



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26.06.2019 № 145

г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 545 «Об утверждении инвестиционной программы МУП ПКГО «УМиТ» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 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», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.06.2019 № 21, на основании обращения МУП ПКГО «УМиТ» от 12.04.2019 № 915 (с дополнениями от 29.04.2019 № 1088)

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в приложения 1 - 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 545 «Об утверждении инвестиционной программы МУП ПКГО «УМиТ» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы» изменения, в части периодов 2019-2020 годов, изложив их в редакции согласно приложениям 1 - 4 к настоящему постановлению.

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

Руководитель



И.В. Лагуткина

Приложение 1
к постановлению Правительства Республики Беларусь
от 26.06.2019 г. № 145

Приложение № 1
к постановлению Республики Беларусь от 26.06.2019 г. № 145
от 14.08.2019 г. № 345

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционных программ МУП НК О "УЭИГ" в период финансирования на 2018-2020 годы
(в части периода 2019-2020 гг.)

№ п/п	Наименование объекта	Сфера реальной экономики или проект СЭП	Проектом планируются инвестиционные затраты		Год ввода в эксплуатацию	Планируемая стоимость инвестиционных затрат	Планируемая стоимость операционных затрат	Планируемая стоимость операционных затрат в период финансирования проекта	Итого			Объем финансирования				
			млн руб.	тыс. руб.					млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.		
															2019	2020
1	ВСЕГО		4,200			11,375		1,890	2,310	4,200	4,843	5,698	10,541			
1	Техническое перевооружение и ремонт объектов		3,052			7,818		0,742	2,310	3,052	2,120	5,698	7,818			
1.1	Энергооборудование и вспомогательное оборудование объектов		3,052			7,818		0,742	2,310	3,052	2,120	5,698	7,818			
1	Ремонтные работы на территории 1-го участка	С	0,600	2019	2019	1,476		0,600		0,600	1,476		1,476			
2	Ремонтные работы на территории 2-го участка	С	0,142	2019	2019	0,644		0,142		0,142	0,644		0,644			
3	Ремонтные работы на территории 3-го участка	С	0,110	2020	2020	0,392			0,110	0,110		0,392	0,392			
4	Ремонтные работы на территории 4-го участка	С	0,296	2020	2020	0,678			0,296	0,296		0,678	0,678			
5	Ремонтные работы на территории 5-го участка	С	0,130	2020	2020	0,684			0,130	0,130		0,684	0,684			
6	Ремонтные работы на территории 6-го участка	С	0,134	2020	2020	0,506			0,134	0,134		0,506	0,506			
7	Ремонтные работы на территории 7-го участка	С	0,120	2020	2020	0,511			0,120	0,120		0,511	0,511			
8	Ремонтные работы на территории 8-го участка	С	0,500	2020	2020	1,230			0,500	0,500		1,230	1,230			
9	Ремонтные работы на территории 9-го участка	С	1,000	2020	2020	1,697			1,000	1,000		1,697	1,697			
1.2	Создание объектов производственной и социальной инфраструктуры															
1.3	Создание систем телемеханики и систем управления															
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности															
2	Иные мероприятия		1,148			3,557					1,148	2,723	3,773			
2.1	Энергооборудование и вспомогательное оборудование объектов		1,148			3,557					1,148	2,723	3,773			
1	Ремонтные работы на территории 1-го участка	С	0,548	2018	2019	1,799				0,548	1,695	2,095	2,095			
2	Ремонтные работы на территории 2-го участка	С	0,600	2018	2019	0,758				0,600	0,628	0,628	0,628			

* С - строительство, И - реконструкция
 ** - оборудование для учета электроэнергии
 *** - для систем управления напряжением на сетях электропередачи (УЭП) территории, входящие в состав системы

Приложение 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 26.06.2019 № 143

к Приложению № 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 14.08.2017 № 345

**Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы МУП НККГО "УАИГТ" на 2018-2020 годы
(в части периодов 2019-2020 гг.)**

№№	Наименование объекта*	Тематические характеристики объектов				Направленный объем финансирования, млн. руб.					
		Виды работ				Мощность, МВА	Всего	ЦПР	СМП	оборудование и материалы	прочие
		Год ввода в эксплуатацию	Планируемый срок службы, лет	Количество вводимых трансформаторов	Мощность, МВА						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
6	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:					11,375					
1	Камчатский край										
1.2	Реконструкция, модернизация, тематическое перевооружение, всего, в том числе:					7,818					
1.2.1	Реконструкция, модернизация, тематическое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:										
1.2.1.2	Модернизация, тематическое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:										
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Партизанская, 25	2019				1,476		0,142	1,334		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Петропавловское шоссе, 3/а	2019				0,644		0,047	0,597		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Советская, 20	2020				0,392		0,103	0,289		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Др. Писемца, 47/1	2020				0,678		0,137	0,541		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 20	2020				0,684		0,129	0,555		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 17	2020				0,506		0,115	0,390		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 18	2020				0,511		0,109	0,401		
1.2.1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 19	2020				1,230		0,308	1,023		
1.2.1.3	Реконструкция ВЛ-10 кВ ТП "Возлеабор" - СНТ ст. опоры № 31-за опоры № 77	2020				1,697		0,187	1,509		
2.	Новое строительство					3,557					
2.1.	Энергообеспечение и повышение энергетической эффективности					3,557					
2.1.1	КЛ-10 кВ ст. ТП-635 до ТП-611	2019				2,799		0,761	2,038		
2.1.1	ВЛ-10 кВ ТП "Возлеабор" - ст.ка Энергия	2019				0,758		0,136	0,622		

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

** - согласно проектно-сметной документации с учетом вероятия в прогнозный период в планируемом периоде (с П/С)

Приложение 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Кабардино-Балкарского края
от 26.06.2019 № 145

к Приложению № 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Кабардино-Балкарского края
от 14.08.2017 № 545

**Прогноз ввода/вывода объектов на период действия инвестиционной программы МУП ВКГО "УМНГ" на 2018-2020 годы
(в части периодов 2019-2020 гг.)**

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощности			Целевая стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций						Итого			
		кВт				Итого	План 2019 года	План 2020 года	Итого	План 2019 года	План 2020 года				
		2019	2020	Итого									кВт	млн руб.	млн руб.
		3	4	5									6	7	8
1	ВСЕГО	1890	2310	4200	11,475	1890	2310	4200	4,843	5,698	10,541				
1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Партизанская, 25	0,600		0,600	1,476	0,600		0,600			1,476			1,476	
2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Петропавловское шоссе, 31а	0,142		0,142	0,644	0,142		0,142			0,644			0,644	
3	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Советская, 20	0,110	0,110	0,110	0,392		0,110	0,110			0,392			0,392	
4	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Пр. Победы, 47/1	0,296	0,296	0,296	0,678		0,296	0,296			0,678			0,678	
5	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 20	0,150	0,150	0,150	0,684		0,150	0,150			0,684			0,684	
6	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 17	0,134	0,134	0,134	0,566		0,134	0,134			0,566			0,566	
7	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 18	0,120	0,120	0,120	0,511		0,120	0,120			0,511			0,511	
8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 19	0,500	0,500	0,500	1,230		0,500	0,500			1,230			1,230	
9	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПП "Володар" - СЦП от опоры № 51 до опоры № 77		1,000	1,000	1,697			1,000			1,697			1,697	
10	КЛ-10 кВ от ПП-610 до ПП-635 (через ПП-611)	0,548		0,548	2,789	0,548		0,548			2,095			2,095	
11	ВЛ-10 кВ ПП-"Володар" с/опк. Литерная	0,600		0,600	0,758	0,600		0,600			0,628			0,628	

* Не включает сетевые организации

** При осуществлении мероприятий по реконструкции и модернизации объектов основных средств осуществляется исключение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в ИСЗ сетей

*** Данные по вводу/выводу объектов основных средств являются прогнозными, фактические данные по вводу/выводу объектов основных средств будут известны по истечении периода, указанного в таблице

**Источники финансирования инвестиционных программ МУП ПКГО "УМИТ"
на 2018-2020 годы (в части периодов 2019-2020 гг.)
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

с НДС

№№	Источник финансирования	План 2019 года	План 2020 года	Итого
1	Собственные средства	4,843	5,698	10,541
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,411	0,000	0,411
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	0,411	0,000	0,411
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			
1.2.	Амортизация	4,031	4,937	8,968
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	4,031	4,937	8,968
1.2.2.	Прочая амортизация			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС	0,401	0,761	1,162
1.4.	Прочие собственные средства			
1.4.1.	в т.ч. средства доэмиссии			
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	4,843	5,698	10,541
	для ОГК/ТЭК, 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