РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

31.05.2018 № 113
г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменений в приложения №№1 – 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 544 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы»

АО «КЭС»
Вход. № ВХ-599
«04» 06 2018г.
Подпись

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 «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» от 15.03.2018 № НС–111, протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.05.2018 № 12

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести изменения в приложения №№1 - 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 544 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы», изложив их в редакции согласно приложениям №№ 1 - 4 к настоящему постановлению.

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

Руководитель О.Н. Кукиль

Приложение № 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 31.05.2018 № 113

" Приложение № 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 14.08.2017 № 544

Перечень инвестиционных проектов АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования на 2018-2020 годы

с НДС

№№	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	Ввод мощностей					Объем финансирования			
									2018	2019	2020	2021	Итого	2018	2019	2020	Итого
		С/П*	МВт/Гкал/ч/км/МВА			млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	УТВЕРЖДЕНО ВСЕГО					**95,018**								**19,113**	**35,625**	**40,280**	**95,018**
	ВСЕГО ГЕНЕРАЦИЯ,					**34,413**								**1,913**	**13,500**	**19,000**	**34,413**
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**																
2.	**Новое строительство**					**34,413**								**1,913**	**13,500**	**19,000**	**34,413**
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**					34,413								1,913	13,500	19,000	**34,413**
2.1.1.	Монтаж ДГ на ДЭС-5	С	1,2 МВА	2019	2020	25,000					1,2 МВА		**1,2 МВА**		12,500	12,500	**25,000**
2.1.2.	Строительство охранно-пропускного пункта	С		2019	2019	1,000									1,000		**1,000**
2.1.3.	Бетонирование площадки ДЭС-5			2018	2018	1,913								1,913			**1,913**
2.1.4.	Реконструкция гаража ДЭС-5			2020	2020	6,500										6,500	**6,500**
	ВСЕГО ТРАНЗИТ,					**60,605**								**17,200**	**22,125**	**21,280**	**60,605**
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**					**26,200**								**10,200**	**3,000**	**13,000**	**26,200**
1.1.	**Энергосбережение и повышение**					23,200								10,200	0	13,000	**23,200**
1.1.1.	Реконструкция ВЛ	С	2,5 км	2020	2020	4,000						2,5 км	**2,5 км**			4,000	**4,000**
1.1.2.	Реконструкция ЗРУ	С		2020	2020	4,500										4,500	**4,500**
1.1.3.	Закупка трансформаторов ТМГ	С	4,46 МВА	2018	2018	5,700				4,46 МВА			**4,46 МВА**	5,700			**5,700**
1.1.4.	Закупка КТПН	С	4 МВА	2018	2020					2 МВА		2 МВА	**4 МВА**	4,500		4,500	**9,000**
1.2.	**Создание систем телемеханики и связи**					**3,000**								**0**	**3,000**	**0**	**3,000**
1.2.1.	Прокладка оптоволоконного кабеля АСУТП	С	2,5 км	2019	2019	3,000					2,5 км		**2,5 км**		3,000		**3,000**
2.	**Новое строительство**					**5,400**								**0**	**5,400**	**0**	**5,400**
2.1.1.	Реконструкция РП	С	15,12 МВА	2019	2019						15,12 МВА		15,12 МВА		2,400		**2,400**
2.1.2.	Строительство кабельной линии КЛ-6 кВ от ТП до ДЭС-5	С	1,5 км	2019	2019	3,000					1,5 км		**1,5 км**		3,000		**3,000**
3	**Прочее**					**15,305**								**0**	**7,025**	**8,280**	**15,305**
3.1.	Закупка экскаватора-погрузчика			2019	2020	6,000									3,925	2,075	**6,000**
3.2.	Закупка минипогрузчика			2019	2019	3,100									3,100		**3,100**
3.3.	Закупка бортового автомобиля			2020	2020	5,500										5,500	**5,500**
3.4.	УАЗ-390945 "Фермер"			2020	2020											0,705	**0,705**
4.	**Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"**													**7,000**	**0**	**0**	**7,000**
4.1.	Строительство КЛ и кабельных вводов: от ДЭС-5 до ТП-5; от ДЭС-5 до ТП-9; от ВЛ до РП-1; от ВЛ до ТП-9; от ВЛ до РП-1; от ВЛ-6 кВ до ЗРУ-6 кВ ДЭС-5; от ТП-5 до КТПН заявителя	С	1,7 км	2018	2018				1,7 км				**1,7 км**	7,000			**7,000**
5.	**Технологическое присоединение ООО "Дары Камчатки"**													**0**	**6,700**	**0**	**6,700**
5.1.	Монтаж дополнительных ячеек в ТП, ЗРУ ДЭС-5, РП	С	0,56 МВА	2019	2019					0,56 МВА			**0,56 МВА**		2,700		**2,700**
5.2.	Строительство КЛ-6 кВ от РП и ДЭС-5 до ТП	С	2 км	2019	2019					2 км			**2 км**		4,000		**4,000**

* С - строительство, П- проектирование

"

Приложение № 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 31.05.2018 № 113

" Приложение № 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 14.08.2017 № 544

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» на 2018-2020 годы

с НДС

№№	Наименование объекта	Технические характеристики объектов														Плановый объем финансирования, млн. руб.				
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты					
		год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт/МВА	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА/МВт	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	УТВЕРЖДЕНО ВСЕГО, в т.ч.															**95,018**	**2,990**	**21,200**	**55,523**	**15,305**
	ВСЕГО генерация															**34,413**	**0,890**	**4,900**	**28,623**	**0**
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**																			
2.	**Новое строительство**															**34,413**	**0,890**	**4,900**	**28,623**	**0**
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**															34,413	0,890	4,900	28,623	0
2.1.1.	Монтаж ДГ на ДЭС-5	2020	7	1,2 МВА												25,000	0,250	2,000	22,750	0
2.1.2.	Строительство охранно-пропускного пункта	2020	15													1,000	0,140	0,300	0,560	0
2.1.3.	Бетонирование площадки ДЭС-5	2018														1,913	0	0,600	1,313	0
2.1.4.	Реконструкция гаража ДЭС-5	2021	15													6,500	0,500	2,000	4,000	0
	ВСЕГО транзит															**60,605**	**2,100**	**16,300**	**26,900**	**15,305**
1	**Техническое перевооружение и**															**26,200**	**1,000**	**6,600**	**18,600**	**0**
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**															23,200	0,700	5,400	17,100	0
1.1.1.	Реконструкция ВЛ									2021	30			2,5 км		4,000	0,200	2,000	1,800	
1.1.2.	Реконструкция ЗРУ					2021	7									4,500	0,250	2,250	2,000	
1.1.3.	Закупка трансформаторов ТМГ					2019	5	2х1000 МВА 2х630 МВА 3х400 МВА	4,46 МВА							5,700			5,700	
1.1.4.	Закупка КТПН					2019-2021	7	2х2 МВА	4 МВА							9,000	0,250	1,150	7,600	
1.2.	**Создание систем телемеханики и связи**															3,000	0,300	1,200	1,500	0
1.2.1.	Прокладка оптоволоконного кабеля АСУТП									2020	20			2,5 км		3,000	0,300	1,200	1,500	
2.	**Новое строительство**															**5,400**	**0,100**	**3,800**	**1,500**	**0**
2.1.1.	Реконструкция РП					2020	15		15,12 МВА							2,400		2,400		
2.1.2.	Строительство кабельной линии КЛ-6 кВ от ТП до ДЭС-5									2020	30			1,5 км		3,000	0,100	1,400	1,500	
3.	**Прочее**															**15,305**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**15,305**
3.1.	Закупка экскаватора-погрузчика															6,000				6,000
3.2.	Закупка минипогрузчика															3,100				3,100
3.3.	Закупка бортового автомобиля															5,500				5,500
3.4.	УАЗ-390945 "Фермер"															0,705				0,705
4.	**Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"**															**7,000**	**0,600**	**3,000**	**3,400**	**0**
4.1.	Строительство КЛ и кабельных вводов: от ДЭС-5 до ТП-5; от ДЭС-5 до ТП-9; от ВЛ до РП-1; от ВЛ до ТП-9; от ВЛ до РП-1; от ВЛ-6 кВ до ЗРУ-6 кВ ДЭС-5; от ТП-5 до КТПН заявителя									2018	30			1,7 км		7,000	0,600	3,000	3,400	
5.	**Технологическое присоединение ООО "Дары Камчатки"**															**6,700**	**0,400**	**2,900**	**3,400**	**0**
5.1.	Монтаж дополнительных ячеек в ТП, ЗРУ ДЭС-5, РП									2019	30					2,700		1,300	1,400	
5.2.	Строительство КЛ-6 кВ от РП и ДЭС-5 до ТП									2019	30			2 км		4,000	0,400	1,600	2,000	

".

Приложение № 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 31.05.2018 № 113

" Приложение № 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 14.08.2017 № 544

Прогноз ввода/вывода объектов АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» на 2018-2020 годы

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей				Вывод мощностей			
		МВт, Гкал/час, км, МВА				МВт, Гкал/час, км, МВА			
		2018	2019	2020	2021	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ВСЕГО генерация								
1.	Монтаж ДГ на ДЭС-5			1,2 МВА					
	ВСЕГО транзит								
1.	Реконструкция ВЛ				2,5 км				
2.	Реконструкция ЗРУ								
3.	Закупка трансформаторов ТМГ		4,46 МВА						
4.	Закупка КТПН		2 МВА		2 МВА				
5.	Прокладка оптоволоконного кабеля АСУТП			2,5 км					
6.	Реконструкция РП			15,12 МВА					
7.	Строительство кабельной линии КЛ-6 кВ от ТП до ДЭС-5			1,5 км					
8.	Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"								
8.1.	Строительство КЛ и кабельных вводов: от ДЭС-5 до ТП-5; от ДЭС-5 до ТП-9; от ВЛ до РП-1; от ВЛ до ТП-9; от ВЛ до РП-1; от ВЛ-6 кВ до ЗРУ-6 кВ ДЭС-5; от ТП-5 до КТПН заявителя	1,7 км							
9.	Технологическое присоединение ООО "Дары Камчатки"								
9.1.	Монтаж дополнительных ячеек в ТП, ЗРУ ДЭС-5, РП		0,56 МВА						
9.2.	Строительство КЛ-6 кВ от РП и ДЭС-5 до ТП		2 км						

".

Приложение № 4
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 31.05.2018 № 113

" Приложение № 4
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 14.08.2017 № 544

Источники финансирования инвестиционной программы АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» на 2018-2020 годы, млн. рублей

млн.руб. (с НДС)

№№	Источник финансирования	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	Итого
1	2	3	4	5	6
1	Собственные средства	19,113	35,625	40,280	95,018
1.1.	**Прибыль, направляемая на инвестиции:**	**0,000**	**15,810**	**14,111**	**29,921**
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,000	15,810	14,111	29,921
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 (проценты по кредитам)				
1.2.	**Амортизация**	**16,197**	**16,793**	**22,177**	**55,167**
1.2.1.	Амортизация нового оборудования	0	0,596	5,980	6,575
1.2.1.1.	*в т.ч. по ВЭУ*	0	0	0	0
1.2.2.	Амортизация, учтенная в тарифе	16,197	16,197	16,197	48,592
1.2.3.	Прочая амортизация				
1.2.4.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	**Возврат НДС**	**2,915**	**3,023**	**3,992**	**9,930**
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.:**	**0**	**0**	**0**	**0**
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	19,113	35,625	40,280	95,018

".