

*Пискунову Р.П.
в работу*



	АО «КЭС»	
Вход. №	736	
«15»	07	2019г.
Подпись	<i>3</i>	

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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

10.07.2019 № 147

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»

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 11.04.2019 № 174, протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 10.07.2019 № 22.

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», в части периодов 2019-2020 годы, изложив их в редакции согласно приложениям 1 - 4 к настоящему постановлению.

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

Руководитель



И.В. Лагуткина

И.В. Лагуткина

Приложение 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Качацкого края
от 10.07.2019 № 147

« Приложение № 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Качацкого края
от 14.08.2017 № 544

Перечень инвестиционных проектов АО «Качацкие электрические сети им. И.А. Пискунова» на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования на 2018-2020 годы (в части периодов 2019-2020 гг)

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/пропускная способность сетей МВт/Гкал/год/км МВА	год начала строительства	год окончания строительства	Планируемая стоимость строительства млн. руб.	Остаточная стоимость строительства млн. руб.	План финансирования текущего года млн. руб.	Вып. мощностей				Объем финансирования		с НДС		
									2019	2020	2021	Итого	2019	2020		Итого	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	УТВЕРЖДЕНО ВСЕГО (составляя в графит)					212,733									92,656	121,609	214,275
	ВСЕГО ГЕНЕРАЦИИ,					73,417									35,917	37,500	73,417
	Техническое перевооружение и реконструкция					0									0	0	0
1.1.	Энергооборудование в помещении энергетической эффективности					0									0	0	0
2.	Новые строения	С	2,4 МВА	2019	2020	73,417									35,917	37,500	73,417
2.1.1.	Монтаж ДТ на ДЭС-5	С	2,4 МВА	2019	2020	70,000									32,500	37,500	70,000
2.1.2.	Строительство охранно-пропускного пункта	С		2019	2019	1,017									1,017		1,017
2.1.4.	Устройство шва			2019	2019	2,400									2,400		2,400
	ВСЕГО ТРАНСИТ,					140,316									56,719	84,139	140,858
1.	Техническое перевооружение и реконструкция					8,908									1,281	7,627	8,908
1.1.	Энергооборудование в помещении					5,857									1,281	4,576	5,857
1.1.1.	Реконструкция электростанции ДЭС			2019	2019	1,281									1,281		1,281
1.1.3.	Закупка КТП	С	2 МВА	2018	2020	4,576										4,576	4,576
1.2.	Создание систем телемеханики в сетях					3,051									0	3,051	3,051
1.2.1.	Приведение оптоволоконного кабеля АСУТП	С	2,5 км	2020	2020	3,051										3,051	3,051
2.	Новые строения					6,610									0	6,610	6,610
2.1.	Строительство газова	С		2020	2020	6,610										6,610	6,610
3.	Прочие					15,864									9,463	6,102	15,564
3.1.	Закупка жидкостно-воздушника			2020	2020	6,102										6,102	6,102
3.2.	Закупка минимоторизованная			2019	2019	3,153									3,153		3,153
3.3.	Закупка бортового аккумулятора			2019	2019	5,593									5,593		5,593
3.4.	УАЗ-30904-400 "Феррет"			2019	2019	0,717									0,717		0,717
5.	Технологическое присоединение ООО "Эвалдес-М"		0,4 МВт			12,840									12,840		12,840
5.1.	Реконструкция ВЛ		4 км	2019	2019	12,840									12,840		12,840
6.	Технологическое присоединение ООО "Юлдаш-Фени"		1,05 МВт			25,094									7,968	17,126	25,094
6.1.	Строительство КЛ	С	2,2 км	2020	2020	17,126										17,126	17,126
6.2.	Монтаж дополнительных ячеек			2019	2019	7,968									7,968		7,968
7.	Технологическое присоединение ООО "Хайволок пайл"		0,35 МВт			3,799									3,799		3,799
7.1.	Реконструкция ВЛ с устройством лобовой ячейки		4 км	2019	2019	2,643									2,643		2,643
7.2.	Реконструкция ТП		1 МВА	2019	2019	1,156									1,156		1,156
8.	Технологическое присоединение ООО "Камчатскэриб"		0,153 МВт			8,212									8,212		8,212
8.1.	Реконструкция ВЛ		0,63 МВА	2019	2019	8,212									8,212		8,212
9.	Технологическое присоединение АО "РЭС "Камчатка"		2,48 МВт			59,288									12,614	46,674	59,288
9.1.	Указание пропускной способности 4-х вводов в РП-1		0,2 км	2020	2020	3,025										3,025	3,025
9.2.	Реконструкция 8-и ячеек РП-1 и замена сборных шин		2,48 МВт	2020	2020	9,042										9,042	9,042
9.3.	Реконструкция ячеек ДЭС-5, РУ ТП-5, РУ ТП-9		2,48 МВт	2019	2019	6,490									6,490		6,490
9.4.	Указание пропускной способности 4-х КЛ		1,02 км	2020	2020	10,378										10,378	10,378
9.5.	Строительство 3-х КЛ 240 м ²		4 км	2020	2020	24,228										24,228	24,228
9.6.	Реконструкция ТП		1,26 МВА	2019	2019	6,124									6,124		6,124
10.	Технологическое присоединение ООО "КамРиб"		0,1213 МВт	2019	2020	0,543									0,543		0,543

Приложение 2
к постановлению Ростовской области
по тарифам и ценам Качаевского края
от 10.07.2019 № 147

« Приказом № 2
к постановлению Ростовской области
по тарифам и ценам Качаевского края
от 14.08.2017 № 544

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы АО «Качаевские электрические сети» им. В.А. Пискунова
на 2018-2020 годы (в части периодов 2019-2020 гг.), млн. рублей

№№	Наименование объекта	Техническое задание на объект										Планируемый объем финансирования, млн. руб.								
		Генеральные объекты			Подстанции			Линии электропередачи				Итого	ППР	СМР	оборачивание всего	прочие				
		год ввода в эксплуатацию и лет	первоначальный срок службы лет	тепловая емкость, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию и лет	первоначальный срок службы лет	количество мощных трансформаторов, штук	мощность, МВА/МВт	год ввода в эксплуатацию и лет	длина линии, км	тип опор						марка провода	протяженность, км		
1	УТВЕРЖДЕНО ВСЕГО, в т.ч.	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	Техническое перевооружение и реконструкция															214,275	10,268	55,572	132,931	15,564
2	Новое строительство															73,417	1,262	13,487	59,568	0
2.1	Энергооборудование и подключение энергетической эффективности															73,417	1,262	13,487	59,568	0
2.1.1	Монтаж ЛЭП до ЛЭС-5	2021	7	2,4 МВА												70,090	1,020	10,880	58,100	0
2.1.2	Строительство опорно-прогонного участка	2020	15													1,017	0,102	0,407	0,508	0
2.1.4	Реконструкция гаража ЛЭС-5	2021	15													2,460	0,240	1,200	0,960	0
1	ВСЕГО															149,858	8,846	43,095	71,263	15,564
1.4	Техническое перевооружение и энергооборудование и подключение энергетической эффективности															3,388	0,232	1,439	6,746	0
1.1.1	Реконструкция линейной з/у															5,857	0,214	6,423	5,421	0
1.1.3	Защита КТПН	2020	15													1,281	0,012	0,120	1,149	
1.2	Создание систем технического обслуживания и	2019-2021	15	3х1МВА												4,516	0,202	0,303	4,072	
1.2.1	Проектирование автоматизированного кабинета АСУТП															3,051	0,506	1,017	1,525	
2	Новое строительство															6,610	0,268	3,559	2,542	0
2.1	Строительство гаража									2021						15,564	0	0	15,564	
3	Прочие															6,302				6,302
3.1	Закупка жидкотемпературной изоляции															3,153				3,153
3.2	Закупка минеральной ваты															3,593				3,593
3.3	Закупка бортового автомобиля															0,717				0,717
3.4	УАЭ-200945-480 "Ферраро"															12,840	0,409	6,400	6,250	
5	Техническое перевооружение ООО "Энерджи-М"															12,840	0,409	6,400	6,250	
5.1	Реконструкция КЛ															12,840	0,409	6,400	6,250	
6	Техническое перевооружение ООО "Эк-Э-Фин"															25,094	3,053	4,800	17,242	
6.1	Строительство КЛ															17,126	2,933	3,600	10,594	
6.2	Монтаж дооплотительных кожухов															7,968	0,120	1,200	6,648	
7	Техническое перевооружение ООО "Хайфонс парк"															3,799	0,121	0,556	3,121	
7.1	Реконструкция ПЛ с устройством кабельной лентой									2020						2,643	0,121	0,485	2,037	
7.2	Реконструкция ПЛ	2020														1,156		0,071	1,085	
8	Техническое перевооружение ООО "Качаевград"															3,212	0,120	0,600	2,492	
8.1	Реконструкция ПЛ	2020														3,212	0,120	0,600	2,492	
9	Техническое перевооружение АО "РЭС "Кочетов"															59,298	3,832	26,130	29,228	
9.1	Усиление пропускной способности 4-х ячеек в РЭС-1															3,045	0,611	1,189	1,225	
9.2	Реконструкция 8-и ячеек РУ-1 в здании обкомхоза з/п	2021														9,042	0,120	3,600	5,322	
9.3	Реконструкция элект. з/у ЛЭС-5, РУ ПЛ-5, РУ ПЛ-9	2020														6,490	0,048	0,480	5,962	
9.4	Усиление пропускной способности 4-х КЛ															10,378	1,466	2,699	6,213	
9.5	Строительство 2х КЛ 20/0,4кВ															24,228	1,666	15,752	7,050	
9.6	Реконструкция ПЛ	2020														6,124	0,120	2,400	3,604	
8	Техническое перевооружение ООО "Качаевград"															0,542			0,542	

**Прогноз ввода/вывода объектов АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»
на 2018-2020 годы (в части периодов 2019-2020 гг)**

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
		МВт, Гкал/час, км, МВА			МВт, Гкал/час, км, МВА		
		2019	2020	2021	2019	2020	2021
		1	2	3	4	5	6
	ВСЕГО генерация						
1.	Монтаж ДГ на ДЭС-5		1,2 МВА	1,2 МВА			
	ВСЕГО транзит						
1.	Реконструкция ЗРУ						
2.	Закупка трансформаторов ТМГ	2,26 МВА					
3.	Закупка КТПН	1 МВА		1 МВА			
4.	Прокладка оптоволоконного кабеля АСУТП			2,5 км			
5.	Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"	2,225 МВт					
5.1.	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					
6.	Технологическое присоединение ООО "Западное-М"		0,4 МВт				
6.1.	Реконструкция ВЛ		4 км				
7.	Технологическое присоединение ООО "Лойд-Фиш"			1,05 МВт			
7.1.	Строительство КЛ			2,2 км			
7.2.	Монтаж дополнительных ячеек						
8.	Технологическое присоединение ООО "Хайковая надь"		0,35 МВт				
8.1.	Реконструкция ВЛ с устройством кабельной вставки		4 км				
8.2.	Реконструкция ТП		1 МВА				
9.	Технологическое присоединение ООО "Камчатскрыба"		0,153 МВт				
9.1.	Реконструкция РП		0,63 МВА				
10.	Технологическое присоединение АО "РКЗ "Командор"						
10.1.	Увеличение пропускной способности 4-х вводов в РП-1			0,2 км			
10.2.	Реконструкция 8-и ячеек РП-1 и замена сборных шин			2,48 МВт			
10.3.	Увеличение пропускной способности 4-х КЛ			1,02 км			
10.4.	Строительство 2-х КЛ 240 мм ²			4 км			
10.5.	Реконструкция ТП			1,26 МВА			
11.	Технологическое присоединение ООО "КамРыба"		0,1213 МВт				

Приложение 4
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 10.07.2019 № 147

« 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
(в части периодов 2019-2020 гг) , млн. рублей**

с НДС

№№	Источник финансирования	План 2019 года	План 2020 года	Итого
1	2	4	5	6
1	Собственные средства	35,416	121,639	157,054
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	15,810	82,451	98,261
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	15,810	82,451	98,261
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	13,703	18,915	32,618
1.2.1.	Амортизация нового оборудования	0,429	6,001	6,430
1.2.2.	Амортизация, учтенная в тарифе	13,274	12,914	26,188
1.2.3.	Прочая амортизация			
1.2.4.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС	5,903	20,273	26,176
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.:	57,221	0,000	57,221
2.1.	Кредиты, в т.ч.	57,221	0,000	57,221
2.2.	Бюджетное финансирование			
2.3.	Средства внешних инвесторов			
2.4.	Использование лизинга			
2.5.	Прочие привлеченные средства			
	ВСЕГО источников финансирования	92,636	121,639	214,275

».