



# АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

## РАСПОРЯЖЕНИЕ

01.12.2015

№ 658-р

*Об утверждении инвестиционной программы  
ЗАО «Радугаэнерго»  
в сфере теплоснабжения на 2016-2020 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)»:

1. Утвердить инвестиционную программу ЗАО «Радугаэнерго» в сфере теплоснабжения на 2016 – 2020 годы согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на первого заместителя Губернатора области по развитию инфраструктуры, ЖКХ и энергетики.
3. Распоряжение подлежит официальному опубликованию.

И.о. Губернатора области



А.В. Коньшев

Приложение  
к распоряжению администрации области  
от 01.12.2015 № 658-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»

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

2016-2020 годы

Местонахождение регулируемой организации  
Сроки реализации инвестиционной программы

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

Генеральный директор ЗАО «Радугаэнерго» Ю.Г. Билык

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

Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы

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

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы

(4922) 52-28-45

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу

Администрация ЗАТО г.Радужный

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 согласование инвестиционной программы

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

регулируемой организации

Ю.Г. Билык



Инвестиционная программа  
 ЗАО "Радугаэнерго"

(наименование регулирующей организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Объемные потребности (цели, реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические характеристики			Расходы на реализацию мероприятий в прогнозный период, тыс. руб. (с НДС) в т.ч. за счет платы за подключение												
				Наименование показателей (мощность, протяженность, диаметр и т.д.)	Ед. изм.	Значение показателя по реализации мероприятия	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год								
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																			
1.1.2																			
1.2. Строительство новых объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																			
1.2.1																			
1.2.2																			
1.3. Улучшение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:																			
1.3.1																			
1.3.2																			
1.3.3																			
1.4. Улучшение мощности и пропускной способности 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 систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:																			
2.1.1																			
2.1.2																			
Всего по группе 2.																			
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня ввода существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников:																			
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 ваты, цель - повышение надежности и качества услуг теплообеспечения, снижение потерь тепловой энергии при ее передаче	От котельной ПТВМ до ТК -1	Протяженность 50м (в двухтрубном исполнении) диаметр 426 мм	Гал	до 30% тепловых потерь на данном участке	до 15% тепловых потерь на данном участке	2016	сентябрь 2016	278,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	Реконструкция тепловых камер ТК -1-45, ТК -1-А, ТК 1 - 14А, ТК -3 - 11	Разрушение стен и перекрытия тепловых камер, цель - сокращение тепловых потерь	Территория жилой зоны г.Радушкин	Кирпич, железобетонные плиты	Гал	до 40% тепловых потерь из тепловых камер	до 10% тепловых потерь из тепловых камер	2016	октябрь 2016	214,491	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем 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 в оборудовании	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	0	0	0	0	0	0
3.2.2	Модернизация автоматики котла ДКВР - 10-13 - 115 № 2 (на основе БУК "Скляк")	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	1556,16	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 газоподготовки	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность - 177,2 Гкал/час	% надежности	70% надежности	90% надежности	2016	сентябрь 2016	528,412	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 инновационных 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
3.2.5	Модернизация водоподогревателей 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	2017	август 2017	3645,497	0	0	0	0	0	0	0
3.2.6	Модернизация автоматики 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	2017	ноябрь 2017	3458,119	0	0	0	0	0	0	0

3.2.7	Модернизация системы передачи информации с узлов учета тепловой энергии центральной котельной, жилых домов, бюджетных организаций (гелекструк)	Большое количество приборов учета тепловой энергии, цель - необходимость получения оперативной информации по объемам теплопотребления 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 бюджетных организаций, поступление информации из архива онлайн	Одна котельная, 71 жилой дом, 13 бюджетных организаций, поступление информации из архива онлайн	2018 декабрь 2019	10280,412	0	0	4840,161	3440,251	0	0	0
3.2.8	Модернизация автоматизации котла КВТМ - 50 № 7	Морально и физически устаревшее оборудование КИП и А, цель - повышение надежности теплоснабжения г. Радужный	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность - 50 Гкал	% надежности	60% надежности	2018 сентябрь 2018	2748,647	0	0	2748,647	0	0	0	0
3.2.9	Модернизация газового оборудования котла ДКВРВ - 10-13 - 115 № 2, № 3 (пробурение оборудования и монтаж)	Основание: требования "Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления"	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность 8 Гкал/час	% надежности	60% надежности	2019 сентябрь 2019	2508,472	0	0	2508,472	0	0	0	0
3.2.10	Модернизация технологического оборудования центральной котельной (паромашинные подогреватели, мазутные насосы)	Морально и физически устаревшее оборудование, цель - повышение надежности теплоснабжения	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность 177,2 Гкал	г/час	расход мазута 4 т/час	2020 сентябрь 2020	2253,531	0	0	0	0	2253,531	0	0
3.2.11	Реконструкция вышедшего из строя резервуара хранения мазута № 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 порывистого резервуара - 506 т, ранее использовались резервуар объемом 2000 м3	2020 ноябрь 2020	5766,485	0	0	0	0	5766,485	0	0
Итого по программе								37549,274	0	6888,111	7103,616	7942,723	8020,016	0	0



Ю.Г. Билык

Ф.И.О.

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
 ЗАО "Радугазэнерго"**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2014 год	Утвержденный период	Плановые значения в т.ч. по годам реализации				
					2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
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	161,15	161,14	161,13	161,12	161,11	161,1
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м³	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа 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	80,2	80,1	80	79,8
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	24493	26964	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	20,5	20,2	20,1	20,1	20	20
7.1	Тонны в год для воды **	т	95564	106979	105416	104848	104848	104325	104325
7.2	Куб. м для пара ***	куб. м для пара ***	-	-	-	-	-	-	-
7.2	Выбросы: (т/год)	Выбросы: (т/год)	-	-	-	-	-	-	-
7.2	а) твердые	а) твердые	0,861	0,86	0,861	0,861	0,86	0,86	0,86
7.2	б) газообразные	б) газообразные	181,704	181,7	181,704	181,704	181,7	181,7	181,7
7.2	Сбросы	Сбросы	0,02011	0,0201	0,0205	0,0204	0,0203	0,0202	0,0201



*(Handwritten signature)*

Ю.Г. Беляк  
Ф.И.О.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ЗАО "Радужэнергo"  
(наименование ресурсоснабжающей организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности																			
		Количество прорывов подпитки тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прорывов подпитки 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 коллектора источников тепловой энергии					Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материаловой характеристике тепловой сети к полному отпуску тепловой энергии					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям к полному отпуску тепловой энергии									
		Текущее значение	N	N+1	N+2	зачетное	Текущее значение	N	N+1	N+2	зачетное	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2014	2015	2016	2017	2018	2019
1		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	139,7	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)*  
ЭКО

Ю.Г.Былик

ресурсоснабжающей организации



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

**в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы**

№ п/п	Источники финансирования	по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы				
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Собственные средства	31821,421		31821,421	5837,383	6020,014	6431,193	6736,207	6796,624
1.1	амортизационные отчисления	28911,93		28911,930	5837,383	5680,519	5432,414	5501,416	6460,198
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	2909,491		2909,491	0	339,495	998,779	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
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>31821,421</b>		<b>31821,421</b>	<b>5837,383</b>	<b>6020,014</b>	<b>6431,193</b>	<b>6736,207</b>	<b>6796,624</b>



Генеральный директор ресурсоснабжающей организации

Былык Ю.Г.  
Ф.И.О.

