



# МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)

## ПРИКАЗ

20.11.2024

№ 146

*О внесении изменений в распоряжение  
департамента жилищно-  
коммунального хозяйства  
администрации Владимирской области  
от 02.12.2019 № 27*

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 администрации Владимирской области от 02.12.2019 № 27 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз» на территории Суздальского района в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы» следующие изменения:

1.1. Заголовок изложить в следующей редакции: «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз», реализуемой на территории Суздальского района, в сфере теплоснабжения на 2020-2026 годы».

1.2. Пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Владимиртеплогаз», реализуемую на территории Суздальского района, в сфере теплоснабжения на 2020-2026 годы согласно приложению.».

1.3. Приложение изложить в редакции согласно приложению.

2. Признать утратившим силу пункт 1 распоряжения Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 01.12.2022 № 55-р «О внесении изменений в распоряжение департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации области от 02.12.2019 № 27»

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 20.11.2024 № 146

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА  
ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ»,  
РЕАЛИЗУЕМАЯ НА ТЕРРИТОРИИ СУЗДАЛЬСКОГО  
РАЙОНА, В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
НА 2020-2026 ГОДЫ**

**Паспорт инвестиционной программы  
ООО "Владимиртеплогаз",  
реализуемой на территории Суздальского района,  
в сфере теплоснабжения на 2020-2026 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	2020 - 2026 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 жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области
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 государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8 (4922) 530-626
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Суздальского района
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	601293, г. Суздаль, ул. Красная Площадь, д. 1
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Суздальского района
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8 (49231) 2-13-45

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин



Инвестиционная программа

ООО «Владмиртеплогаз», реализуемая на территории Суздальского района,  
(наименование регулируемой организации)  
в сфере теплоснабжения на 2020-2026 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый 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										Распределение источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																											
					Наименование и значение показателя													Плановые расходы			Финансирование в т.ч. по годам							Всего:	Амортизация (стр.1.1 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Приреченные средства на возвратной основе (стр.3 ФП)	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 (стр.4 ФП)																							
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								Всего:	в том числе:	ПИР	СМР	Профинансировано к 2025 году	Остаток финансирования	2020	2021	2022	2023						2024	2025	2026																				
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																																									
1	2	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	10.11	10.12	11	11.1	11.2	11.3	11.4																					
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов 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 системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																																																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																																							
3.1.1	Реконструкция (модернизация) тепловых сетей от котельных Суздальского района с заменой тепловой изоляции		Тепловые сети	Суздальский район			9,31					9,31			2020	2020	25 000,00	20 833,33		20 833,33			20 833,33																																
3.1.2	Реконструкция (модернизация) тепловых сетей от котельной п. Содышка Суздальского района		Тепловые сети	Суздальский район, п. Содышка			0,10					0,10			2020	2020	1 200,00	1 000,00		1 000,00			1 000,00																																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																																							
3.2.1	Модернизация котельной в п. Садовый (установка новой системы ХВО)		Котельная	Суздальский район, п. Садовый, ул. Владимирская, д. 6											2020	2020	700,00	583,33		583,33			583,33																																
3.2.2	Техническое перевооружение котельной в п. Садовый (установка водогрейного котла на нужды ГВС мощностью 1,0 МВт)		Котельная	Суздальский район, п. Садовый, ул. Владимирская, д. 6				0,86 (1)					0,86 (1)		2020	2020	5 000,00	4 166,67		4 166,67			4 166,67																																
3.2.3	Установка узлов учета тепловой энергии на котельных Суздальского района		УУТЭ	Суздальский район п. Торчино, п. Красногвардейский, с. Новое, п. Сокол, с. Павловское, п. Садовый											2020	2020	5 000,00	4 166,67		4 166,67			4 166,67																																
3.2.4	Диспетчеризация котельных		Котельная	Суздальский район п. Торчино, п.Новый,п. Красногвардейский, с/п Новоалександрово, с. Новое, п. Сокол, с. Павловское, п. Садовый											2020	2020	2 000,00	1 666,67		1 666,67			1 666,67																																
3.2.5	Реконструкция котельной в п. Новый Суздальского района*		Котельная	Суздальский район, п. Новый, ул. Новая, д. 3-а											2020	2020	15 428,15	18 662,48		18 662,48			18 662,48									3 234,33																							
3.2.6	Модернизация системы холодного водоснабжения котельной п. Садовый Суздальского района		Связанная	Суздальский район, п. Садовый, ул. Владимирская, д. 6											2024	2025	12 467,94	10 639,95		10 639,95			4 166,67				6 473,28																												
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																																																							
Всего по группе 5																																																							
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулирующей 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																																																							
<b>ИТОГО по программе</b>																																																							
ИТОГО расходы Концессионера																																																							
ИТОГО плата Концедента																																																							

\* Мероприятия финансируемые с учетом средств концедента (плата концедента НДС не облагается).

Генеральный директор ООО «Владмиртеплогаз»

М.П.



С.С. Никитин

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз», реализуемой на территории Суздальского района.**  
(наименование регулируемой организации)

**в сфере теплоснабжения на 2020-2026 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Текущее значение*	Плановые значения							
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Мэ										
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./Мэ	156,80	156,80	156,80	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,31	158,31	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10
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	10 142,00	10 142,00	10 142,00	9 752,00	9 752,00	9 752,00	9 752,00	9 752,00	9 752,00	9 752,00
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии 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										

\* Текущие значения указаны как показатели, утвержденные регулирующим органом ООО «Владимиртеплогаз» на 2020 год



Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
ООО «Владимиртеплогаз» на территории Суздальского района,**  
(наименование регулирующей организации)

в сфере теплоснабжения на 2020 - 2026 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности											Показатели энергетической эффективности																								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепломощности в результате технических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепломощности в результате эксплуатационных нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с котельной, исключая тепловых потерь (для организации, эксплуатирующей объекты теплоснабжения и основываясь на сопоставлении сопоставления сопоставления устанавливается по каждому объекту теплоснабжения)						Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, тепломощности к материальной характеристике тепловой сети						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, тепломощности по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения доплатительно устанавливается по каждому участку тепловой сети)											
		Текущее значение	по годам					Текущее значение	по годам					Текущее значение	по годам					Текущее значение	по годам																
2020	2021		2022	2023	2024	2025-2026	2020		2021	2022	2023	2024	2025-2026		2020	2021	2022	2023	2024		2025-2026	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2026										
1	Реконструкция (модернизация) тепловых сетей от котельных Суздальского района с заменой тепловой изоляции	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	33	34	35	36	37	
1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,58	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	2,921,52	2,921,52	2,945,00	2,945,00	2,945,00	2,945,00	2,945,00	
2	Реконструкция (модернизация) тепловых сетей от котельной п. Сольдана Суздальского района.	8,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,70	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	32,43	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	
3	Техническое перевооружение котельной в п. Сарданий (установка водогрейного котла по нужде ГПС мощностью 1 МВт)	-	-	-	-	-	-	-	0,15	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Реконструкция котельной в п. Новый Суздальского района	-	-	-	-	-	-	-	0,34	0,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	161,58	161,58	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз» \_\_\_\_\_ С.С. Никитин



**Инвестиционный план**  
(сводный)  
**Инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз»**, реализуемой на территории Суздальского района,  
(наименование регулируемой организации)  
**в сфере теплоснабжения на 2020-2026 годы**

№ п/п	Источники финансирования	по видам деятельности		Всего	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)											По мероприятиям, согласно Формы № 2-ИП ТС
		Технологические присоединение	Теплоснабжение		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	12	13			
1	Собственные средства	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13				
1		53 391,81	53 391,81	53 391,81	9 098,20	11 461,66	9 102,24	6 319,16	4 986,12	7 421,64	5 002,79	6 473,28				
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	43 305,42	43 305,42	43 305,42	6 268,04	9 031,96	7 406,03	5 335,50	4 623,94	6 505,30	4 134,65	6 473,28				
1.1.1.	амортизация на капитальные вложения	43 056,62	43 056,62	43 056,62	6 174,52	8 943,37	7 354,27	5 320,57	4 623,94	6 505,30	4 134,65					
1.1.2.	амортизация на возмещение процентов по кредиту	248,80	248,80	248,80	93,52	88,59	51,76	14,93	-	-	-					
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	10 086,39	10 086,39	10 086,39	2 830,16	2 429,70	1 696,21	983,66	362,18	916,34	868,14					
1.2.1.	прибыль на капитальные вложения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
1.2.2.	прибыль на возмещение процентов по кредиту	10 086,39	10 086,39	10 086,39	2 830,16	2 429,70	1 696,21	983,66	362,18	916,34	868,14					
1.3.	экономика расходов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
1.3.1.	достижения в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, систем водоснабжения и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергоэффективного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	3 234,33	3 234,33	3 234,33	3 234,33	-	-	-	-	-	-	3 234,33				
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	36 583,34	36 583,34	36 583,34	32 416,67	-	-	-	4 166,67	-	-	36 583,34				
3.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
3.1.1.	привлечение кредитов	36 583,34	36 583,34	36 583,34	32 416,67	-	-	-	4 166,67	-	-	36 583,34				
3.1.2.	полезные средства	36 583,34	36 583,34	36 583,34	6 174,52	8 943,37	7 354,27	5 320,57	4 623,94	32,02	4 134,65					
3.1.3.	исчислено в пользу организации процентов по кредиту	10 086,39	10 086,39	10 086,39	2 830,16	2 429,70	1 696,21	983,66	362,18	916,34	868,14					
3.2.	заимы 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	15 428,15	15 428,15	15 428,15	15 428,15	-	-	-	-	-	-	15 428,15				
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	ИТОГО по программе	108 637,62	108 637,62	108 637,62	60 177,34	11 461,66	9 102,24	6 319,16	9 152,79	7 421,64	5 002,79	61 719,10				



Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз» С.С. Никитин

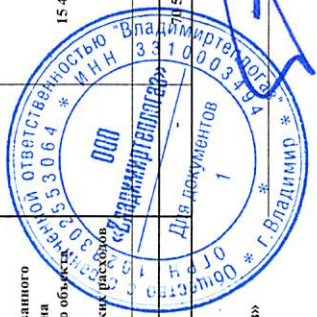
*[Handwritten signature]*



**Финансовый план**  
**инвестиционной программы ООО «Владмиртешлогаз»**, реализуемой на территории **Судзальского района**  
 (наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2020-2026 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)												По мероприятиям, согласно Формы № 2-ИП ТС
		по видам деятельности		Всего										
		Технологические приспособления	Теплоснабжение	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	12			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1	Собственные средства		51 894,21	51 894,21	8 634,80	10 933,74	8 647,98	6 267,14	4 986,12	7 421,64	5 002,79	6 473,28		
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		42 056,62	42 056,62	5 898,16	8 592,63	7 003,53	5 298,41	4 623,94	6 505,30	4 134,65	6 473,28		
1.1.1.	амортизация на капитальные вложения		42 056,62	42 056,62	5 898,16	8 592,63	7 003,53	5 298,41	4 623,94	6 505,30	4 134,65	6 473,28		
1.1.2.	амортизация на возмещение процентов по кредиту		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке		9 837,59	9 837,59	2 736,64	2 341,11	1 644,45	968,73	362,18	916,34	868,14	-		
1.2.1.	прибыль на капитальные вложения		9 837,59	9 837,59	2 736,64	2 341,11	1 644,45	968,73	362,18	916,34	868,14	-		
1.2.2.	прибыль на возмещение процентов по кредиту		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.3.	экономика расходов		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сметной видовой (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации,		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1		3 234,33	3 234,33	3 234,33	-	-	-	-	-	-	3 234,33		
3	Средства, привлеченные на возвратной основе		-	-	-	-	-	-	-	-	-	35 583,34		
3.1.	кредиты		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.1.1.	привлечение кредитов		35 583,34	35 583,34	31 416,67	-	-	-	4 166,67	-	-	35 583,34		
3.1.2.	погашение кредитов		35 583,34	35 583,34	5 898,16	8 592,63	7 003,53	5 298,41	4 623,94	32,02	4 134,65	-		
3.1.3.	начислена и погашена процентов по кредиту		9 837,59	9 837,59	2 736,64	2 341,11	1 644,45	968,73	362,18	916,34	868,14	-		
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 объектов концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов		15 428,15	15 428,15	15 428,15	-	-	-	-	-	-	15 428,15		
5	Прочие источники финансирования		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	ИТОГО по программе		70 556,68	70 556,68	27 297,28	10 933,74	8 647,98	6 267,14	4 986,12	7 421,64	5 002,79	60 719,10		



*[Handwritten signature]*

Генеральный директор ООО «Владмиртешлогаз» **С.С. Никитин**

**Финансовый план**  
**инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз» - реализуемой на территории п. Сольшка Суздальского района.**  
 (наименование регулируемой организации)

**в сфере теплоснабжения на 2020-2026 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										По мероприятиям, согласно Формы № 2-ИП ТС
		по видам деятельности		Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Собственные средства	-	1 248,80	1 248,80	369,88	439,33	402,50	37,09	-	-	-	-
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	1 000,00	1 000,00	276,36	350,74	350,74	22,16	-	-	-	-
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	248,80	248,80	93,52	88,59	51,76	14,93	-	-	-	-
1.2.1.	прибыль на капиталовложения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	прибыль на возмещение процентов по кредиту	-	248,80	248,80	93,52	88,59	51,76	14,93	-	-	-	-
1.3.	экономика расходов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2.	связанная с сохранением потерь в тепловых сетях, сметной видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в разрезе, 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)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 000,00
3.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.	привлечение кредитов	-	1 000,00	1 000,00	1 000,00	-	-	-	-	-	-	1 000,00
3.1.2.	погашение кредитов	-	1 000,00	1 000,00	276,36	350,74	350,74	22,16	-	-	-	-
3.1.3.	начислено и погашено процентов по кредиту	-	248,80	248,80	93,52	88,59	51,76	14,93	-	-	-	-
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	-	1 248,80	1 248,80	369,88	439,33	402,50	37,09	-	-	-	1 000,00



Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин

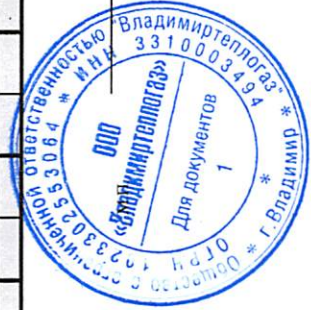
М.П.

**Отчет об исполнении инвестиционной программы  
ООО "Владимиртеплогаз" на территории Суздальского района,  
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	Установленный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протечка, %	Тепловая сеть		Способ прокладки (в однотрунном)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	Амортизация на инвестиции	Прибыль, направленная на возвратной основе	Привлеченные средства на возвратной основе		Всего:
									7.1	7.2								
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	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 систем 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 пропускной способности 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																		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем 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 систем централизованного теплоснабжения																		
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																		
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
Всего по группе 5																		
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемых организацией обязательных требований Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защите объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической																		
Всего по группе 6																		
ИТОГО по программе																		

Генеральный директор ООО "Владимиртеплогаз"

С.С. Никитин



*[Handwritten signature in blue ink]*

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения Суздальского района, за предыдущий год - 2023

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей*		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя 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 величин технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети*		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя (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	Реконструкция (модернизация) тепловых сетей от котельных Суздальского района с заменой тепловой изоляции	0,000	0,000					1,377	1,377	2 545,00	2 545,00
2	Реконструкция (модернизация) тепловых сетей от котельной п. Соляшка Суздальского района.	0,000	0,000					0,993	0,993	18,949	18,949
3	Техническое перевооружение котельной в п. Саловый (установка водогрейного котла на плуэды ГВС мощностью 1 МВт)			0,130	0,130	158,360	158,360				
4	Реконструкция котельной в п. Новый Суздальского района			0,000	0,000	160,410	160,410				

\*Текущие значения. Измененные показатели запланированы на год, следующий за годом реализации мероприятия.

Генеральный директор ООО "Владимиртеплогаз"

*(Подпись)*  
Ф.И.О.

С.С. НИКИТИН



*(Подпись)*