



АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

12.12.2017

№ 773-р

О внесении изменений в распоряжение администрации области от 01.12.2015 № 658-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 01.12.2015 № 658-р «Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «Радугазэнерго» в сфере теплоснабжения на 2016 – 2020 годы», 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 12.12.2017 № 773-р

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ЗАО «РАДУГАЭНЕРГО»
В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА 2016 – 2020 ГОДЫ**

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ЗАО «Радугаэнерго»

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения

Закрытое акционерное общество «Радугаэнерго»

Местонахождение регулируемой организации

600910, Владимирская область, ЗАТО г.Радужный, квартал 13/13, строение 1

Сроки реализации инвестиционной программы

2016-2020 годы

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

Генеральный директор ЗАО «Радугаэнерго» Ю.Г. Билык

Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы

Тел. (49254) 3-29-93, Факс (49254) 3-29-03, тел./факс (4922) 33-43-38, электронная почта: zao@radugaenergo.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, д.21

Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу

Губернатор Владимирской области

Дата утверждения инвестиционной программы

(4922) 52-28-45

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы

Администрация ЗАТО г.Радужный

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу

600910, Владимирская область, ЗАТО г.Радужный, квартал 1, дом 55

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу

Глава администрации ЗАТО г.Радужный Колуков А.В.

13.03.2015 г.

Дата согласования инвестиционной программы
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы

Тел. (49254) 3-29-59, Факс (49254) 3-28-25

Подпись ответственного лица регулируемой организации

С.А. Волков



Инвестиционная программа
 ЗАО "Радагазэнерго"

(наименование регулирующей организации)
 в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Основные технические характеристики		Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия							в т.ч. по годам						
						2016 год	2017 год						2018 год	2019 год	2020 год	Остаток финансирования			
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:																			
Группа 2. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:																			
1.1																			
1.1.1																			
1.1.2																			
1.2																			
1.2.1																			
1.2.2																			
1.3																			
1.3.1																			
1.3.2																			
1.4																			
1.4.1																			
1.4.2																			
Всего по группе 1.																			
2.1																			
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																			
Группа 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
3.1.1	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ПТВМ до ТК -1 с применением современных теплоизоляционных материалов	Разрушение тепловой изоляции, выполненной из минеральной плиты, цель - повышение надежности и качества услуг потребителей, снижение потерь тепловой энергии при ее передаче	От котельной ПТВМ до ТК -1	Протяженность 50м (в двухтрубном исполнении) диаметр 426 мм	Гкал	до 30% тепловых потерь на данном участке	до 15% тепловых потерь на данном участке	2016	сентябрь 2016	278,400	0	278,400	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	Реконструкция тепловых камер ТК -1, 45, ТК -1А, ТК 1 - 14А, ТК -3 - 11	Разрушение стен и перекрытия тепловых камер, цель - сокращение тепловых потерь	Территория жилой зоны г.Радужный	Кирпич, железобетонные плиты	Гкал	до 40% тепловых потерь из тепловых камер	до 10% тепловых потерь из тепловых камер	2016	октябрь 2016	214,491	0	214,491	0	0	0	0	0	0	0
Группа 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
3.2.1	Модернизация технологического оборудования центральной котельной	Морально и физически устаревшее оборудование, модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения и внедрения инновационных энергоэффективных технологий и оборудования	Центральная котельная, ЗАТО г.Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность - 177,2 Гкал/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2016	сентябрь 2016	3711,711	0	3711,711	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2	Модернизация автоматизации ДКВРВ - 10-13 - 115 № 2 (на основе БУК "Сигма")	Морально и физически устаревшее оборудование, модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральная котельная, ЗАТО г.Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность - 8 Гкал/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2016	октябрь 2016	1556,160	0	1556,160	0	0	0	0	0	0	0

3.2.3	Модернизация оборудования ГРП котельной КВТМ, ГРУ котельных ДКВР и ПТВМ	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения и газоподачи	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность - 177,2 Гкал/час	% надежности	70 % надежности	90 % надежности	2016	октябрь 2016	528,412	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.4	Модернизация системы контроля за параметрами ЦТП-1 (приборы контроля параметров, телеметрия)	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения и внедрения энергоэффективных технологий в оборудовании	Центральный тепловой пункт, г. Радужный, 1 квартал	Установленная мощность - 12 Гкал/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2016	октябрь 2016	598,937	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.5	Модернизация автоматики котла КВТМ-50 № 7 на основе БУК "Сигма"	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность - 50 Гкал/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	1660,995	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.6	Модернизация газового оборудования водогрейного котла КВТМ-50 № 7	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения и газоподачи	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность - 50 Гкал/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	2380,189	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.7	Модернизация газового оборудования водогрейного котла ДКВРВ-10-13-115 № 2	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения и газоподачи	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность - 8 Гкал/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	1324,768	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.8	Модернизация ШУН с преобразователем частоты на ЦТП 1	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральный тепловой пункт, квартал 1	Установленная мощность - 12 Гкал/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	708,585	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.9	Модернизация ШУН с преобразователем частоты на ЦТП 3	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральный тепловой пункт, квартал 3	Установленная мощность - 12 Гкал/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	708,585	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.10	Модернизация оборудования котельной ПТВМ (насос сетевой воды ЦП20-125)	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Производительность - 1250 куб.м/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	375,511	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.11	Модернизация лароозонного подгрдателя ПТВ-25 химически очищенной воды на котельной ДКВР	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения и газоподачи	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность - 27,2 Гкал/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	332,151	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.12	Модернизация оборудования малотоннасовой станции (насос расширительный клауа)	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Производительность - 21,6 куб.м/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	160,868	0	0	0	0	0	0	0	0

3.2.13	Модернизация оборудования на котельной ДКБР (насос ГДВ 25/20В)	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения и газоподачи	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Производительность - 16 куб.м/час	% надежности	60% надежность	90% надежности	2017	октябрь 2017	361,127	0	0	0	0	0	0	0
3.2.14	Модернизация системы передачи информации с узлов учета тепловой энергии центральной котельной, жилых домов, бюджетных организаций (телеметрия)	Большое количество приборов учета тепловой энергии, цель - необходимость получения оперативной информации по объемам теплоснабжения и основным параметрам теплоносителя	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20, жилые дома и бюджетные организации	Одна котельная, 71 жилой дом, 13 бюджетных организаций	Система	Одна котельная, 71 жилой дом, 13 бюджетных организаций, поставление информации по архива онлайн	Одна котельная, 71 жилой дом, 13 бюджетных организаций, поставление информации онлайн	2017	декабрь 2019	278,259	5136,507	3952,529	0	0	0	0	0
3.2.15	Модернизация автоматизации ЦТП - 3	Морально и физически устаревшее оборудование; цель - повышение надежности горячего водоснабжения	Центральный тепловой пункт, г. Радужный, 3 квартал	Установленная мощность - 12 Гкал/час	% надежности	60% надежности	90 % надежности	2018	ноябрь 2018	0	3492,570	0	0	0	0	0	0
3.2.16	Модернизация водозонах подогревателей ЦТП - 1, ЦТП - 3	Морально и физически устаревшее оборудование; цель - повышение надежности горячего водоснабжения	Центральный тепловой пункт, г. Радужный, 1 и 3 квартал	Установленная мощность - 12 Гкал/час каждого ЦТП	% надежности	60% надежности	90 % надежности	2019	ноябрь 2019	0	0	3996,194	0	0	0	0	0
3.2.17	Модернизация технологического оборудования центральной котельной (парокрутные подогреватели, макутурные насосы)	Морально и физически устаревшее оборудование; цель - повышение надежности теплоснабжения	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность 177,2 Гкал	т/час	расход макуты 4 т/час	расход макуты 5 т/час	2020	сентябрь 2020	0	0	0	2253,531	0	0	0	0
3.2.18	Реконструкция резервуара для хранения макута № 2	Морально и физически устаревшее оборудование; цель - повышение надежности теплоснабжения	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Стальной цилиндрический вертикальный резервуар, объемом 2000 м3	м3	Утверждены в норматив резервуар топлива - 306 т, ранее использовались резервуар объемом 2000 м3	В результате реконструкции резервуар смонтирован резервуар объемом 1000 м3	2020	сентябрь 2020	0	0	0	5766,485	0	0	0	0
Итого по программе										6888,111	8291,038	8629,077	7948,723	8020,016	0	0	0

С.А. Болков
С.А. Болков
Ф.И.О.

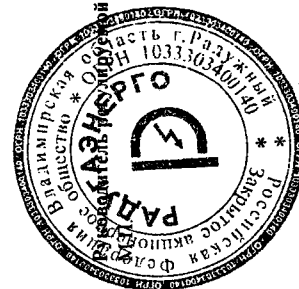


**Планоые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
 ЗАО "Радугаэнерго"**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2014 год	Утвержденный период	Планоые значения в т.ч. по годам реализации				
					2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
					5	6	7	8	9
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт-ч/Гкал	37,98	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал	160,11	161,1	161,14	161,12	161,11	161,11	161,1
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.т./м³	-	-	-	-	-	-	-
4	Изнаос объектов системы теплоснабжения с выделением процента изнаоса объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	80	79,8	80,3	80,1	80,1	80	79,8
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	24493	26295	26570	26427	26427	26295	26295
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	% от полезного отпуска тепловой энергии	18,6	20	20,2	20,1	20,1	20	20
7.1	а) твердые	тонн в год для воды **	95564	104325	105416	104848	104848	104325	104325
7.2	б) газообразные	куб. м для пара ***	-	-	-	-	-	-	-
7.2	Сбросы	Выбросы: (т/год)	0,02011	0,0201	0,0205	0,0204	0,0203	0,0202	0,0201



руководитель организации

С.А. Волков
Ф.И.О.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ЗАО "Радугаэнерго"
(именование 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 мощности			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети к полезному отпуску тепловой энергии				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям к полезному отпуску тепловой энергии														
		Текущее значение	Плановое значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Плановое значение	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020									
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
	Объекты теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	160,11	161,15	161,14	161,13	161,12	161,11	161,1	1,397	1,538	1,515	1,507	1,507	1,499	1,499	18,6	20,5	20,2	20,1	20,1	20	20



[Handwritten signature]
С.А. Волков
руководитель регулирующей организации

**Финансовый план
ЗАО "Радагазэнерго"**
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)									
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы					2019 год	2020 год
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	Собственные средства	33964,755		33964,755	5837,383	7281,764	7312,777	6736,207	6796,624		
1.1	амортизационные отчисления	31055,258		31055,258	5837,383	6942,264	6313,997	5501,416	6460,198		
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	2909,497		2909,497	0	339,500	998,780	1234,791	336,426		
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0		0	0	0	0	0	0		
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0		0	0	0	0	0	0		
2	Привлеченные средства	0		0	0	0	0	0	0		
2.1	кредиты	0		0	0	0	0	0	0		
2.2	займы организаций	0		0	0	0	0	0	0		
2.3	прочие привлеченные средства	0		0	0	0	0	0	0		
3	Бюджетное финансирование	0		0	0	0	0	0	0		
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0		0	0	0	0	0	0		
	ИТОГО по программе	33964,755		33964,755	5837,383	7281,764	7312,777	6736,207	6796,624		





 преемника энергоснабжающей организации Волков С.А.
 Ф.И.О.

