



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

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

24.11.2016 № 298

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»

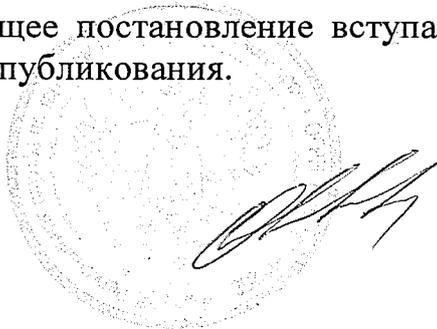
В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании протокола совещания по вопросу модернизации системы электроснабжения на территории сельского поселения села «Тиличики» под руководством заместителя Председателя Правительства Камчатского края от 09.11.2016 года, а также на основании обращения АО «Корякэнерго» от 14.11.2016 № 2490/1/03 и протокола Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2016 № 37

**ПОСТАНОВЛЯЮ:**

1. 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, изложив его в редакции согласно приложениям 1 - 4 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу через 10 дней после его официального опубликования.

Руководитель



О.Н. Кукиль

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования АО "Корьякэнерго" на 2017-2019 гг.  
"Реконструкция и развитие электроснабжения АО "Корьякэнерго"

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года								
									План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
		С/П*	МВт/Ткал/ч/км/МВА			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
	<b>ВСЕГО,</b>					<b>681,930</b>	<b>398,439</b>						<b>283,057</b>	<b>90,479</b>	<b>102,366</b>	<b>475,901</b>
<b>I</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>					<b>476,463</b>	<b>288,055</b>						<b>238,847</b>	<b>60,182</b>	<b>66,488</b>	<b>365,516</b>
<b>1.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>					<b>457,258</b>	<b>282,186</b>						<b>234,557</b>	<b>58,795</b>	<b>66,297</b>	<b>359,648</b>
1.1.1	Реконструкция электроснабжения с. Усть-Хайрюзово (техническое перевооружение ДЭС)	П	3,6 МВт	2015	2018	125,292	43,925		1,2МВт	1,2МВт		2,4 МВт	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			0,4МВт	9,944			9,944
1.1.3	Установка одного ДГУ на ДЭС-23 п. Тымлат	П	0,250 МВт	2018	2018	9,780	9,780			0,250МВт		0,250МВт		9,780		9,780
1.1.4	Установка двух ДГУ на ДЭС-25 п. Ильпырский	П	0,4 МВт	2018	2018	18,720	18,720			0,4МВт		0,4МВт		18,720		18,720
1.1.5	Установка двух ДГУ на ДЭС-22 п. Ичинский	П	0,16 МВт	2018	2018	7,988	7,988			0,16МВт		0,16МВт		7,988		7,988
1.1.6	Установка одного ДГУ на ДЭС-28 п. Вывенка	П	0,2 МВт	2018	2018	10,767	10,767			0,2МВт		0,2МВт		10,767		10,767
1.1.7	Установка одного ДГУ на ДЭС-7 с. Алука	П	0,360 МВт	2018	2018	11,540	11,540			0,360МВт		0,360МВт		11,540		11,540
1.1.8	Установка одного ДГУ на ДЭС-16 п. Средние Пахачи	П	0,160 МВт	2019	2019	9,750	9,750				0,160 МВт	0,160 МВт			9,750	9,750
1.1.9	Установка двух ДГУ на ДЭС волозбора с. Пахачи	П	0,096 МВт	2019	2019	6,150	6,150				0,096 МВт	0,096 МВт			6,150	6,150
1.1.10	Установка двух ДГУ на ДЭС с. Усть-Вывенка	П	0,096 МВт	2019	2019	6,150	6,150				0,096 МВт	0,096 МВт			6,150	6,150
1.1.11	Установка двух ДГУ на ДЭС с. АчайВаям	П	0,32 МВт	2019	2019	15,200	15,200				0,32 МВт	0,32 МВт			15,200	15,200
1.1.12	Установка одного ДГУ на ДЭС с. АчайВаям	П	0,3МВт	2019	2019	8,500	8,500				0,3МВт	0,3МВт			8,500	8,500
1.1.13	Установка одного ДГУ на ДЭС-23 п. Тымлат	П	0,250 МВт	2019	2019	9,780	9,780				0,250МВт	0,250МВт			9,780	9,780
1.1.14	Установка одного ДГУ на ДЭС-28 п. Вывенка	П	0,2 МВт	2019	2019	10,767	10,767				0,2МВт	0,2МВт			10,767	10,767
1.1.15	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	3,947	93,705	3 МВт				81,409			81,409
1.1.16	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			99,279
<b>1.2.</b>	<b>Прочие объекты</b>					<b>19,205</b>	<b>5,869</b>						<b>4,290</b>	<b>1,388</b>	<b>0,191</b>	<b>5,869</b>
1.2.1	Автомобиль УАЗ-29891 с.Пахачи			2016	2019	0,995	0,665						0,285	0,285	0,096	0,665
1.2.2	Автомобиль УАЗ-29891 п.Тажный			2016	2019	0,995	0,665						0,285	0,285	0,096	0,665
1.2.3	Грузовой автомобиль с манипулятором FUSO Canter Аппарат управления			2014	2017	3,889	0,462						0,462			0,462
1.2.4	Автокран КС-45721-17 "Челябинец" с.Усть-Хайрюзово			2015	2018	8,566	3,273						2,455	0,818		3,273
1.2.5	Снегоболотоход гусеничный ГАЗ 34039-32 с. Тымлат			2014	2017	4,324	0,366						0,366			0,366
1.2.6	Замена сервера программного комплекса СТЕК-ЖКХ			2017	2017	0,437	0,437						0,437			0,437

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года								
									План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
		С/П*	МВт/Гкал/ч/км/МВА			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
<b>2.</b>	<b>Новое строительство</b>					<b>205,467</b>	<b>110,384</b>						<b>44,210</b>	<b>30,297</b>	<b>35,878</b>	<b>110,384</b>
<b>2.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>					<b>104,067</b>	<b>44,210</b>						<b>44,210</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>44,210</b>
2.1.1	Реконструкция электроснабжения с. Пахачи (Строительство ДЭС в п. Пахачи)	П	2,08 МВт	2014	2018	104,067	44,210			2,08МВт		2,08 МВт	44,210			44,210
<b>2.2.</b>	<b>Прочее новое строительство</b>					<b>101,400</b>	<b>66,174</b>						<b>0,000</b>	<b>30,297</b>	<b>35,878</b>	<b>66,174</b>
2.2.1	Строительство склада ГСМ в с. Вывенка	С	400 м3	2014	2019	18,800	8,859				400 м3	400 м³			8,859	8,859
2.2.2	Строительство склада ГСМ в с. Тилички 2000м3 (одна ёмкость 2000м3) с трубопроводом и насосной станцией	С	2000 м3	2014	2019	59,000	43,992				2000 м³	2000 м³		30,297	13,696	43,992
2.2.2	Строительство склада ГСМ в с. Средине Пахачи 500м3(две ёмкости 200м3 и 300м3 )	С	500 м3	2016	2019	23,600	13,323				300 м³	300 м³			13,323	13,323
<i>Справочно:</i>																
	<b>Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы</b>												<b>8,730</b>	<b>7,105</b>	<b>4,632</b>	<b>20,467</b>
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

**Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2017-2019 годы  
"Реконструкция и развитие электроснабжения АО "Корякэнерго "**

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики объектов															Плановый объем финансирования, млн. руб.**										
		Генерирующие объекты					Подстанции			Линии электропередачи				Склад ГСМ			Иные объекты	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие					
		год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет							Емкость, м <sup>3</sup>				
	<b>ВСЕГО,</b>																				<b>475,901</b>	<b>7,216</b>	<b>108,787</b>	<b>325,855</b>	<b>34,044</b>		
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>																					<b>365,517</b>	<b>3,991</b>	<b>37,523</b>	<b>298,740</b>	<b>25,264</b>	
<b>1.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>																					<b>359,648</b>	<b>3,991</b>	<b>37,523</b>	<b>298,303</b>	<b>19,832</b>	
1.1.1	Реконструкция электроснабжения с. Усть-Хайрюзово (техническое перевооружение ДЭС)	2018	5	3,6																	43,925	2,191	4,669	29,815	7,250		
1.1.2	Установка одного ДГУ на ДЭС-16 п. Средние Пахачи	2017	5	0,4																	9,944	0,000	0,510	8,960	0,474		
1.1.3	Установка одного ДГУ на ДЭС-23 п. Тымлат	2018	5	0,25																	9,780	0,000	0,760	8,443	0,577		
1.1.4	Установка двух ДГУ на ДЭС-25 п. Ильпырский	2018	5	0,4																	18,720	0,000	0,780	17,182	0,758		
1.1.5	Установка двух ДГУ на ДЭС-22 п. Ичинский	2018	5	0,16																	7,988	0,000	0,950	6,230	0,808		
1.1.6	Установка одного ДГУ на ДЭС-28 п. Вывенка	2018	5	0,2																	10,767	0,000	1,651	8,340	0,776		
1.1.7	Установка одного ДГУ на ДЭС-7 с. Алука	2018	5	0,36																	11,540	0,000	0,890	10,040	0,610		
1.1.8	Установка одного ДГУ на ДЭС-16 п. Средние Пахачи	2019	5	0,16																	9,750	0,000	0,756	7,996	0,998		
1.1.9	Установка двух ДГУ на ДЭС водозабора с. Пахачи	2019	5	0,096																	6,150	0,000	0,500	5,030	0,620		
1.1.10	Установка двух ДГУ на ДЭС с. Усть-Вывенка	2019	5	0,096																	6,150	0,000	0,500	5,030	0,620		
1.1.11	Установка двух ДГУ на ДЭС с. АчайВаям	2019	5	0,32																	15,200	0,000	1,950	12,450	0,800		
1.1.12	Установка одного ДГУ на ДЭС с. АчайВаям	2019	5	0,3																	8,500	0,000	0,950	6,950	0,600		
1.1.13	Установка одного ДГУ на ДЭС-23 п. Тымлат	2019	5	0,25																	9,780	0,000	0,760	8,443	0,577		
1.1.14	Установка одного ДГУ на ДЭС-28 п. Вывенка	2019	5	0,2																	10,767	0,000	1,651	8,340	0,776		
1.1.15	Реконструкция основных генерирующих мощностей модульной ДЭС-8 с. Верхние Тилички Олоторского района на основе полной замены основного генерирующего оборудования взамен изношенного	2017	5	3МВт																	81,409	0,000	3,883	76,489	1,036		
1.1.16	Модернизация модульной ДЭС-8 с. Верхние Тилички Олоторского района с увеличением установленной мощности генерирующего оборудования на основе установки двух дополнительных дизель-генераторных установок в модульном исполнении	2017	5	2МВт																		99,279	1,800	16,362	78,565	2,551	
<b>1.2.</b>	<b>Прочие объекты</b>																					<b>5,869</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,437</b>	<b>5,432</b>	
1.2.1	Автомобиль УАЗ-29891 с. Пахачи																				0,665	0,000	0,000	0,000	0,665		
1.2.2	Автомобиль УАЗ-29891 п. Таежный																				0,665	0,000	0,000	0,000	0,665		
1.2.3	Грузовой автомобиль с манипулятором FUSO Canter Аппарат управления																				0,462	0,000	0,000	0,000	0,462		
1.2.4	Автокран КС-45721-17 "Челябинец" с. Усть-Хайрюзово																				3,273	0,000	0,000	0,000	3,273		
1.2.5	Снегоболотоход гусеничный ГАЗ 34039-32 с. Тымлат																				0,366	0,000	0,000	0,000	0,366		
1.2.6	Замена сервера программного комплекса СТЕК-ЖКХ																				0,437	0,000	0,000	0,437	0,000		
<b>2.</b>	<b>Новое строительство</b>																					<b>110,384</b>	<b>3,225</b>	<b>71,264</b>	<b>27,116</b>	<b>8,780</b>	
<b>2.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>																						<b>44,210</b>	<b>0,000</b>	<b>10,802</b>	<b>27,116</b>	<b>6,293</b>
2.1.1	Реконструкция электроснабжения с. Пахачи (Строительство ДЭС в п. Пахачи)	2018	5	2,08																	44,210	0,000	10,802	27,116	6,293		



**Прогноз ввода/вывода объектов АО "Корякэнерго" в 2017-2019 гг.  
"Реконструкция и развитие электроснабжения АО "Корякэнерго"**

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
		2017	2018	2019	2017	2018	2019
1	2	6	7	8	12	13	13
1	Реконструкция электроснабжения с. Усть-Хайрюзово (техническое перевооружение ДЭС)	1,2МВт	1,2МВт		1,6МВт	0,63МВт	
2	Установка одного ДГУ на ДЭС-16 п. Средние Пахачи	0,4МВт			нет		
3	Установка одного ДГУ на ДЭС-23 п. Тымлат		0,250МВт			0,144МВт	
4	Установка двух ДГУ на ДЭС-25 п. Ильпырский		0,4МВт			0,288МВт	
5	Установка двух ДГУ на ДЭС-22 п. Ичинский		0,16МВт			0,128МВт	
6	Установка одного ДГУ на ДЭС-28 п. Вывенка		0,2МВт			0,144МВт	
7	Установка одного ДГУ на ДЭС-7 с. Апука		0,360МВт			нет	
8	Установка одного ДГУ на ДЭС-16 п. Средние Пахачи			0,160 МВт			0,22МВт
9	Установка двух ДГУ на ДЭС водозабора с. Пахачи			0,096 МВт			нет
10	Установка двух ДГУ на ДЭС с. Усть-Вывенка			0,096 МВт			0,288МВт
11	Установка двух ДГУ на ДЭС с. АчайВаям			0,32 МВт			0,5МВт
12	Установка одного ДГУ на ДЭС с. АчайВаям			0,3МВт			0,25МВт
13	Установка одного ДГУ на ДЭС-23 п. Тымлат			0,250МВт			0,144МВт
14	Установка одного ДГУ на ДЭС-28 п. Вывенка			0,2МВт			0,144МВт
15	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		
16	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					
17	Автомобиль УАЗ-29891 с. Пахачи						
18	Автомобиль УАЗ-29891 п. Таежный						
19	Грузовой автомобиль с манипулятором FUSO Canter Аппарат управления						
20	Автокран КС-45721-17 "Челябинец" с. Усть-Хайрюзово						
21	Снегоболотоход гусеничный ГАЗ 34039-32 с. Тымлат						
22	Замена сервера программного комплекса СТЕК-ЖКХ						
24	Реконструкция электроснабжения с. Пахачи (Строительство ДЭС в п. Пахачи)		2,08МВт			2,4МВт	
25	Строительство склада ГСМ в с. Вывенка			400 м <sup>3</sup>			нет
26	Строительство склада ГСМ в с. Тилички 2000м <sup>3</sup> (одна ёмкость 2000м <sup>3</sup> ) с трубопроводом и насосной станцией			2000 м <sup>3</sup>			нет
27	Строительство склада ГСМ в с. Средние Пахачи 500м <sup>3</sup> (две ёмкости 200м <sup>3</sup> и 300м <sup>3</sup> )			300 м <sup>3</sup>			400 м <sup>3</sup>

**Источники финансирования инвестиционных программ  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей  
"Реконструкция и развитие электроснабжения АО "Корякэнерго"**

млн. рублей

№№	Источник финансирования	2017	2018	2019	Итого
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>169,309</b>	<b>168,42</b>	<b>169,19</b>	<b>506,93</b>
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	101,042	81,41	79,40	261,85
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	101,042	81,41	79,40	261,85
	инвестиции	101,042	81,41	79,40	261,85
	проценты по кредиту				
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				0,00
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет				
1.2.	Амортизация	48,136	46,95	57,71	152,80
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	37,914	25,88	16,77	80,57
1.2.2.	Амортизация нового оборудования	10,222	21,07	40,94	72,23
1.2.3.	Прочая амортизация				
1.2.4.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				0,00
1.3.	Возврат НДС	20,131	40,07	32,08	92,28
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>113,748</b>	<b>-77,95</b>	<b>-66,83</b>	<b>-31,02</b>
2.1.	Кредиты	7,948	-23,26	-15,71	-31,02
2.2.	Облигационные займы				
2.3.	Займы организаций				
2.4.	Бюджетное финансирование				
2.5.	Средства внешних инвесторов				
2.6.	Использование лизинга	105,800	-54,68	-51,12	0,00
2.7.	Прочие привлеченные средства				
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>283,057</b>	<b>90,48</b>	<b>102,37</b>	<b>475,90</b>
	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.