

ОТЧЕТ АО "Вологдаоблэнерго"
об исполнении инвестиционной программы

за 1 квартал 2018 г.
«26» апреля 2018 г.

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 2018 год от 27.12.2018 №728-р

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

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, 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	452,06	75,22	30,32	75,22	98,69	-	157,17	-	165,88	-				
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	86,48	15,91	12,93	15,91	21,40	-	21,85	-	30,30	-				
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе		-												
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора		-												
1.1.3	в т.ч. выпадающие доходы в тарифе	86,48	15,91	12,93	15,91	21,40	-	21,85	-	30,30	-				
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации		-												
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	86,48	15,91	12,93	15,91	21,40	-	21,85	-	30,30	-				
1.1.4.	Прочая прибыль		-			-	-	-	-	-	-				
1.2.	Амортизация	296,627	47,84	12,77	47,84	62,24	-	111,35	-	110,27	-				
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	296,627	47,84	12,77	47,84	62,24	-	111,35	-	110,27	-				
1.2.2.	Прочая амортизация		-												
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет		-												
1.3.	Возврат НДС	68,96	11,47	4,63	11,47	15,06	-	23,98	-	25,30	-				
1.4.	Прочие собственные средства (плата за технологическое присоединение)	-	-												
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/ПТК, в том числе														
	ДПМ														
	вне ДПМ														

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

Отчет о вводах/выводах объектов



№	Наименование проекта	Ввод мощностей										Вывод мощностей									
		план *					факт					план *					факт				
		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2018 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2018 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2018 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2018 г.
1	2																				
1.1	КЛ 0.4 кВ	-	-	0.79	-	0.79															
1.2	КЛ 6-10 кВ	-	-	1.71	-	1.71															
1.3	ВЛ 0.4 кВ	-	7.26	9.85	-	17.11	0.72				0.72										
1.4	ВЛ 6-10 кВ	-	2.00	14.00	6.56	22.56	0.26				0.26										
1.5	ТП, РП, ПС	-	-	-	0.25	0.25															
1.6	Силовые трансформаторы	-	-	-	3.40	3.40	0.25														
1.7	Новое строительство ТП, РП, РТП, ПС	-	-	0.25	-	0.25															
1.8	Новое строительство КЛ 6-10 кВ	-	3.20	6.89	-	10.09															
2	Технологическое присоединение, МВт/км					11.84 МВт/км	2.756 МВт/км				2.756 МВт/км										

Технический директор-первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Главный инженер

Зам. начальника ПТС

А.Н. Бажинов
А.Н. Бажинов

Е.А. Шлопко

А.А. Михалин
А.А. Михалин

Д.А. Галкин

SD

