



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

14.08.2017 № 541  
г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.10.2016 № 247 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере электроэнергетики на 2017-2019 годы»

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», на основании обращения АО «Корякэнерго» от 06.06.2017 № 1307/03, протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 22

**ПОСТАНОВЛЯЮ:**

1. Признать утратившими силу приложения №1 - №4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.10.2016 № 247 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере электроэнергетики на 2017-2019 годы» в части периодов 2018-2019 годов.

2. Внести в приложения №1 - №4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.10.2016 № 247 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере электроэнергетики на 2017-2019 годы» изменения в части периода 2017 года, изложив его в редакции согласно приложениям № 1 - № 4 к настоящему постановлению.

---

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель  
Региональной службы по тарифам и ценам  
Камчатского края



О.Н. Кукиль

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования АО "Корякэнерго" на 2017 г.  
"Реконструкция и развитие электроснабжения АО "Корякэнерго"

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей МВт/Гкал/ч/квт/МВА	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей	Объем финансирования**
		С/П*							МВт/Гкал/ч/квт/МВА	МВт/Гкал/ч/квт/МВА
	<b>ВСЕГО,</b>					585,450	389,362			369,975
1	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>					368,298	257,352			255,773
1.1.	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>					349,093	251,483			251,483
1.1.1	Реконструкция электроснабжения с Усть-Хайризово (техническое перевооружение ДЭС)	П	3,6 МВт	2015	2018	125,292	43,925			43,925
1.1.2	Установка одного ДГУ на ДЭС-16 п. Средние Пахачи	П	0,4 МВт	2017	2017	9,944	9,944		0,4МВт	9,944
1.1.3	Установка двух ДГУ и распредел. устройства на ДЭС-16 п. Средние Пахачи	П	0,4 МВт	2017	2017	16,926	16,926		0,4 МВт	16,926
1.1.4	Реконструкция основных генерирующих мощностей модульной ДЭС-8 с Верхние Тилички Олюторского района на основе полной замены основного генерирующего оборудования взамен изношенного	П/С	3 МВт	2016	2017	97,652	81,409		3 МВт	81,409
1.1.5	Модернизация модульной ДЭС-8 с Верхние Тилички Олюторского района с увеличением установленной мощности генерирующего оборудования на основе установки двух дополнительных дизель-генераторных установок в модульном исполнении	П/С	2 МВт	2017	2017	99,279	99,279		2 МВт	99,279
1.2.	<b>Прочие объекты</b>					19,205	5,869			4,290
1.2.1	Автомобиль УАЗ-29891 с.Пахачи			2016	2019	0,995	0,665			0,285
1.2.2	Автомобиль УАЗ-29891 п.Тасжый			2016	2019	0,995	0,665			0,285
1.2.3	Грузовой автомобиль с манипулятором FUSO Canter Аппарат управления			2014	2017	3,889	0,462			0,462
1.2.4	Автокран КС-45721-17 "Челябинец" с Усть-Хайризово			2015	2018	8,566	3,273			2,455
1.2.5	Снегоболотоход гусеничный ГАЗ 34039-32 с. Тымлат			2014	2017	4,324	0,366			0,366
1.2.6	Замена сервера программного комплекса СТЕК-ЖКХ			2017	2017	0,437	0,437			0,437
2.	<b>Новое строительство</b>					217,152	132,011			114,202
2.1.	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>					104,067	44,210			44,210
2.1.1	Реконструкция электроснабжения с. Пахачи (Строительство ДЭС в п. Пахачи)	П	2,08 МВт	2014	2018	104,067	44,210			44,210
2.2.	<b>Прочее новое строительство</b>					113,085	87,801			69,992
2.2.1.1	Строительство склада ГСМ в с. Тилички 2 × 2000м <sup>3</sup> с трубопроводом и насосной станцией	С	2000 м <sup>3</sup>	2014	2017	59,000	43,992		2000 м <sup>3</sup>	43,992
2.2.1.2			2000 м <sup>3</sup>			26,000	26,000		2000 м <sup>3</sup>	26,000
2.2.2	Реконструкция склада ГСМ в с. Средние Пахачи 510м <sup>3</sup>	С	510 м <sup>3</sup>	2016	2019	28,085	17,809		285м <sup>3</sup>	
	<i>Справочно:</i>									
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы									15,289
2										

\* С - строительство, П- проектирование

\*\* - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

\*\*\* - для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше

\*\*\*\* - в прогнозных ценах соответствующего года

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ".



Приложение № 3  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 14.08.2017 № 541

"Приложение № 3  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 31.10.2016 № 247

**"Реконструкция и развитие электроснабжения АО "Корякэнерго"**

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей	Вывод мощностей
		2017	2017
1	2	3	7
1	Реконструкция электроснабжения с. Усть-Хайрюзово (техническое перевооружение ДЭС)		
2	Установка одного ДГУ на ДЭС-16 п. Средние Пахачи	0,4МВт	нет
3	Установка двух ДГУ и распредел. устройства на ДЭС-16 п. Средние Пахачи	0,4МВт	0,82МВт
4	Реконструкция основных генерирующих мощностей модульной ДЭС-8 с.Верхние Тилички Олюторского района на основе полной замены основного генерирующего оборудования взамен изношенного	3 МВт	3 МВт
5	Модернизация модульной ДЭС-8 с.Верхние Тилички Олюторского района с увеличением установленной мощности генерирующего оборудования на основе установки двух дополнительных дизель-генераторных установок в модульном исполнении	2 МВт	
6	Автомобиль УАЗ-29891 с.Пахачи		
7	Автомобиль УАЗ-29891 п.Гаежный		
8	Грузовой автомобиль с манипулятором FUSO Canter Аппарат управления		
9	Автокран КС-45721-17 "Челябинец" с.Усть-Хайрюзово		
10	Снегоболотоход гусеничный ГАЗ 34039-32 с. Тымлат		
11	Замена сервера программного комплекса СТЕК-ЖКХ		
12	Реконструкция электроснабжения с. Пахачи (Строительство ДЭС в п. Пахачи)		
13	Строительство склада ГСМ в с. Тилички 2 × 2000м <sup>3</sup> с трубопроводом и насосной станцией	2000м <sup>3</sup>	
		2000м <sup>3</sup>	
14	Реконструкция склада ГСМ в с. Средние Пахачи 510м <sup>3</sup>	285м <sup>3</sup>	

Приложение № 4  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 14.08.2017 № 541

" Приложение № 4  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 31.10.2016 № 247

**Источники финансирования инвестиционных программ  
на 2017 год, млн. рублей**

"Реконструкция и развитие электроснабжения АО "Корякэнерго"

млн.рублей

№№	Источник финансирования	2017
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>180,906</b>
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	101,042
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	101,042
	инвестиции	101,042
1.1.4.	Прочая прибыль	
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет	
1.2.	Амортизация	48,136
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	37,914
1.2.2.	Амортизация нового оборудования	10,222
1.2.3.	Прочая амортизация	
1.2.4.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,000
1.3.	Возврат НДС	31,728
1.4.	Прочие собственные средства	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	
<b>2.</b>	<b>Привлеченные средства, в т.ч.:</b>	<b>189,07</b>
2.1.	Кредиты	84,847
2.2.	Облигационные займы	
2.3.	Займы организаций	
2.4.	Бюджетное финансирование	
2.5.	Средства внешних инвесторов	
2.6.	Использование лизинга	104,221
2.7.	Прочие привлеченные средства	
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>369,97</b>
	для ОГК/ТПК, в том числе	
	ДПМ	
	вне ДПМ	

План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой,

\* указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.

Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования

\*\* RAB, горизонт планирования может быть больше".