



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25.08.2016 № 213
г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.08.2015 № 147 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Корякэнерго» на 2016-2018 гг.

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 29.02.2016 № 479/03 (с дополнениями от 25.03.2016 №673/03), протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 25.08.2016 № 28

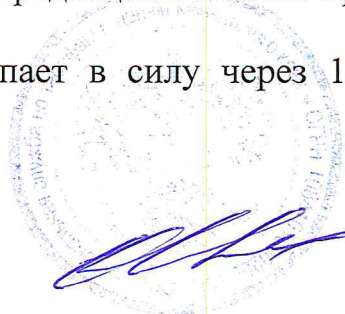
ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.08.2015 № 147 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Корякэнерго» на 2016-2018 гг. следующие изменения:

- 1) в наименовании, в преамбуле, по тексту постановления слова ОАО «Корякэнерго» заменить словами «АО «Корякэнерго»;
- 2) приложения №1 - №4 изложить в редакции согласно приложениям № 1 - № 4 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу через 10 дней после 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 2016-2018 гг.
"реконструкция и развитие электроснабжения АО "Корякэнерго"

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость, строительства **	Остаточная стоимость, строительства **	Ввод мощностей				Объем финансирования***			
								План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого
ВСЕГО,															
1	Техническое перевооружение и реконструкция энергетической инфраструктуры					552,300	471,709	2,310				131,523	98,079	89,091	318,693
1.1.	Реконструкция электроснабжения с. Усть-Хайрозово (техническое перевооружение ДЭС)	П	3,6 МВт	2015	2018	324,998	284,131	1,280				68,152	53,869	89,091	202,722
1.1.1	Установка силового ДГУ на ДЭС-6 п. Тежыбай	П	0,08 МВт	2016	2016	125,292	84,425	1,2 МВт	1,2 МВт		3,6 МВт	40,500	43,925		84,425
1.1.2	Установка силового ДГУ на ДЭС-16 п. Средние Пачин	П	0,4 МВт	2017	2017	9,944	3,019	0,08 МВт			0,4 МВт	3,019			3,019
1.1.3	Установка силового ДГУ на ДЭС-23 п. Тылдат	П	0,5 МВт	2018	2018	9,944	9,944		0,4 МВт		0,4 МВт		9,944		9,944
1.1.4	Установка силового ДГУ на ДЭС-23 п. Тылдат	П	0,5 МВт	2018	2018	19,560	19,560				0,5 МВт			19,560	19,560
1.1.5	Установка силового ДГУ на ДЭС-23 п. Ичинский	П	0,4 МВт	2018	2018	18,720	18,720				0,4 МВт			18,720	18,720
1.1.6	Установка силового ДГУ на ДЭС-23 п. Ичинский	П	0,16 МВт	2018	2018	7,988	7,988				0,16 МВт			7,988	7,988
1.1.7	Установка силового ДГУ на ДЭС-28 п. Пинежик	П	0,4 МВт	2018	2018	21,533	21,533				0,4 МВт			21,533	21,533
1.1.8	Установка силового ДГУ на ДЭС-27 с. Алура	П	0,360 МВт	2018	2018	11,540	11,540				0,360 МВт			11,540	11,540
1.1.9	Установка силового ДГУ на ДЭС-16 п. Средние Пачин	П	0,160 МВт	2018	2018	9,750	9,750				0,160 МВт			9,750	9,750
1.1.10	Решение задачи сезонных тепловых нагрузок в котельной ДЭС-8 с. Верхнее Тилыкыи Оленегорского района на основе полной замены старого теплогенерирующего оборудования на новое	П/С	3 МВт	2016	2017	97,652	97,652		3 МВт		3 МВт	16,243			16,243
1.2.	Технологическое перевооружение потребителей					1,866	1,866	1,030				1,866	0,000	0,000	1,866
1.2.1	Реконструкция ТП-2 "Поселок" с. Хайпино (техническое перевооружение ФАП)	П	0,400 МВт	2016	2016	0,752	0,752	0,400 МВт			0,400 МВт	0,752			0,752
1.2.2	Реконструкция ТП-1 "ДЭС" с. Хайпино с кабельной линией от РУ-0,4/0,1 ДЭС-26 от ТП-1 с. Хайпино (техническое перевооружение ФАП)	П	0,630 МВт	2016	2016	1,114	1,114	0,630 МВт			0,630 МВт	1,114			1,114
1.3.	Прочие объекты					19,969	11,955					6,523	0,000	0,000	6,523
1.3.1	Снегоход Arctic Cat с. Ичинское			2016	2016	0,600	0,600					0,600			0,600
1.3.2	Снегоход Arctic Cat с. Ичинское			2016	2016	0,600	0,600					0,600			0,600
1.3.3	Автомобиль УАЗ-3909 с. Пачин			2016	2019	0,995	0,995					0,330			0,330
1.3.4	Автомобиль УАЗ-3909 с. Пачин			2016	2019	0,995	0,995					0,330			0,330
1.3.5	Грузовой автомобиль с манипулятором ГИСО Ситер Аппарат			2014	2017	3,889	1,572					1,110			1,110
1.3.6	Универсал КС-4572-17 "Навигатор" с. Усть-Хайрозово			2015	2018	8,566	5,728					2,455			2,455
1.3.7	Снегоболотоудалитель ГАЗ 4029-32 с. Тылдат			2014	2017	4,324	1,465					1,099			1,099
2.	Новое строительство					205,467	173,756					63,372	44,210	0,000	107,582
2.1.	Энергетическое перевооружение энергетической инфраструктуры					104,067	88,420					44,210	44,210	0,000	88,420
2.1.1	Реконструкция электроснабжения с. Пачин (Строительство ДЭС п. Пачин)	П	2,08 МВт	2014	2018	104,067	88,420				2,08 МВт	44,210	44,210		88,420
2.2.	Прочие объекты					101,400	85,336					19,162			19,162
2.2.1	Строительство склада ГСМ с.с. Выпалова	С	400 м3	2014	2019	18,800	12,746	400 м3			400 м3	0,000	0,000		3,887
2.2.2	Строительство склада ГСМ с.с. Тилыкыи 2000м3 (близ вкомет, 2000м3) с трубопроводом и насосной станцией	С	2000 м3	2014	2019	59,000	48,990	2000 м3			2000 м3	4,998			4,998
2.2.3	Строительство склада ГСМ с.с. Средние Пачин 500м3 (близ вкомет 200м3 и 300м3)	С	500 м3	2016	2019	23,600	23,600	200 м3			200 м3	10,277			10,277

* С - строительство, П - реконструкция
** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)
*** - для сетевых организаций, переводимых на метод тарифного регулирования РАО, горизонт планирования может быть больше
**** - в прогнозных ценах соответствующего года

Приложение № 2
к приказу Региональной службы
по тарифам и ценам Калачского края
от 25.08.2016 № 213

" Приложение № 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Калачского края
от 13.08.2015 № 147

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2016-2018 гг.
"Реконструкция и развитие электроснабжения АО "Корякэнерго"

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики объектов										Планируемый объем финансирования, млн. руб.**			
		Генераторные объекты			Пастбища			Линии электропередачи			Сеть ГСМ			Иные объекты	прочие материалы
		Норматив год ввода в эксплуатацию лет	Норматив год ввода в эксплуатацию лет	Мощность кВт, кВт	Норматив год ввода в эксплуатацию лет	Норматив год ввода в эксплуатацию лет	Мощность кВт, кВт	Норматив год ввода в эксплуатацию лет	Норматив год ввода в эксплуатацию лет	Мощность кВт, кВт	Норматив год ввода в эксплуатацию лет	Норматив год ввода в эксплуатацию лет	Норматив год ввода в эксплуатацию лет		
1	ВСЕГО:														
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
1.1.1	Реконструкция электроснабжения с. Усть-Хайрозово (теплическое переоборудование ДЭС)	2018	5	3,6											
1.1.2	Установка одного ДГУ на ДЭС-6 п. Тежыбай	2016	5	0,08											
1.1.3	Установка одного ДГУ на ДЭС-16 п. Средние Палани	2017	5	0,4											
1.1.4	Установка двух ДГУ на ДЭС-23 п. Тымат	2018	5	0,5											
1.1.5	Установка двух ДГУ на ДЭС-23 п. Тымат	2018	5	0,4											
1.1.6	Установка двух ДГУ на ДЭС-24 п. Тымат	2018	5	0,16											
1.1.7	Установка двух ДГУ на ДЭС-28 п. Дыленка	2018	5	0,4											
1.1.8	Установка одного ДГУ на ДЭС-7 с. Алука	2018	5	0,36											
1.1.9	Установка одного ДГУ на ДЭС-16 п. Средние Палани	2018	5	0,16											
1.1.10	Реконструкция котельных генераторных мощностей ДЭС-8 с. Палани, ДЭС-16 с. Ой-Ой, ДЭС-26 с. Ой-Ой на основе полной замены основного генерирующего оборудования в рамках капитального	2017	5	3											
1.2.	Технологические приспособления потребителей														
1.2.1	Реконструкция ТП-2 "Поселок" с. Хайрозово (теплическое ФАП)				2016	8	0,4								
1.2.2	Реконструкция ТП-1 "ДЭС" с. Хайрозово с кабельной линией от РУ-0,4кВ ДЭС-26 от ТП-1 с. Хайрозово (теплическое ФАП)				2016	8	0,63								
1.3.	Прочие объекты														
1.3.1	Сетевой Актис Сет с. Иппилерское														
1.3.2	Сетевой Актис Сет с. Тымат														
1.3.3	Автомобиль УАЗ-2981 с. Палани														
1.3.4	Автомобиль УАЗ-2981 с. Тежыбай														
1.3.5	Грузовой автомобиль с манипулятором FUSO Canter														
1.3.6	Аппарат управления														
1.3.7	Автомобиль КС-45721-17 "Челобий" с. Усть-Хайрозово														
1.3.8	Снегоболотоудалитель ГАЗ 34039-32 с. Тымат														
2.	Новое строительство														
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
2.1.1	Реконструкция электроснабжения с. Палани (строительство ДЭС-1 п. Палани)	2018	5	2,08											
2.2.	Прочие новое строительство														
2.2.1	Строительство склада ГСМ в с. Дыленка														
2.2.2	Строительство склада ГСМ в с. Тымат (2000м³) и насосной станции														
2.2.3	Строительство склада ГСМ в с. Средние Палани (300м³ (для емкости 200м³ и 300м³))														

* - с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения

** - согласно проектно-сметной документации с учетом периода в прогнозный период (с НДС)

Приложение № 3
к приказу Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.08.2016 № 213

" Приложение № 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 13.08.2015 № 147

Прогноз ввода/вывода объектов АО "Корякэнерго" в 2016-2018 гг.
"реконструкция и развитие электроснабжения АО "Корякэнерго"

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей МВт, Гкач/чис. км, МВА				Вывод мощностей МВт, Гкач/чис. км, МВА			
		2016 4	2017 5	2018 6		2016 8	2017 9	2018 10	
1	2								
1	Реконструкция электроснабжения с. Усть-Хайрозово (техническое перевооружение ДЭС)	1,2МВт	1,2МВт	1,2МВт		0,4МВт	0,8МВт	0,8МВт	
2	Установка одного ДГУ на ДЭС-6 п. Тажный	0,08МВт				0,033МВт			
3	Установка одного ДГУ на ДЭС-16 п. Средние Пахачи		0,4МВт				нет		
4	Установка двух ДГУ на ДЭС-23 п. Тылаг			0,5МВт				0,288МВт	
5	Установка двух ДГУ на ДЭС-25 п. Илаларский			0,4МВт				0,288МВт	
6	Установка двух ДГУ на ДЭС-23 п. Итинский			0,16МВт				0,128МВт	
7	Установка двух ДГУ на ДЭС-28 п. Вилена			0,4МВт				0,288МВт	
8	Установка одного ДГУ на ДЭС-7 с. Алука			0,360МВт				0,304МВт	
9	Установка одного ДГУ на ДЭС-16 п. Средние Пахачи			0,160МВт				0,100МВт	
10	Реконструкция основных генерирующих мощностей модульной ДЭС-8 с. Верхние Тилечики Олюторского района на основе полной замены основного генерирующего оборудования взамен изношенного		3 МВт				3 МВт		
11	Реконструкция ТП-2 "Поселок" с. Хайлино (техприсоединение ФАП)	0,400 МВт				0,250МВт			
12	Реконструкция ТП-1 "ДЭС" с. Хайлино с кабельной линией от РУ-0,4кВ ДЭС-26 от ТП-1 с. Хайлино(техприсоединение ФАП)	0,630 МВт				0,400МВт			
13	Снегоход Arctic Cat с Импинаторе								
14	Снегоход Arctic Cat с Таслаг								
15	Автомобиль УАЗ-29891 с Пахачи								
16	Автомобиль УАЗ-29891 п. Тажный								
17	Грузовой автомобиль с манипулятором FUSO Canter Аппарат управления								
18	Автомарш КС-45721-17 "Челобийет" с. Усть-Хайрозово								
19	Снегоболотоход гусеничный ГАЗ 34039-32 с. Таслаг								
20	Реконструкция электроснабжения с. Пахачи (Строительство ДЭС в п. Пахачи)			2,08МВт				2,4МВт	
21	Строительство склада ТСМ в с. Вилена	400м3				нет			
22	Строительство склада ТСМ в с. Тиничини 2000м3 (оши выкость 2000м3) с трубопроводам и насосной станцией	2000м3				нет			
23	Строительство склада ТСМ в с. Средние Пахачи 500м3(дше выкость 200м3 п 300м3)	200 м²							

**Источники финансирования инвестиционной программы АО "Корякэнерго" на 2016-2018 гг.
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

"Реконструкция и развитие электроснабжения АО "Корякэнерго"

млн. рублей

№№	Источник финансирования	2016	2017	2018	Итого
1	Собственные средства	115,4	91,1	132,3	338,8
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	54,7	32,2	32,2	119,1
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	46,0	32,2	32,2	110,4
	инвестиции	46,0	32,2	32,2	110,4
	проценты по кредиту				0,0
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора				
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для 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	8,7			
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет				
1.2.	Амортизация	48,1	51,7	64,9	164,7
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	45,6	43,2	51,7	140,6
1.2.2.	Амортизация нового оборудования		8,5	13,1	21,6
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	2,5			
1.3.	Возврат НДС	12,6	7,1	35,3	55,0
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.:	16,1	7,0	-43,2	-20,1
2.1.	Кредиты	16,1	7,0	-43,2	-20,1
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	131,5	98,1	89,1	318,693
	для ОГК/ТГК, 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.