей д.№12 по ул. Дачная, г. Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 5 МВт	2023	2023	2023	2023					5,00	64 750,00	61 755,86	61 755,86	
2.8	Строительство БМК детской городской больницы в районе дома №19 по ул. Мира, г. Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 1,5 МВт	2023	2023	2023	2023					1,50	18 308,57	29 631,91	29 631,91	
Всего по группе 2											407 186,67	498 235,71	498 235,71	
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														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
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 тепловых сетей														
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных 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 технической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической														
Всего по группе 6														
ИТОГО по программе											407 186,67	498 235,71	498 235,71	

Генеральный директор ООО "Владимиртеплогаз"  
М.П.

С.С. Никитин

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы**

**ООО "Владимиртеплогаз" на территории г. Гусь-Хрустальный**

(наименование регулирующей организации)

**в сфере теплоснабжения на 2019-2032 годы**

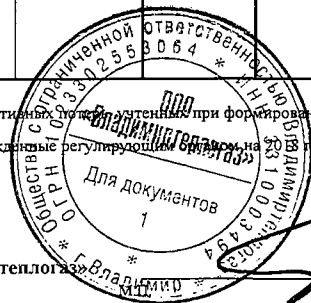
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения														
				Текущее значение**	в т.ч. по годам реализации													
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³																
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал т.у.т./м³	175,63	174,30	175,63	173,73	167,26	167,26	167,22	163,23	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14
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 отпуска тепловой энергии	114695,77*	110 819,54	114 699,73	114 699,73	83 793,57	82 481,83	82 270,46	79 377,33	77 499,23	77 520,58	77 520,58	77 563,75	77 415,29	77 299,90	77 214,06	77 214,06
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 408	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды																

\* Указаны фактические значения (отличные от нормативных), достигнутые при формировании тарифной выручки Гусь-Хрустального филиала ООО "Владимиртеплогаз" на 2020-2023 годы)

\*\* Текущие значения указаны как показатели, утвержденные регулирующим органом на 2020-2023 годы

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин



**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения  
ООО "Владимиртеплогаз" на территории г. Гусь-Хрустальный,  
за предыдущий год - 2023**

№ 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)*		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети*		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)*	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Строительство тепловой сети и сети ГВС к домам: - отопление к МКД №№53,54,55,56,57,58,59 по ул. Калинина; - ГВС к МКД №№53,54,56,58,59 по ул. Калинина и МКД №22 по Теплицкому проспекту	0,00	0,00					1,45	1,45	457,26	457,26
2	Строительство тепловой сети от ТК-4 ул. Октябрьская до МКД №5,8 ул. Люксембургская; МКД №5,7,8,8а ул. Луначарского; МКД № 32/14, д. №34 ул. Калинина и Д/С №21	0,00	0,00					1,05	1,05	159,37	159,37
3	Строительство тепловой сети от БМК ул. Прудинская 3-го Микрорайона до врезок на поликлинику и ул. Одесская, Волгоградская, Севастопольская г. Гусь-Хрустальный	2,06	2,06					1,37	1,37	625,07	625,07
4	Строительство тепловой сети от "БМК ул. Садовой" Инженерного корпуса до ул. Дачная ТК-3, сети ГВС до детского сада "Солнышко" и детского сада "Светлячок", и участка тепловой сети до ул. Садовая, д. 59 г. Гусь-Хрустальный	1,54	1,54					1,90	1,90	203,45	203,45
5	Строительство тепловой сети от блочно-модульной котельной по ул. Дружбы Народов до ТК-2 и до опуска у дома № 30а по пр-ту 50 лет Сов. Власти г. Гусь-Хрустальный	1,92	1,92					1,86	1,86	197,30	197,30
6	Строительство тепловой сети к котельной детской городской больницы	1,16	1,16					2,24	2,24	1063,17	1063,17
7	Строительство участков - Тепловая сеть Участок №1 от БМК до разветвления к потребителям ЦТП Окружная (отопление и гвс) включая врезки потребителей ЦТП Торфяная; Тепловая сеть Участок №2 от разветвления к потребителям ЦТП ул. Окружная до ж/д.29 ул. Транспортная (отопление и ГВС), включая вынос транзитной магистрали ж/д №28 по ул. Транспортная	1,82	1,82					2,58	2,58	326,09	326,09
8	Строительство тепловой сети от ТК1 на территории ЦТП ул. Маяковского до ТК 26 у д. 18 по ул. Пролетарская	1,41	1,41					2,19	2,19	574,81	574,81
9	Строительство тепловой сети отопления от ТК-15 по ул. Зеркальная к ж/д 2,4,6,8,10, ж/д 18,20,22 по ул. Мира, ж/д 30,27 по Гражданскому переулку	1,61	1,61					2,40	2,40	210,73	210,73
10	Строительство тепловой сети отопления от ЦТП ул. Дружбы народов до ТК-7, к домам 5,7 по ул. Зеркальная	1,82	1,82					1,76	1,76	137,51	137,51
11	Строительство блочно-модульной котельной с выводом из эксплуатации котельной №1 Микрорайон,29-а, г. Гусь-Хрустальный			0,00	0,00	160,53	160,53				
12	Строительство блочно-модульной котельной ул. Калинина д.61 (БМК роддома) мощностью 3,2 МВт (вывод из эксплуатации котельной ПАТП и котельной ул. Калинина д.61 (роддома) с целью перевода нагрузок			0,00	0,00	160,55	160,55				

№ 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому объекту теплоснабжения)*		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети*		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому участку тепловой сети)*	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
13	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Дружбы Народов в районе дома №10, г. Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 13 МВт										
14	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Прудинская в районе МКД №№3а, 4а, г. Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 7 МВт										
15	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Садовая в районе МКД №57 по ул. Садовая и гаражей д. №12 по ул. Дачная, г. Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 5 МВт			0,01	0,01	191,78	191,78				
16	Строительство БМК детской городской больницы в районе дома №19 по ул. Мира, г. Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 1,5 МВт										
17	Строительство БМК по ул. Торфяная в районе МКД №13 по ул. Транспортная и дома №15 по ул. Торфяная, планируемой мощностью 17 МВт										
18	Строительство БМК в районе ул. Транспортная д. 31, планируемой мощностью 0,2 МВт			0,05	0,05	175,32	175,32				
19	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП ул. Орловская до ж/д №2 по ул. Разанская с учетом подключения ГВС ж/д №1 по ул. Владимирская и присоединения строящихся домов по ул. Тамбовская и 1-го дома по ул. Красноармейская	0,00	0,00					1,19	1,19	771,90	771,90
20	Модернизация тепловой сети от ТК-1 котельной №1 до МКД №39 с заменой вводов в МКД № 23, 47, 38, 52, 53, школу №2 и МДОУ №31 Микрорайона 1	0,00	0,00					0,99	0,99	227,57	227,57
21	Модернизация тепловой сети от ТК-1 котельной №1 Микрорайон д.29а до МКД №39 с заменой вводов в МКД №№ 23, 47, 38, 52, 53, школу №2, МДОУ №31 Микрорайон №1 г. Гусь-Хрустальный (этап II) от УТ-7 до домов №№ 38, 39, 35	0,00	0,00					1,05	1,05	65,10	65,10
22	Модернизация тепловой сети от ТК 30 до жилых домов №№32, 32а, 33, 34, 37, 37а Микрорайон	1,08	1,08					1,89	1,89	206,17	206,17
23	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ТК 42 до д.25 по Тепличному проспекту	13,16	13,16					3,08	3,08	18,19	18,19
24	Модернизация тепловой сети отопления по Тепличному проспекту (от ТК-82 до д.№34 по ул. Димитрова и д.№22 по Тепличному пр-ту, с вводами в д.34 и к д.22) с выносом транзитной магистрали ж/д №22 Тепличной пр-т	3,33	3,33					1,76	1,76	74,94	74,94
25	Модернизация транзитной тепловой сети ж/д №13 ул. Чайковского							2,46	2,46	49,66	49,66
26	Модернизация транзитной тепловой сети ж/д №45 пр-т 50 лет Сов. Власти							2,55	2,55	63,47	63,47
27	Модернизация ЦТП с переводом в автоматический режим ул. Маяковского д.10а			0,06	0,06						
28	Модернизация ЦТП с переводом в автоматический режим ул. Каховского д.5а			0,04	0,04						

\*Текущие значения. Изменение показателей запланировано на год, следующий за годом реализации мероприятий

Генеральный директор ООО "Владмиртеплогаз"

С.С. Никитин