МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)

ПРИКАЗ

19.11.2026 № 153

О внесении изменений в распоряжение Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 08.06.2020 № 8-р

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением инвестиционных программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), а также о требованиях к формированию таких программ и отчетов о ходе их реализации», 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 08.06.2020 № 8-р «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз» на территории поселка Ставрово Собинского района в сфере теплоснабжения на 2020-2030 годы» следующие изменения:

1.1. Заголовок изложить в следующей редакции:

«Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз» на территории поселка Ставрово Собинского муниципального округа в сфере теплоснабжения на 2020-2027 годы».

1.2. Пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Владимиртеплогаз» на территории поселка Ставрово Собинского муниципального округа в сфере теплоснабжения на 2020-2027 годы согласно приложению.».

1.3. Приложение изложить в редакции согласно приложению.

2. Признать утратившими силу:

– распоряжение Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 19.11.2021 № 37-р «О внесении изменений в распоряжение Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 08.06.2020 № 8-р»;

– распоряжение Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 01.12.2022 № 54-р «О внесении изменений в распоряжение Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 08.06.2020 № 8-р»;

– приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 22.12.2023 № 161 «О внесении изменений в распоряжение Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 08.06.2020 № 8-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.

Министр С.В. Маевский

Министерство жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области * Для документов

Приложение
к приказу Министерства жилищно-
коммунального-хозяйства
Владимирской области
от 19.11.2026 № 153

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ» НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛКА СТАВРОВО СОБИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА 2020-2027 ГОДЫ

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы

ООО "Владимиртеплогаз" на территории поселка Ставрово Собинского муниципального округа

в сфере теплоснабжения 2020 - 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	2020 -2027 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 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 муниципального образования, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Собинского муниципального округа
Местонахождение органа местного самоуправления муниципального образования, согласовавшего инвестиционную программу	601204, Владимирская область, Собинский муниципальный округ, г. Собинка, Садовая ул., д. 4
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа муниципального образования, согласовавшее инвестиционную программу	Глава округа Разов А.В.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8(49242) 2-20-35
Информация о концессионном соглашении	Концессионное соглашение № б/н от 17.02.2020 в отношении системы теплоснабжения, находящихся в собственности Собинского муниципального округа Владимирской области и расположенных на территории поселка Ставрово

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

М.П.

Форма № 2-ИНВЕСТ

Инвестиционная программа

ООО "Благоустройство" на территории поселка Таврово Сошенского муниципального округа

(наименование регулирующей организации)

в сфере теплоснабжения на 2020-2027 годы

| № п/п | Наименование мероприятий | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, ВСЕГО тыс. руб. с НДС | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование мероприятия | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | | | | | | | | Расходы на реализацию мероприятия в прогнозных ценах, ВСЕГО тыс.руб. с НДС | Расходы на реализацию мероприятия в прогнозных ценах, ВСЕГО тыс.руб. с НДС | | | | | | | | | | | |

Форма № 3-ИП ТС

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

ООО "Владимиртеплогаз" на территории поселка Ставрово Собинского муниципального округа

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2020 - 2027 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения								
				Текущее значение**	в т.ч. по годам реализации							
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3										
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя *	кг.у.т./Гкал	0,16055	**0,16055**	0,16055	0,16055	0,15953	0,15758	0,15875	0,15830	0,15830	0,15830
		т.у.т./м^3										
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0,16231	**0,16231**	0,16231	0,16231	0,16090	0,15898	0,16022	0,15990	0,15990	0,15990
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	7 600,84	**7 600,84**	7 600,84	7 600,84	7 418,331	7 352,727	7 281,805	7 174,675	7 174,675	7 085,236
		% от полезного отпуска тепловой энергии										
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										

* Нормативные потери тепловой энергии

** Текущие значения указаны как показатели, утвержденные регулирующим органом на 2020 год (эксплуатация объектов п. Ставрово ООО "Владимиртеплогаз" с 01.04.2020г.)

Справочно:

- Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителяв 2028 году 0,1583 т.у.т./Гкал,
- Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии в 2028 году 0,1599 т.у.т/Гкал
- Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям в 2028 году 6 948,746 Гкал в год

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

М.П.

Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО "Владимиртеплогаз" на территории поселка Ставрово муниципального округа

(наименование регулируемой 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								Текущее значение	Плановое значение							
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027		2020	2021	2022	2023	2024	2025-2027		2020	2021	2022	2023	2024	2025-2027		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027		2020	2021	2022	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	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
1	Реконструкция тепловой сети и ГВС от ТК-14 до ТК-16 с вводом в дом №7Б по ул. Юбилейная и от ТК-16 до ТК-42 с вводами в дома №134, №136 по ул. Октябрьская и дома №3, №5 и магазин пром. товаров по ул. Юбилейная, Владимирская обл., Собинский район, п. Ставрово*	1,855	1,855	1,855	1,855	1,855	1,855	1,855	1,855	1,855	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	291,754	291,754	291,754	291,754	291,754	291,754	291,754	291,754	291,754
2	Реконструкция тепловой сети и ГВС от ЦТП до ТК-14 с вводами в дом №1 по ул. Южная, в дом №7 по ул. Юбилейная, Владимирская обл., Собинский район, п. Ставрово	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	2,331	1,443	186,949	186,949	186,949	186,949	186,949	186,949	186,949	186,949	97,510
3	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ТП заводского микрорайона до д.7а по ул. Комсомольская, тепловой сети отопления по ул. Комсомольская от У10 до У61, п. Ставрово	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	1,222	1,222	1,222	1,222	285,250	285,250	285,250	285,250	285,250	194,136	194,136	194,136	194,136
4	Модернизация тепловой сети ГВС и отопление от У30 до д.3 по ул.Школьная п. Ставрово	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	1,624	1,624	1,624	227,445	227,445	227,445	227,445	227,445	227,445	120,315	120,315	120,315
5	Модернизация тепловой сети и ГВС от точки У-17 до точки У-35 по ул. Школьная 4 *	1,136	1,136	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,830	2,830	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515	252,159	252,159	135,011	135,011	135,011	135,011	135,011	135,011	135,011
6	Модернизация тепловой сети от точки У-4 до музыкальной школы *	0,833	0,833	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,208	2,208	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	264,945	264,945	140,436	140,436	140,436	140,436	140,436	140,436	140,436
7	Модернизация тепловой сети и ГВС от ТП до д.№ 11 по ул. Комсомольская *	0,581	0,581	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,600	2,600	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	531,130	531,130	287,278	287,278	287,278	287,278	287,278	287,278	287,278
8	Модернизация тепловой сети и ГВС от точки У-17 до точки У-24 по ул. Школьная 1 *	0,725	0,725	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000															2,684	2,684	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	415,127	415,127	225,535	225,535	225,535	225,535	225,535	225,535	225,535
9	Ттехническое перевооружение модульной котельной для теплоснабжения центральной части п. Ставрово (котельная №4 ул.Советская, д.10а)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	0,000	160,590	160,590	160,590	160,590	160,590	160,590	158,550	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Техническое перевооружение котельной п. Ставрово ул. Жуковского, д.62 (котельная №5 «Больничный комплекс»)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,942	1,940	1,940	1,940	1,940	0,000	0,000	161,940	161,940	161,940	161,940	161,940	158,550	158,550	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Техническое перевооружение котельной №3, п. Ставрово, ул. Советская, д.5а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,854	4,850	4,850	4,850	4,850	0,000	0,000	160,130	160,130	160,130	160,130	160,130	158,550	158,550	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Модернизация котельной по адресу ул. Механизаторов дом 10 в поселке Ставрово*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,615	0,620	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	161,230	161,230	158,550	158,550	158,550	158,550	158,550	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Показатели надежности и энергетической эффективности в результате *"Реконструкции тепловой сети и ГВС от ТК-14 до ТК-16 с вводом в дом №7Б по ул. Юбилейная и от ТК-16 до ТК-42 с вводами в дома №134, №136 по ул. Октябрьская и дома № 3, №5 и магазин пром. товаров по ул. Юбилейная, Владимирская обл., Собинский район, п. Ставрово"* будут достигнуты в 2028 году:

- Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в 2028 году - 0,00 ед./км;

- Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети в 2028 году - 1,669 Гкал/кв.м;

- Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям - 155,264 Гкал/год.

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

М.П.

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план

ООО "Владимиртеплогаз" на территории поселка Ставрово Собинского муниципального округа

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2020-2027 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)											
		по видам деятельности		Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		Технологическое присоединение	*Теплоснабжение*										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	**Собственные средства**		**26 491,39**	**26 491,39**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**10 113,49**	**16 377,90**	**26 491,39**
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		**8 577,31**	**8 577,31**	-	-	-	-	-	-	4 288,65	4 288,65	**8 577,31**
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке		**17 914,09**	**17 914,09**	-	-	-	-	-	-	5 824,84	12 089,25	**17 914,09**
1.2.1	*прибыль на капвложения*		-	-	-	-						-	
1.2.2	*прибыль на возмещение процентов по кредиту*		-	-									
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)			-									
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)												
1.6	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг		-	-									
2	**Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1**		-	-									
	прямое финансирование												
	авансирование												
	источник возврата										-	-	
3	**Средства, привлеченные на возвратной основе**			-									
3.1	кредиты			-									
3.1.1	*привлечение кредитов*		*46 166,24*	*46 166,24*	-	-	*1 623,80*	*13 487,42*	*31 055,03*	-	-	-	*46 166,24*
3.1.2	*погашение кредитов*		-	-									
3.1.3	*начислено процентов по кредиту*		-	-									
3.2	займы организаций			-									-
3.3	прочие привлеченные средства			-									
4	**Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением финансового участия концедента в создании и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения (при наличии), обязательств по предоставлению субъектом Российской Федерации и (или) муниципальным образованием мер поддержки регулируемой организации в рамках регуляторного соглашения (при наличии)**		**30 804,86**	**30 804,86**	30 804,86	-	-	-	-	-	-	-	**30 804,86**
5	**Прочие источники финансирования**		-	-									-
ИТОГО по программе			**103 462,50**	**103 462,50**	**30 804,86**	**-**	**1 623,80**	**13 487,42**	**31 055,03**	**-**	**10 113,49**	**16 377,90**	**103 462,50**

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

М.П.

Приложение к Форме № 5-ИП ТС

План возмещения инвестиционной программы

ООО "Владимиртеплогаз" на территории поселка Ставрово Собинского муниципального округа

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2020-2027 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										
		по видам деятельности		Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
		Технологическое присоединение	*Теплоснабжение*									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	**Собственные средства**	**-**	**39 869,45**	**39 869,45**	**-**	**-**	**1 229,02**	**3 944,58**	**8 204,46**	**-**	**10 113,49**	**16 377,90**
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		**11 655,58**	**11 655,58**	-	-	-	873,81	2 204,46	-	4 288,65	4 288,65
1.1.1.	*амортизация (прямое финансирование)*		***8 577,31***	***8 577,31***							*4 288,65*	*4 288,65*
1.1.2.	*амортизация источник возврата*		***3 078,27***	***3 078,27***				*873,81*	*2 204,46*			
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	-	**28 213,88**	**28 213,88**	-	-	1 229,02	3 070,77	6 000,00	-	5 824,84	12 089,25
1.2.1.	*прибыль на капвложения (прямое финансирование)*		***17 914,09***	***17 914,09***							5 824,84	12 089,25
1.2.2.	*прибыль источник возврата*		***10 299,79***	***10 299,79***			*1 229,02*	*3 070,77*	*6 000,00*			
1.2.3.	*прибыль на возмещение процентов по кредиту*		-	-								
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)		-	-								
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)		-	-								
1.6.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг		-	-								
2	**Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1**		**32 788,18**	**32 788,18**			**394,78**	**1 812,21**		**30 581,19**		
2.1.	*прямое финансирование*		-	-								-
2.2.	*авансирование*		-	-								
2.3.	*источник возврата*		**32 788,18**	**32 788,18**			394,78	1 812,21		30 581,19		
3	**Средства, привлеченные на возвратной основе**		-									
3.1.	кредиты		-									
3.1.1	*привлечение кредитов*		***46 166,24***	***46 166,24***	-	-	*1 623,80*	*13 487,42*	*31 055,03*	-	-	-
3.1.2	*погашение кредитов*		***46 166,24***	***46 166,24***	-	-	*1 623,80*	*5 756,80*	*8 204,46*	*30 581,19*		
3.1.3	*начислено и погашено процентов по кредиту*		***3 261,11***	***3 261,11***	-	-	-	*586,64*	*2 674,47*			
3.2.	займы организаций		-	-								
3.3.	прочие привлеченные средства		-	-								
4	**Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением финансового участия концедента в создании и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения (при наличии), обязательств по предоставлению субъектом Российской Федерации и (или) муниципальным образованием мер поддержки регулируемой организации в рамках регуляторного соглашения (при наличии)**		**30 804,86**	**30 804,86**	**30 804,86**							
5	**Прочие источники финансирования**		-	-								
ИТОГО по программе		**-**	**103 462,49**	**103 462,49**	**30 804,86**	**-**	**1 623,80**	**5 756,80**	**8 204,46**	**30 581,19**	**10 113,49**	**16 377,90**

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

М.П.

Отчет о ходе реализации инвестиционной программы

ООО "Владимиртеплогаз" поселка Ставрово Собинского муниципального округа

за 2025 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
						Тепловая сеть						факт											
		план	факт	план	факт	Условный диаметр / наружный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	план	Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением финансового участия концедента в создании и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения (при наличии), обязательств по предоставлению субъектом Российской Федерации и (или) муниципальным образованием мер поддержки регулируемой	Прочие источники финансирования	Всего:	
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, техническое перевооружение и (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, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																							
3.1. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих тепловых сетей																							
3.2. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
Всего по группе 3																							
Группа 4. Создание, приобретение основных средств и нематериальных активов, необходимых для обеспечения функционирования, развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, осуществления мониторинга показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения в соответствии с пунктом 7.2 части 2 статьи 5 Федерального закона "О теплоснабжении", проведения технического обследования объектов теплоснабжения																							
Всего по группе 4																							
Группа 5. Создание и (или) модернизация, приобретение автоматизированных информационно-измерительных систем учета тепловой энергии (теплоносителя), информационных систем расчетов с потребителями, основных средств и нематериальных активов, связанных с повышением качества обслуживания потребителей, информационных систем и программ для электронных вычислительных машин, технических средств обеспечения функционирования информационных систем и программ для электронных вычислительных машин																							
Всего по группе 5																							
Группа 6. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов ~~системы централизованного~~ теплоснабжения																							
6.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																							
6.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов ~~системы централизованного~~ теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
Всего по группе 6																							
Группа 7. Выполнение обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации																							
Всего по группе 7																							
ИТОГО по программе																							

В 2025 году в коцессионном соглашении и инвестиционной программе мероприятия не запланированы.

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

М.П.

Форма № 6.2-ИП ТС

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения поселка Ставрово Собинского муниципального округа за 2025 год

№ 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	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ТП заводского микрорайона до д.7а по ул. Комсомольская, тепловой сети отопления по ул. Комсомольская от У10 до У61, п. Ставрово	0,00	0,00					1,22	1,22	194,14	194,14
2	Модернизация тепловой сети ГВС и отопление от У30 до д.3 по ул.Школьная п. Ставрово	0,00	0,00					1,62	1,62	120,32	120,32
3	Модернизация тепловой сети и ГВС от точки У-17 до точки У-35 по ул. Школьная 4	0,00	0,00					1,52	1,52	135,01	135,01
4	Модернизация тепловой сети от точки У-4 до музыкальной школы	0,00	0,00					1,17	1,17	140,44	140,44
5	Модернизация тепловой сети и ГВС от ТП до д.№ 11 по ул. Комсомольская	0,00	0,00					1,41	1,41	287,28	287,28
6	Модернизация тепловой сети и ГВС от точки У-17 до точки У-24 по ул. Школьная 1	0,00	0,00					1,46	1,46	225,54	225,54
7	Ттехническое перевооружение модульной котельной для теплоснабжения центральной части п. Ставрово (котельная №4 ул.Советская, д.10а)			0,00	0,00	158,55	158,55				
8	Техническое перевооружение котельной п. Ставрово ул. Жуковского, д.62 (котельная №5 «Больничный комплекс»)			0,00	0,00	158,55	158,55				
9	Техническое перевооружение котельной №3, п. Ставрово, ул. Советская, д.5а			0,00	0,00	158,55	158,55				
10	Модернизация котельной по адресу ул. Механизаторов дом 10 в поселке Ставрово			0,00	0,00	158,55	158,55				

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

М.П.

Министерство жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области * Для документов