



**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО  
ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)**

**ПРИКАЗ**

27.11.2025

*О внесении изменения в постановление  
департамента жилищно-  
коммунального хозяйства  
администрации Владимирской области  
от 24.10.2018 № 15*

Министерство жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ «27» 11 2025 г.
Номер государственной регистрации № МЖКХ 2025 - 091

№ 91-Н

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 постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 24.10.2018 № 15 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз», реализуемой на территории мкр. Красный Октябрь, г. Киржач, в сфере теплоснабжения на 2019-2029 годы» изменение, изложив приложение в редакции согласно приложению.

2. Признать утратившими силу:

– постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 20.11.2019 № 32 «О внесении изменений в постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 24.10.2018 № 15»;

– постановление Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 20.11.2020 № 19 «О внесении изменений в постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 24.10.2018 № 15»;

– постановление Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 21.06.2025 № 8 «О внесении изменений в постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 24.10.2018 № 15»;

– постановление Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 30.11.2022 № 28 «О внесении изменений в постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 24.10.2018 № 15»;

– подпункт 1.3 пункта 1 приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 26.12.2024 № 342–н «О внесении изменений в постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 24.10.2018 № 15».

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 27.11.2025 № 91-Н

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА  
ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ», РЕАЛИЗУЕМАЯ  
НА ТЕРРИТОРИИ МКР. КРАСНЫЙ ОКТЯБРЬ,  
Г. КИРЖАЧ, В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
НА 2019-2029 ГОДЫ**

**Паспорт инвестиционной программы**  
**ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории мкр. Красный Октябрь, г. Киржач**  
 (наименование регулируемой организации)  
**в сфере теплоснабжения на 2019-2029 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 - 2029 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, согласовавшее инвестиционную программу	Министр государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области Новоселова М.С.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8 (4922) 530-626
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Киржач Киржачского района Владимирской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	601021 Владимирская обл., г. Киржач, микрорайон Красный Октябрь, ул. Пушкина, 8 Б
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель ликвидационной комиссии Федотов А.В.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8 (49237) 6-12-26

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин





**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
 ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории мкр. Красный Октябрь, г. Киржач,  
 (наименование регулируемой организации)  
 в сфере теплоснабжения на 2019-2029 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Текущее значение	Плановые значения										
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>													
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м <sup>3</sup>	0,15858	0,15906	0,15858	0,15858	0,15777	0,15774	0,15774	0,15774	0,15774	0,15770	0,15770	0,15770	0,15770
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии*	т.у.т./Гкал		0,16138	0,16073	0,16073	0,16073	0,16073	0,16073	0,16073	0,16073	0,16059	0,16059	0,16059	0,16059
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	13 705,30	13 583,63	13 583,63	13 583,63	13 419,41	13 370,67	13 309,27	13 309,27	13 309,27	13 309,27	13 309,27	13 309,27	13 309,27
		Гкал в год*		13 583,63	1 223,19	1 223,19	1 058,97	1 010,23	1 010,23	1 010,23	1 010,23	1 010,23	1 010,23	1 010,23	1 010,23
		% 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 410	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды													

\* - согласно установленным плановым значениям показателей деятельности коллекционера по инвестиционному соглашению от 27.06.2016 в отношении системы теплоснабжения на территории МО городское поселение г. Киржач

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин





**Финансовый план**  
**ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории мкр. Красный Октябрь, г. Киржач**  
 (наименование регулируемой организации)  
 в сфере теплоснабжения на 2019-2029 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	по годам реализации инвестпрограммы												
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		2029	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	Собственные средства		2 393,45	2 393,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 393,45	-	-	2 393,45
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		2 393,45	2 393,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 393,45	-	-	2 393,45
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1*		5 835,82	5 835,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 835,82	-	-	-
3	Средства, привлеченные на возвратной основе		23 538,02	23 538,02	-	14 700,00	8 208,33	213,02	-	416,67	-	-	-	-	-	-	23 538,02
3.1.	кредиты		23 538,02	23 538,02	-	14 700,00	8 208,33	213,02	-	416,67	-	-	-	-	-	-	23 538,02
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		3 662,75	3 662,75	-	-	1 677,95	1 984,80	-	-	-	-	-	-	-	-	3 662,75
5	Прочие источники финансирования		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>ИТОГО по программе</b>		<b>35 430,04</b>	<b>35 430,04</b>	<b>-</b>	<b>14 700,00</b>	<b>9 886,28</b>	<b>2 197,82</b>	<b>-</b>	<b>416,67</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8 229,28</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>29 594,22</b>

\* Амортизация, учтенная в тарифе 2025 года.

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»



*(Handwritten signature)*

С.С. Никитин

*(Handwritten mark)*

**План возмещения**  
**ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории мкр. Красный Октябрь, г. Киржач,**  
 (наименование регулируемой организации)  
**в сфере теплоснабжения на 2019-2029 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)													
		по видам деятельности		Всего	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	<b>Собственные средства</b>	-	29 302,22	29 302,22	-	4 240,47	5 256,62	6 015,01	5 957,59	5 439,07	-	-	2 393,45	-	-
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		17 268,18	17 268,18	-	1 700,00	2 957,85	3 721,90	3 571,91	2 923,06	-	-	2 393,45	-	-
1.1.1.	амортизация (прямое финансирование)		2 393,45	2 393,45	-	-	-	-	-	-	-	-	2 393,45	-	-
1.1.2.	амортизация источник возврата		13 782,64	13 782,64	-	1 450,55	2 556,40	3 452,97	3 438,92	2 883,79	-	-	-	-	-
1.1.3.	амортизация на возмещение процентов по кредиту		1 092,08	1 092,08	-	249,45	401,45	268,93	132,98	39,27	-	-	-	-	-
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	12 034,04	12 034,04	-	2 540,47	2 298,77	2 293,11	2 385,68	2 516,01	-	-	-	-	-
1.2.1.	прибыль на капвложения (прямое финансирование)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	прибыль источник возврата		9 542,36	9 542,36	-	2 183,18	1 444,37	1 537,14	1 949,73	2 427,94	-	-	-	-	-
1.2.3.	прибыль на возмещение процентов по кредиту		2 491,68	2 491,68	-	357,29	854,40	755,97	435,95	88,07	-	-	-	-	-
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)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	<b>Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1*</b>		5 835,82	5 835,82	-	-	-	-	-	-	-	-	5 835,82	-	-
3	<b>Средства, привлеченные на возвратной основе</b>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	кредиты		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.	привлечение кредитов		23 538,02	23 538,02	-	14 700,00	8 208,33	213,02	-	416,67	-	-	-	-	-
3.1.2.	погашение кредитов		23 325,00	23 325,00	-	3 529,88	3 991,89	4 980,47	5 378,18	5 444,58	-	-	-	-	-
3.1.3.	начислено и погашено процентов по кредиту		3 583,76	3 583,76	-	606,74	1 255,85	1 024,90	568,93	127,34	-	-	-	-	-
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		3 662,75	3 662,75	-	-	1 677,95	1 984,80	-	-	-	-	-	-	-
5	<b>Прочие источники финансирования</b>		213,02	213,02	-	-	-	213,02	-	-	-	-	-	-	-
	<b>ИТОГО по программе</b>		9 013,80	9 013,80	-	4 240,47	6 934,57	8 212,84	5 957,59	5 439,07	-	-	8 229,28	-	-

\* Амортизация, учтенная в тарифе 2025 года.



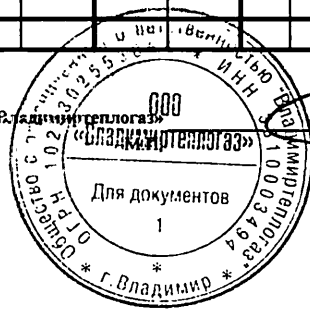
Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин

**Отчет об исполнении инвестиционной программы  
ООО "Владимиртеплогаз" на территории мкр. Красный Октябрь, г. Киржач за 2024 год**  
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)				Примечание	
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	факт					
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубию)	Способ прокладки		план	Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Привлеченные средства на возвратной основе		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	9
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																
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																
<b>Всего по группе 1</b>																
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																
<b>Всего по группе 2</b>																
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Техническое перевооружение: модульной котельной (№10), г.Киржач, ул.Магистральная, д.13/1; модульной котельной (№13), г.Киржач мкр.Красный Октябрь, ул.Калинина, д.61; оборудования котельной, г.Киржач, мкр.Красный Октябрь, ул.Северная, д.5	2024	2024	2024	2024						416,67			488,80	488,80	ПСД ВЫПОЛНЕНА в декабре 2024 и ОПЛАЧЕНА в январе 2025 года
<b>Всего по группе 3</b>											416,67	-	-	488,80	488,80	
<b>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</b>																
<b>Всего по группе 4</b>																
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																
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																
<b>Всего по группе 5</b>																
<b>Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической</b>																
<b>Всего по группе 6</b>																
<b>ИТОГО по программе</b>											416,67			488,80	488,80	

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»



С.С. Никитин

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения мкр. Красный Октябрь, г. Киржач за 2024 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			9	10	11	12
1	Модернизация тепловых сетей от ТК 18, ТК 22 до д. №17 по ул. Юбилейная	-	-					1,46	1,46	135,08	135,08
2	Модернизация тепловой сети по ул. Магистральная	-	-					1,10	1,10	55,16	55,16
3	Модернизация участка тепловой сети и сети ГВС от узла №2 до узла №3 и от узла №5 до узла №6 по ул. Калинина, г. Киржач мкр. Красный Октябрь	-	-					1,45	1,45	38,18	38,18
4	Модернизация участка тепловой сети и сети ГВС от У25 до здания по адресу: г. Киржач, мкр. Красный Октябрь, ул. Южный квартал, д. 2	-	-					2,10	2,10	66,90	66,90
5	Техническое перевооружение (модернизация) модульной котельной г. Киржач, ул. Метленкова, д. 16 с заменой модуля			-	-	160,03	160,03				
6	Техническое перевооружение (модернизация) квартальной котельной г. Киржач, мкр. Красный Октябрь, ул. Первый проезд д. 7 с заменой теплоэнергетического оборудования			-	-	160,37	160,37				
7	Техническое перевооружение : модульной котельной (№10), г. Киржач, ул. Магистральная, д. 13/1; модульной котельной (№13), г. Киржач мкр. Красный Октябрь, ул. Калинина, д. 61; оборудования котельной, г. Киржач, мкр. Красный Октябрь, ул. Северная, д. 5			0,25	0,25	160,73	160,73				

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

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин

