



АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.10.2018

№ 20

*Об утверждении инвестиционной программы
ООО «Владимиртеплогаз» г. Киржач
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы*

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 с департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области, утвержденным постановлением Губернатора области от 14.02.2006 № 95, **п о с т а н о в л я ю:**

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Владимиртеплогаз» г. Киржач в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы согласно приложению.
2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя директора, начальника отдела экономического развития и энергосбережения департамента жилищно-коммунального хозяйства.
3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.

Первый заместитель директора департамента



Е.Н. Семенова

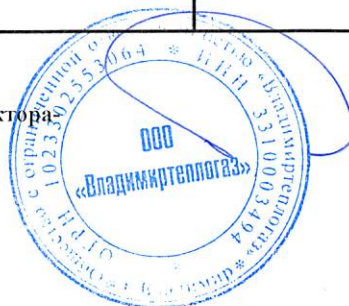
Приложение
к постановлению департамента
жилищно-коммунального-хозяйства
администрации области
от 29.10.2018 № 20

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ» Г. КИРЖАЧ
В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
НА 2019-2023 ГОДЫ**

Паспорт инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз" г. Киржач в сфере теплоснабжения на 2019-2023
годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "Владимиртеплогаз"
Местонахождение регулируемой организации	600017, Владимирская область, г. Владимир, ул. Мира, д. 15-в, 2-ой этаж, каб. 201.
Сроки реализации инвестиционной программы	2019- 2023 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник управления строительства инвестиций и энергосбережения Заикин А.А.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8(4922) 40-28-81 e-mail: zaikin@vtg33.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления утвердившего инвестиционную программу	Департамент жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	600017, г. Владимир, ул. Мира, д. 29
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Директор департамента
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8 (4922) 777-961
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Департамент цен и тарифов администрации Владимирской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	600009, г. Владимир, ул. Каманина, д. 31
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Директор департамента
Дата согласования инвестиционной программы	<i>29.10.2018</i>
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8 (4922) 530-626
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского поселения г. Киржач
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	601021, г. Киржач, мкр. Красный Октябрь, ул. Пушкина, 8б
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава города
Дата согласования инвестиционной программы	20.09.2018
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. 8(49237) 6-12-26

Заместитель генерального директора
 технический директор
 ООО «Владимиртеплогаз»
 М.П.



[Handwritten signature]

Р.В.Никифоров

[Handwritten signature]

**Инвестиционная программа
ООО «Владимиртеплогаз» г. Киржач**
(подразделение республиканской организации)

в сфере теплоснабжения на **2019 - 2023** годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (количество, протяженность, диаметр и т.д.)	Оптимальные технические характеристики		Ед. изм.	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий и прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) в т.ч. по годам					Остаток финансирования по состоянию на		
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		2019	2020			2021	2022	2023	2019				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																			
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.1.1																			
1.2. Строительство иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
1.2.1																			
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.3.1																			
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
1.4.1																			
Всего по группе 1.																			
2.1																			
Всего по группе 2.																			
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																			
В связи с необходимостью выноса тепловой сети с территории монастыря для беспрепятственного обслуживания.																			
3.1.1	Реконструкция теплотрассы по ул. Советская с выносом с территории Свято-Благовещенского монастыря, Ду 219		Теплотрасса по ул. Советская, г. Киржач	протяженность, диаметр	м, мм	650; Ду 200	650; Ду 200			2019	2019	15214,00	400,00	15614,0					
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей по ул. Советская, Ду 273	Снижение износа тепловых сетей, сокращение потерь тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения потребителей.	Теплотрасса по ул. Советская, г. Киржач	протяженность, диаметр	м, мм	400; Ду 250	400; Ду 250			2020	2020	13627,12	400,00	14027,1					
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																			
4.1.1																			
Всего по группе 4.																			
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения																			
5.1.1	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																		
5.2.1	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
Всего по группе 5.																			
ИТОГО по программе																			
											29641,12	800,00	15214,00	13627,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Заместитель генерального директора
ООО «Владимиртеплогаз»



Handwritten signature

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз" г. Киржач**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на **2019 - 2023** годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения					
					в т.ч. по годам реализации					
					2019	2020	2021	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
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								
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м ³								
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа	Гкал/ч								
		%								
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям*	Гкал в год	9441,22	8129,35	8425,35	8253,35	8129,35	8129,35	8129,35	
		% 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, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды								

* Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям указаны только по концессионному имуществу. Суммарно по тепловым сетям концессионного и арендованного имущества потери тепловой энергии в 2017 году составили 10621,54 Гкал/год.



**Заместитель генерального директора-технический директор
ООО «Владимиртеплогаз»
М.П.**

Р.В.Пикифоров

Ф.И.О.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО «Владимиртеплогаз», г. Киржач
Инициативное государственное предприятие

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности																	
		Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на 1 км тепловых сетей						Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии						Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети											
		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение											
		2019	2020	2021	2021	2021	2021	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023									
1	Реконструкция теплотрассы по ул. Советская с выносом с территории Свято-Благовещенского монастыря, Д/к 219	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
2	Реконструкция тепловых сетей по ул. Советская, Д/к 273	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	1,66	1,66	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	430,30	258,30	258,30	258,30	258,30	258,30

Заместитель генерального директора
технический директор
ООО «Владимиртеплогаз»

Р.В.Никифоров

Ф.И.О.



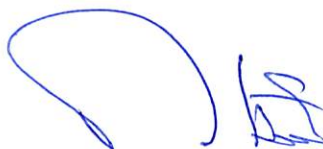
Финансовый план
ООО "Владимиртеплогаз" г. Киржач
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения 2019-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы				
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение		2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Собственные средства		30 627,33	30 627,33	3 937,40	5 759,56	7 537,87	7 710,59	5 681,91
1.1	амортизационные отчисления		9 211,47	9 211,47	500,00	1 301,17	2 470,10	2 470,10	2 470,10
1.2	прибыль, направленная на инвестиции		21 415,86	21 415,86	3 437,40	4 458,39	5 067,77	5 240,49	3 211,81
1.2.1	прибыль на капвложения, тыс.руб. без НДС		14 822,79	14 822,79	3 000,00	2 800,00	2 800,00	3 700,00	2 522,79
1.2.2	прибыль на возмещение процентов по кредиту, тыс.руб. без НДС		6 593,07	6 593,07	437,40	1 658,39	2 267,77	1 540,49	689,02
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение								
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг								
2	Привлеченные средства								
2.1	кредиты								
2.1.1	привлечение кредитов, тыс.руб.		24 034,26	24 034,26	12 678,33	11 355,93	-	-	-
2.1.2	погашение кредитов, тыс.руб.		24 034,26	24 034,26	3 500,00	4 101,17	5 270,10	6 170,10	4 992,89
2.1.3	начислено процентов по кредиту, тыс.руб.		6 593,07	6 593,07	437,40	1 658,39	2 267,77	1 540,49	689,02
2.2	займы организаций								
2.3	прочие привлеченные средства								
3	Бюджетное финансирование *								
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг								
	ИТОГО по программе		30 627,33	30 627,33	3 937,40	5 759,56	7 537,87	7 710,59	5 681,91

*Планируемых расходов, финансируемых за счет средств концедента, предусмотренных п. 14 Постановления Правительства РФ от 5 мая 2014 года № 410 не предусмотрено.

Заместитель генерального директора-
 технический директор
 ООО «Владимиртеплогаз»



Р.В.Никифоров

М.П.

Ф.И.О.





Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов систем централизованного теплоснабжения

ООО "Владимиртеплогаз" г. Киржач
(наименование регулируемой организации)

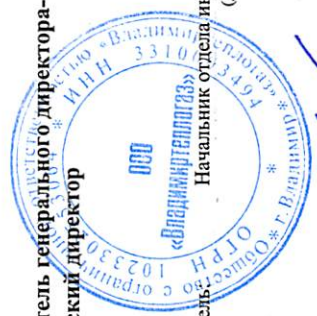
за 2018 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности			Показатели энергетической эффективности			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям			
		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, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Реконструкция теплопровода от котельной №2 ул. Держинского д.4 до ЦТП №2, Ду 219-159	0,00	0,00					0,75	0,75	230,74	230,74
2	Модернизация участка тепловой сети в районе дома творчества по ул. Островского до дома №20 по ул. Островского, г. Киржач*							1,92	1,92	43,30	43,30
3	Модернизация участка тепловой сети в районе дома творчества по ул. Островского до домов №9 и №11 по ул. Десантников, г. Киржач*							1,93	1,93	42,40	42,40
4	Реконструкция котельной №3 на ул. Юбилейная д.20, стр. 3 с заменой котла "Факел" на котел "Турботерм-1100"			0,00	0,00	159,59	159,59				
5	Реконструкция котельной №2, ул. Держинского д.4 (перевод котлов ДЕ 25/14-ДКВР 20/13 в вологребный режим)					160,50	160,50				

* Мероприятие реализуется в 2018 году. Достижение показателей надежности и энергетической эффективности объектов планируется достигнуто в 2019 году.

Заместитель генерального директора
технический директор

М.П.



Р.В.Никифоров

Ф.И.О.

Исполнитель Начальник отдела инвестиций и энергосбережения (должность)

Домнышева И.А.

Ф.И.О.

8 (4922) 40-28-52

контакт, тел. с кодом города

domnysheva@vtg33.ru

контакт, E-mail

Handwritten signature in blue ink.

**Отчет об исполнении инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз" г. Киржач**
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения за 2018 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1								
1.1.2								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1								
1.2.2								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.3.1								
1.3.2								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1								
1.4.2								
Всего по группе 1.								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
2.1.1								
2.1.2								
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								
3.1.1	Реконструкция теплотрассы от котельной №2 ул.Дзержинского д.4 до ЦТН №2, Ду 219; 159	2016	2016	2017	2017	10000,00	9940,00	
3.1.2	ПСД для реконструкции теплотрассы по ул.Советская с выносом с территории Свято-Благовещенский монастырь, Ду 219 от тепловой камеры №7 по ул. Советская до врезки в тепловую сеть по ул. Гагарина д.15 (городская баня)	2018	2018	2018	2018	400,00	400,00	ПСД выполнена. Строительство объекта предусмотрено в последующем периоде.
3.1.3	ПСД для реконструкция тепловой сети по ул.Советская Ду 273 от тепловой камеры у д.№7 до территории оптовой базы	2018	2018	2018	2018	400,00	400,00	ПСД выполнена. Строительство объекта предусмотрено в последующем периоде.
3.1.4	Модернизация участка тепловой сети в районе дома творчества по ул. Островского до дома №20 по ул. Островского, г. Киржач	2018	2018	2018	2018	1950,00	1950,00	
3.1.5	Модернизация участка тепловой сети в районе дома творчества по ул. Островского до домов №9 и №11 по ул. Десантников, г. Киржач	2018	2018	2018	2018	1659,91	1659,91	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1	Реконструкция котельной №3 на ул.Юбилейная д.20, стр. 3 с заменой котла "Факел" на котел "Турботерм-1100"	2016	2016	2016	2016	5000,00	4824,00	
3.2.2	Реконструкция котельной №2, ул.Дзержинского д.4 (перевод котлов ДЕ 25/14 ДКВР 20/13 в водогрейный режим)	2016	2016	2017	2017	7000,00	6980,00	
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								
4.1.1	Монтаж преобразователя частоты вращения	2015	2015	2015	2015	73,71	85,50	
4.1.2	Монтаж преобразователя частоты вращения	2015	2015	2015	2015	207,43	210,79	
4.1.3	Монтаж преобразователя частоты вращения	2015	2015	2015	2015	251,17	258,65	
4.1.4	Монтаж преобразователя частоты вращения	2015	2015	2015	2015	459,04	413,50	
4.1.5	Монтаж преобразователя частоты вращения	2015	2015	2015	2015	279,84	252,56	
4.1.6	Монтаж преобразователя частоты вращения	2015	2015	2016	2016	375,77	376,36	
4.1.7	Монтаж преобразователя частоты вращения	2015	2015	2016	2016	386,55	351,87	
4.1.8	Монтаж преобразователя частоты вращения	2015	2015	2016	2016	477,18	457,26	
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								
5.1.1								
5.1.2								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
5.2.1								
5.2.2								
Всего по группе 5.								

Заместитель генерального директора
технический директор
ООО «Владимиртеплогаз»
М.П.



Р.В.Никифоров

Ф.И.О.