



АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

12.03.2018

№ 154-р

О внесении изменений в распоряжение администрации области от 22.12.2014 № 632-р

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)»:

1. Внести изменения в приложение к распоряжению администрации области от 22.12.2014 № 632-р «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз» г. Киржач в сфере теплоснабжения на 2015 – 2018 гг.», изложив его в редакции согласно приложению.

2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на первого заместителя Губернатора области по развитию инфраструктуры, ЖКХ и энергетики.

3. Распоряжение подлежит официальному опубликованию.

Губернатор области




С.Ю.Орлова

Приложение
к распоряжению администрации области
от 12.03.2018 № 154-р

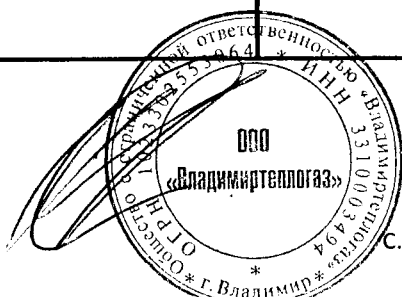
**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ» Г. КИРЖАЧ
В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА 2015 – 2018 гг.**

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО "Владимиртеплогаз" г. Киржач на 2015-2018 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	2015 - 2018 гг.
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	Администрация Владимирской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г. Владимир, Октябрьский проспект, 21
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Губернатор Владимирской области
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	9 (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	г. Владимир, ул. Каманина, д.31
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	г. Киржач, мкр. Красный октябрь, ул. Пушкина, 86
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации городского поселения г. Киржач
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8(49237) 6-12-26



Генеральный директор
ООО "Владимиртеплогаз"

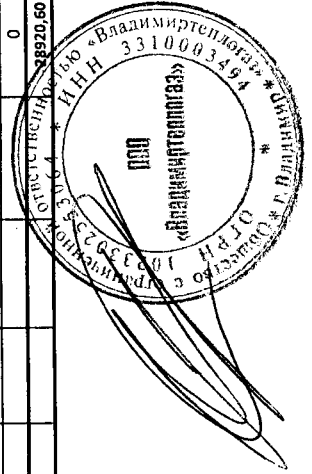


С.А.Пиголкин

Инвестиционная программа ООО "Владимиртеплогаз" г. Киржач в сфере теплоснабжения на 2015 -2018 гг.

№	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости	Описание и месторасположение объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Профинансировано к 2015г.	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб. с НДС						
				Наименование показателя	Единицы измерения	Значение показателя					в том числе по годам						
						До реализации мероприятия	После реализации мероприятия				2015	2016	2017	2018			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.1.1.										0							
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.2.1.										0							
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.3.1.										0							
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.4.1.										0							
ВСЕГО по группе 1																	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в т.ч. тепловых сетей																	
2.1.1.										0							
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 ЦТП №2, Ду 219;159	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение потерь тепловой энергии	Теплотрасса к котельной №2, ул.Дзержинского г.Киржач	протяженность	м	700	700	2016	2017	10000,00		500,00	9500,00				
3.1.2.	ПСД для реконструкции теплотрассы по ул.Советская с выносом с территории Свято-Благovesщенский монастырь, Ду 219 от тепловой камеры №7 по ул. Советская до врезки в тепловую сеть по ул. Гагарина д.15 (городская баня)	в связи с необходимостью выноса тепловой сети с территории монастыря для обслуживания,снижение износа, сокращение потерь тепловой энергии	Теплотрасса по ул.Советская г.Киржач	протяженность	м	650	650	2018	2019	400,00			400,00				
3.1.3.	ПСД для реконструкция тепловой сети по ул.Советская Ду 273 от тепловой камеры у д.№7 до территории оптовой базы	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Теплотрасса по ул.Советская г.Киржач	протяженность	м	400	400	2018	2020	400,00			400,00				
3.1.4.	Модернизация участка тепловой сети в районе дома творчества по ул. Островского до дома №20 по ул. Островского г. Киржач	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Теплотрасса ул.Островская	протяженность	м	90	90	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	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Теплотрасса ул.Десантников-ул.Островская	протяженность	м	88	88	2018	2018	1659,91			1659,91				

№	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости	Описание и месторасположение объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб. с НДС					в т.ч. за счет платы за подключение ИС				
				Наименование показателя	Единицы измерения	Значение показателя				Всего	2015	2016	2017	2018		Остаток финансирования			
						До реализации мероприятия	После реализации мероприятия												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем 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"	Сопровождение износа оборудования, обеспечение резерва мощности источника теплоснабжения	Котельная №3, ул.Юбилейная д.20, стр. 3 г.Киржач	объект	шт	1	1	2016	2016	5000,00			5000,00						
3.2.2.	Реконструкция котельной №2, ул.Дзержинского д.4 (перевод котлов ДЭ 25/14, ДКВР 20/13 в водогрейный режим)	Перевод в водогрейный режим для сокращения затрат при производстве тепловой энергии	Котельная №2, ул.Дзержинского г.Киржач	количество	шт	2	2	2016	2017	7000,00			200,00	6800,00					
ВСЕГО по группе 3											26409,91	0,00	0,00	5700,00	16300,00	4409,91	0,00	0,00	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышения эффективности работы систем централизованного теплоснабжения.																			
4.1.	Монтаж преобразователя частоты вращения	Работа привода в переменном режиме	Дугевой вентилятор ВДН-9 котельной №1 г. Киржач	Потребление электроэнергии	кВт*ч	50609	35426	2015	2015	73,71		73,71							
4.2.	Монтаж преобразователя частоты вращения	Работа привода в переменном режиме	Дымосос ДН-10 котельной № 1 г. Киржач	Потребление электроэнергии	кВт*ч	138024	96617	2015	2015	207,43		207,43							
4.3.	Монтаж преобразователя частоты вращения	Работа привода в переменном режиме	Питательный насос ЦНС котельной № 1 г. Киржач	Потребление электроэнергии	кВт*ч	193234	135264	2015	2015	251,17		251,17							
4.4.	Монтаж преобразователя частоты вращения	Работа привода в переменном режиме	Дымосос ДН-12 котельной № 2 г. Киржач	Потребление электроэнергии	кВт*ч	345060	241542	2015	2015	459,04		459,04							
4.5.	Монтаж преобразователя частоты вращения	Работа привода в переменном режиме	Вентилятор ВДН-10 котельной № 2 г. Киржач	Потребление электроэнергии	кВт*ч	207036	144925	2015	2015	279,84		279,84							
4.6.	Монтаж преобразователя частоты вращения	Завышена установленная мощность привода	Питательный насос ЦНС котельной № 2 г. Киржач	Потребление электроэнергии	кВт*ч	322056	257645	2015	2016	375,77			375,77						
4.7.	Монтаж преобразователя частоты вращения	Завышена установленная мощность привода	Сетевой насос Д 320/70 1-й группы котельной № 2 г. Киржач	Потребление электроэнергии	кВт*ч	306720	245376	2015	2016	386,55			386,55						
4.8.	Монтаж преобразователя частоты вращения	Завышена установленная мощность привода	Сетевой насос Д 320/70 2-й группы котельной № 2 г. Киржач	Потребление электроэнергии	кВт*ч	368064	291451	2015	2016	477,18			477,18						
ВСЕГО по группе 4											2510,69	0,00	0,00	1271,19	1239,50	0,00	0,00	0,00	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей.																			
5.1.										0									
ВСЕГО по группе 5											0	0,00	0,00	1271,19	6939,50	16300,00	4409,91	0,00	0,00
ИТОГО по программе											88920,60	0,00	0,00	1271,19	6939,50	16300,00	4409,91	0,00	0,00



**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз" г. Киржач в сфере теплоснабжения на 2015 - 2018 гг.**

№	Наименование показателя	Ед. измерения	Фактические значения	Плановые значения				
				Утвержденный период	2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя. ¹	кВт*ч/Гкал (мЗ)	46,94	46,52	46,94	46,71	46,52	46,52
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии или теплоносителя. ^{2 3 4}	т.у.т./Гкал (мЗ)	0,1603	0,1607	0,1603	0,1610	0,1610	0,1607
3.	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч						
4.	Износ 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. ^{5 6 7}	Гкал в год	10397,00	9381,13	10397,00	10397,00	10397,00	9381,13
		% от полезного отпуска тепловой энергии	21,42%	19,33%	21,42%	21,42%	21,42%	19,33%
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год	1,09	0,00	1,09	1,09	1,09	0,00
		мЗ для пара	594,85	0,00	594,85	594,85	594,85	0,00
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.						
7.1.								

¹ фактические значения удельного расхода электроэнергии приняты на уровне значений утвержденных при тарифообразовании на 2015 год

² фактические значения удельного расхода условного топлива приняты на уровне значений утвержденных при тарифообразовании на 2015 год
³ плановые значения удельного расхода условного топлива на 2016 год приняты с учетом показателей отраженных в концессионном соглашении, а также котельных, арендуемых у ОАО "ВКС"

⁴ снижение удельного расхода условного топлива принято согласно значений концессионного соглашения

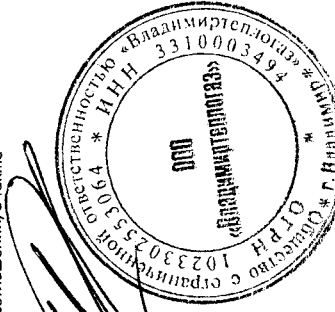
⁵ фактические значения потерь тепловой энергии приняты на уровне значений утвержденных при тарифообразовании на 2015 год

⁶ плановые значения потерь тепловой энергии на 2016 год приняты с учетом показателей отраженных в концессионном соглашении, а также тепловых сетей, арендуемых у ОАО "ВКС"

⁷ снижение потерь тепловой энергии принято по значениям в концессионном соглашении

Генеральный директор ООО "Владимиртеплогаз"

С.А.Пиголкин

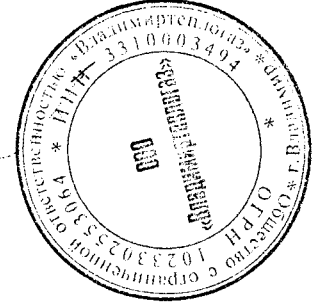


Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО "Владимиртеплогаз" г. Киржач

№	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности												
		Количество переадресаций подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловые сети на 1 км тепловой сети					Количество переадресаций подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источник тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллектора источников тепловой энергии					Отношение величин теплотехнических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной балансовой тепловой сети							
		Текущее значение	2015	2016	2017	2018	Текущее значение	2015	2016	2017	2018	Текущее значение	2015	2016	2017	2018	Текущее значение	2015	2016	2017	2018			
1	Реконструкция теплотрассы от котельной №2 ул. Дзержинского д.4 до ЦТП №2. Дл. 219,159	2,1429	1,4286	1,4286	0,7143	0,00	3,2758	1,6129	1,6129	0,0000	0,0000	162,175	162,175	162,175	159,588	159,588	4,0659	4,0659	4,0659	0,7526	1246,61	1246,61	1246,61	230,74
2	Реконструкция котельной №3 на ул. Юбилейная д.20, стр. 3 с заменой котла "Факел" на котел "ТурбоТерм-1100"						0,1595	0,0797	0,0797	0,0000	0,0000	160,998	160,998	160,998	160,498	160,498								
3	Реконструкция котельной №2 ул. Дзержинского д.4 (перевод котлов ДЕ 25/14.ДКВР 20/13 в водогрейный режим)																							
4	Модернизация участка тепловой сети в районе дома творчества по ул. Островского до дома №20 по ул. Островского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											1,92	1,92	1,92	1,92	43,30	43,30	43,30	43,30
5	Модернизация участка тепловой сети в районе дома творчества по ул. Островского до домов №9 и №11 по ул. Десантников, г. Киржач**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											1,93	1,93	1,93	1,93	42,40	42,40	42,40	42,40

* В результате выполнения работ по модернизации 90,0 м тепловой сети в 2018 году, потери тепловой энергии в 2019 году сократятся на 18,6 Гкал/год.

** В результате выполнения работ по модернизации 88,0 м тепловой сети в 2019 году сократятся на 18,2 Гкал/год.



Заместитель генерального директора-технический директор

Р.В.Никифоров

