

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

14.08.2017 № 543 г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменений в приложения к приказу Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2012 № 106-ОД «Об утверждении инвестиционной программы АО «КЭС им. И.А. Пискунова» на 2013-2017 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 22, на основании обращения АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» от 04.04.2017 № 186.

ПОСТАНОВЛЯЮ:

- 1. Внести изменения в приложения №№1 4 к приказу Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2012 №106-ОД «Об утверждении инвестиционной программы АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» на 2013-2017 год», в части периода 2017 года, изложив их в редакции согласно приложениям №№ 1 4 к настоящему постановлению.
- 2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель
Региональной службы по тарифам и ценам
Камчатского края

О.Н. Кукиль

Приложение № 1 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 543

<< Приложение № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2012 № 106-ОД

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования на 2017 год

с НДС

	Наименование объекта	Стадия реализаци и проекта	Проектная	строительств а			Остаточная		Ввод м		
Nº Nº			мошность/		год окончания строительства	Полная стоимость строительства	стоимость.	План финансирования 2017 года	2017	Итого	2017
		С/П*	МВт/Гкал/ч/км/ МВА			тыс рублей	тыс, рублей	тыс. рублей	МВт/Гкал/ ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/к м/МВА	тыс рублей
	ВСЕГО					23 380	14 574	14 574			14 574
	ВСЕГО генерация					7 795	2 400	2 400			2 400
1	Техническое перевооружение и реконструкция					7 795	2 400	2 400			2 400
1.1,	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности										
1,1.1.	Реконструкция здания ДЭС-5, в т.ч.:					7 795	2 400	2 400			2 400
_	Реконструкция градирни			2013	2017	7 795	2 400	2 400			2 400
	ВСЕГО транзит					15 585	12 174	12 174			12 174
1	Техническое перевооружение и реконструкция					15 585	12 174	12 174			12 174
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					15 585	12 174	12 174			12 174
1,1.1.	Реконструкция РП - 6 кВ			2015	2017	15 585	12 174	12 174			12 174

Приложение № 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 543

<< Приложение № 2 к приказу Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2012 № 106-ОД

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы АО "КЭС им. И.А. Пискунова" на 2017 год

		I					Тетин	ческие зарактерис	THEN OUT OF											с НДС
		Генерирующие объекты				Подстанции					Липин э	лектропер	сдачн			Плановый объем финансирования, тыс				ис. руб.
No.No	Наименование объектя*	год явода в эксплуат ацию	Норматив ный срок службы, лет	мощнос ть, МВт	тепловая знергия, Гкап/час	год ввода в эксплуатац	Норматив ный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность,	год ввода в эксплув тацию	иыи срок	Тип опор	Марка кабеля	протяже иность,	Иные объекты	Beero	ПИР	СМР	оборудован ие и материалы	прочие
	ВСЕГО, в т.ч.															14 574		1 000	13 574	
	ВСЕГО генерация															2 400		1 000	1 400	
1	Техническое перевооружение и реконструкция															2 400		1 000	1 400	
1.1.1.	Реконструкция здания ДЭС-5, в т ч.:															2 400		1 000	1 400	
_	Реконструкция градирии	2017														2 400		1000	1400	
	ВСЕГО транзит															12 174			12 174	
1	Техническое перевооружение и реконструкция															12 174			12 174	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							9	6,31 MBA							12 174			12 174	
1.1.1.	Реконструкция РП - 6 кВ					2018										12 174			12 174	

>>.

Приложение № 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 543

<< Приложение № 3 к приказу Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2012 № 106-ОД

Прогноз ввода/вывода объектов на 2017 год

без НДС

N₂	Наименование	Ввод мощностей*	Вывод мощностей	Первоначальная	рвоначальная Ввод основных средств сетевых организаций															
п/n	проекта	МВт, Гкал/час, км, МВ-А	МВт, Гкал/час, км, МВ А	стоимость вво-	Факт	Dакт План 2017 года		План Итого		Факт	г План 2017 года			План	Hroro					
1		2017	2017	димых основных	2016	Ікв.	Ц кв.	Ш кв.	IV KB.	Итого	2018		2016	I кв.	II кв.	Ш кв.	IV KB.	Итого	2018	
				средств	года						года		года						года	
1				(без НДС)**																
		į į		млн руб.	км/MB-A/другое*** млн руб.															
1	2	4	8	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Реконструкция РП - 6 кВ			13,410									3,093						10,317	13,410

- Не заполняется сетевыми организациями.
- При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.
- *** Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии. >>.

Приложение № 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 543

<< Приложение № 4 к приказу Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2012 № 106-ОД

Источники финансирования инвестиционной программы, тыс. рублей на 2017 год

с НДС

		СПДС
		План 2017 года
$N_{0}N_{0}$	Источник финансирования	(утверждено
		PCT)
1	Собственные средства	14 574
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	
1 1 2	в т.ч. от технологического присоединения (для	
1.1.3.	электросетевых компаний)	
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	
1.1.4.	Прочая прибыль (проценты по кредитам)	
1.2.	Амортизация	14 574
1.2.1.	Амортизация нового оборудования	4 776
1.2.2.	Амортизация, учтенная в тарифе	9 797
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	
1.3.	Возврат НДС	
1.4.	Прочие собственные средства	
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, в т.ч.	
2.1.1.	тело кредита	
2.2.2.	СПРАВОЧНО: проценты по кредиту	
2.2.	Бюджетное финансирование	
2.3.	Средства внешних инвесторов	
2.4.	Использование лизинга	
2.5.	Прочие привлеченные средства	
	ВСЕГО источников финансирования	14 574