

Приложение
к приказу Федеральной службы по тарифам
от «20» февраля 2014 г. № 202-э

Утверждаю
Генеральный директор АО "Вологдаоблэнерго"
А.А. Цветков



М.П.

ОТЧЕТ АО "Вологдаоблэнерго"

**об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством
цены (тарифы) в сфере электроэнергетики/теплоснабжения**

за 2 квартал 2017 года
«28» июля 2017 г.

в ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов): приказ ДЕПАРТАМЕНТА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Вологодской области на 2017 год от 29.12.2016 №742-р

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях в инвестиционную программу:
Инвестиционная программа АО "Вологдаоблэнерго" на 2015-2019 г.г.

Таблица 1

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию /выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения, %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС					Отклонения				Причины отклонений
			план	факт		полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование за 2 квартал 2017 г. (нарастающим итогом)		осталось профинансировать по результатам отчетного периода	млн. руб. без НДС	из них за счет:			
								план	факт			уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)	прочее (указать)	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО:				57,65%	979,37	577,91	124,14	207,39	414,76	83,25	-	-	83,25	
1	Техническое перевооружение и реконструкция				32,35%	439,10	305,27	33,59	8,23	297,04	- 25,36	-	-	- 25,36	
1.1.	Проектные работы по перевооружению и реконструкции	2015-2019	2015-2019	2015-2019	100,00%	-	-		-	-	-			-	
1.2.	Кабельные линии 0,4 кВ	2015-2019	2015-2019	2015-2019	22,98%	30,59	24,47	6,57	0,907	23,56	- 5,66			- 5,66	
1.3.	Кабельные линии 6-10 кВ	2015-2019	2015-2019	2015-2019	36,78%	121,55	76,92	19,02	0,078	76,84	- 18,94			- 18,94	
1.4.	Воздушные линии 0,4 кВ	2015-2019	2015-2019	2015-2019	33,28%	71,20	47,50	0,76		47,50	- 0,76			- 0,76	
1.5.	Воздушные линии 6-10 кВ	2015-2019	2015-2019	2015-2019	55,05%	57,60	28,22		2,327	25,89	2,33			2,33	
1.6.	ТП, РП, ПС	2016-2019	2016-2019	2016-2019	1,51%	84,14	83,93		1,059	82,87	1,06			1,06	
1.7.	Оборудование, не входящее в сметы строок	2015-2019	2015-2019	2015-2019	45,45%	74,02	44,24	7,24	3,859	40,38	- 3,38	-	-	- 3,38	
1.7.1.	Оборудование, инструмент, средства механизации	2015-2019	2015-2019	2015-2019	26,98%	27,60	20,25	2,78	0,099	20,15	- 2,68			- 2,68	
1.7.2.	Силовые трансформаторы	2015-2019	2015-2019	2015-2019	31,61%	21,20	14,50	2,12	-	14,50	- 2,12			- 2,12	
1.7.3.	Создание и модернизация систем телемеханики и связи, оргтехника, программное обеспечение	2015-2019	2015-2019	2015-2019	77,29%	25,22	9,49	2,34	3,760	5,73	1,42			1,42	
2.	Новое строительство				83,38%	445,94	229,03	42,03	154,92	74,10	112,89	-	-	112,89	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	2015-2019	2015-2019	2015-2019	100,00%	222,02	45,98	42,03	147,53	- 101,55	105,49	-	-	105,49	
2.1.1.	АИИС КУЭ	2015-2019	2015-2019	2015-2019	100,00%	222,02	45,98	42,03	147,53	- 101,55	105,49			105,49	
2.2.	РТП, РП, ТП, ПС	2015-2019	2015-2019	2015-2019	9,40%	112,24	102,68	-	0,99	101,69	0,99			0,99	
2.3.	Кабельные линии 6-10 кВ	2015-2019	2015-2019	2015-2019	23,55%	101,62	81,66		3,97	77,69	3,97			3,97	
2.4.	Воздушные линии 0,4 кВ	2015-2019	2015-2019	2015-2019	100,00%	-	- 0,44	-	1,09	- 1,53	1,09			1,09	
2.5.	Воздушные линии 6-10 кВ	2015-2019	2015-2019	2015-2019	100,00%	1,76	- 0,11	-	0,89	- 1,00	0,89			0,89	
2.6.	IP-АТС	2015-2019	2015-2019	2015-2019	100,00%	-	- 9,05	-	0,45	- 9,50	0,45			0,45	
2.7.	Здания	2015-2019	2015-2019	2015-2019	0,00%	8,30	8,30		-	8,30	-			-	
3.	Приобретение автотранспорта и спецтехники	2015-2019	2015-2019	2015-2019	53,76%	94,32	43,61	7,20	-	43,61	- 7,20			- 7,20	
4.	Технологическое присоединение		2015-2019	2015-2019	100,00%	-	-	41,32	44,24		2,92			2,92	

Технический директор-первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Начальник финансово-экономического отдела

А.Н. Бажинов

Е.А. Шлопко

М.Е. Чамина

Таблица 2

№	Источник финансирования	Объем финансирования 2 кв. 2017 г. (нарастающим итогом) млн. руб. без НДС		Отклонения		Причины отклонений
		План	Факт ²	млн. руб. без НДС	%	
	1	2	3	4	5	6
	ВСЕГО,	124,14	207,39	83,25	167%	
А.	Собственные средства, в т.ч.:	124,14	207,39	83,25	167%	
А.1.	Чистая прибыль, в т.ч.:	41,32	44,24	2,92	107%	
А.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	41,32	44,24	2,92	107%	
А.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	41,32	44,24	2,92	107%	
А.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение	41,32	44,24	2,92	107%	
А.2.	Амортизационные отчисления	82,82	163,15	80,33	197%	
А.3.	Прочие собственные средства	-	-	-		
Б.	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-
Б.1.	Кредиты					
Б.2.	Займы					
Б.3.	Прочие привлеченные средства					
Б.3.1.	Наименование источника					
...						
В.	Бюджетное финансирование					
Г.	Прочие источники финансирования, в т.ч.:	-	-	-	-	-
Г.1.	Лизинг					
	Справочно:					
Д.	Доход на инвестированный капитал ⁵	-	-	-	-	-
Е.	Возврат инвестированного капитала ⁵	-	-	-	-	-

Технический директор-первый заместитель генерального директора

А.Н. Бажинов

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Е.А. Шлопко

Начальник финансово-экономического отдела

М.Е. Чамина