

ОТЧЕТ АО "Бабаевская ЭТС"

об исполнении инвестиционной программы

за 2 квартал 2016 г.

в Департамент топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов): 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 2016 год от 29.12.2015 №941"

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменений в инвестиционную программу: Инвестиционная программа АО "Бабаевская ЭТС" на 2015-2019 гг. 2014 год.

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года	Объем финансирования 2					
			всего		I кв.		II кв.	
			план	факт	план	факт	план	факт
	ВСЕГО:		6,43	-	-	-	-	-
1	Техническое перевооружение и реконструкция		6,43	-	-	-	-	-
1.1.	Реконструкция электроснабжения от ТП № 10 г. Бабаево		3,08	-	-	-	-	-
1.2.	Реконструкция электроснабжения от ТП № 71 г. Бабаево		3,35	-	-	-	-	-

Технический директор - первый заместитель генерального директора

А.Н. Бажин

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Е.А. Шлоп

Главный инженер

А.В. Яков

И.о. начальника ПТС

И.В. Нест

ой программы АО "Бабаевская ЭТС"
да, млн. рублей с НДС

Утверждаю
Генеральный директор
АО "Вологдаоблэнерго" - управляющей
организации АО "Бабаевская ЭТС"
А.А. Цветков
2016 года

М.П.

III кв.		IV кв.		Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода	Отклонение ***				Причины отклонений
									млн. рублей	%	в том числе за счет		
факт	план	факт	всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал	уточнения стоимости по результатам утвержденно й ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур					
08	-	3,35	-	-	-	-	-	6,43	-	-	-	-	
08	-	3,35	-	-	-	-	-	6,43	-	-	-	-	
08				-	-	-	-	3,08	-	-			
		3,35		-	-	-	-	3,35	-	-			

№	Наименование объекта *	Плановой объем финансирования, млн. руб. *					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактически работ по плановой стоимости			
		всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	всего
	ВСЕГО														
	ВСЕГО:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Реконструкция электроснабжения от ТП № 10 г. Бабаево	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Реконструкция электроснабжения от ТП № 71 г. Бабаево	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Технический директор - первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Главный инженер

И.о. начальника ПТС

А.Н. Бажинов

Е.А. Шлопко

А.В. Яковишин

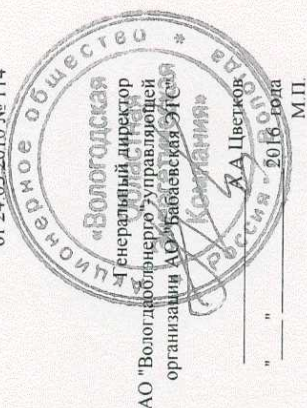
И.В. Нестерова

Утверждаю
Генеральный директор
АО "Вологдаоблгазсервис" - управляющей
организации АО "Базовская ЭТС"
И.А. Цветков
2016 года

[illegible]

Приложение № 8
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ АО "Бабавская ЭТС"
за 2 квартал 2016 года, млн. рублей с НДС



№	Источник финансирования	Объем финансирования отчетный год										Причины отклонений
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		
		план *	факт **	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	6,43	-	-	-	-	-	3,08	-	3,35	-	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,97	-	-	-	-	-	-	-	1,97	-	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1,97	-	-	-	-	-	-	-	1,97	-	
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.3.	в т.ч. выпадающие доходы в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.4.	Прочая прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	Амортизация	3,48	-	-	-	-	-	2,61	-	0,87	-	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	3,48	-	-	-	-	-	2,61	-	0,87	-	
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.	Возврат НДС	0,98	-	-	-	-	-	0,47	-	0,51	-	
1.4.	Прочие собственные средства (плата за технологическое присоединение потребителей)											
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии											
1.5.	Остаток собственных средств на начало года											
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:											
2.1.	Кредиты											
2.2.	Облигационные займы											
2.3.	Займы организаций											
2.4.	Бюджетное финансирование											
2.5.	Средства внешних инвесторов											
2.6.	Использование лизинга											
2.7.	Прочие привлеченные средства											
ВСЕГО источников финансирования												
для ОГК/ТЭК, в том числе												
ДПМ												
вне ДПМ												

Технический директор - первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Главный инженер

И.о. начальника ПТС

А.Н. Бажинов

Е.А. Шлопо

А.В. Яковичин

И.В. Нестерова

Отчет о вводах/выводах объектов АО "Бабасовская ЭТС"
за 2016 год



№	Наименование проекта	Ввод мощностей						Вывод мощностей					
		план *			факт			план *			факт		
		МВт, I кв.	МВт, II кв.	МВт, III кв.	МВт, IV кв.	МВт, I кв.	МВт, II кв.	МВт, III кв.	МВт, IV кв.	МВт, I кв.	МВт, II кв.	МВт, III кв.	МВт, IV кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.1	Реконструкция электроснабжения от III	-	-	3,00	2,00	5,00	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Реконструкция электроснабжения от III № 10 г. Бабаево	-	-	3,00	-	3,00	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Реконструкция электроснабжения от III № 71 г. Бабаево	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-

Технический директор - первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Главный инженер

И.о. начальника ППС

А.Н. Бажинов

Е.А. Шлопко

А.В. Яковичин

И.В. Нестерова