



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

14.08.2017 № 545
г. Петропавловск-Камчатский

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», на основании обращения МУП ПКГО «УМиТ» от 14.03.2017 № 631 (с дополнениями от 21.03.2017 № 680), протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 22.

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу МУП ПКГО «УМиТ» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы согласно приложениям № 1 - № 4 к настоящему постановлению.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель
Региональной службы по тарифам и ценам
Камчатского края




О.Н. Кукиль

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы МУП "УМТ" и план их финансирования

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 2017	Ввод мощностей				Объем финансирования****			
									План года 2018	План года 2019	План года 2020	Итого	План года 2018	План года 2019	План года 2020	Итого
		С/П*	км	млн рублей	млн рублей	млн рублей	км	км	км	км	млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей		
	ВСЕГО.		3,334			8,336			1,470	0,520	1,344	3,334	3,225	2,936	2,944	9,105
1	Техническое перевооружение и реконструкция		2,224			4,519			0,360	0,520	1,344	2,224	0,000	2,080	2,944	5,024
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		2,224			4,519			0,360	0,520	1,344	2,224	0,000	2,080	2,944	5,024
1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Бомняка, 16	С	0,360	2018	2018	0,773			0,360			0,360		0,821		0,821
2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Партизанская, 25	С	0,380	2019	2019	0,553				0,380		0,380		0,606		0,606
3	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Петропавловское шоссе, 31а	С	0,140	2019	2019	0,595				0,140		0,140		0,653		0,653
4	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Советская, 20	С	0,080	2020	2020	0,171					0,080	0,080			0,194	0,194
5	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Пр. Победы, 47/1	С	0,150	2020	2020	0,265					0,150	0,150			0,300	0,300
6	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 20	С	0,150	2020	2020	0,372					0,150	0,150			0,422	0,422
7	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 17	С	0,130	2020	2020	0,285					0,130	0,130			0,323	0,323
8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 18	С	0,120	2020	2020	0,280					0,120	0,120			0,317	0,317
9	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 19	С	0,364	2020	2020	0,583					0,364	0,364			0,661	0,661
10	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Пр. Рыбаков, 9	С	0,160	2020	2020	0,310					0,160	0,160			0,351	0,351
11	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Штурмана Елагина, 19	С	0,190	2020	2020	0,331					0,190	0,190			0,375	0,375
1.2.	Создание систем противопоаварийной и режимной автоматики															
1.3.	Создание систем телемеханики и связи															
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности															
2.	Новое строительство		1,110			3,037			1,110			1,110	3,225			3,225
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		1,110			3,037			1,110			1,110	3,225			3,225
1	КЛ-10 кВ от ТП-635 до ТП-611	С	0,510	2018	2018	2,121			0,510			0,510	2,253			2,253
2	ВЛ-10 кВ ТП-"Водозабор" совхоз Лагерная	С	0,600	2018	2018	0,916			0,600			0,600	0,972			0,972
3.	Приобретение объектов основных средств					0,780			0,000					0,856		0,856
1	УАЗ-220695 (пассажирский)					0,780								0,856		0,856

* С - строительство, П- проектирование

** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

*** - для сетевых организаций, переводящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2018-2020 годы

с НДС

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики объектов				Плановый объем финансирования, млн. руб.				
		Подстанции				Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
		год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА					
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:					9,105	нд	нд	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего						нд	нд	нд	нд
1	Камчатский край					0,000	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:					5,024	нд	нд	нд	нд
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:					0,000	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	трансформаторных и иных подстанций,						нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Бохняка, 16	2019				0,821	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Партизанская, 25	2019				0,606	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.3	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Петропавловское шоссе, 31а	2019				0,653	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.4	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Советская, 20	2020				0,194	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.5	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Пр. Победы, 47/1	2020				0,300	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.6	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 20	2020				0,422	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.7	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 17	2020				0,323	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 18	2020				0,317	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.9	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 19	2020				0,661	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.10	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Пр. Рыбаков, 9	2020				0,351	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.11	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Штурмана Елагина, 19	2020				0,375	нд	нд	нд	нд
2.	Новое строительство					3,225	нд	нд	нд	нд
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					3,225	нд	нд	нд	нд
2.1.1	КЛ-10 кВ от ТП-635 до ТП-611	2018				2,253	нд	нд	нд	нд
2.1.1	ВЛ-10 кВ ТП-"Водозабор" сопка Лагерная	2018				0,972	нд	нд	нд	нд
2.2.	Прочее новое строительство					0,856	нд	нд	нд	нд
2.2.1	Приобретение УАЗ-220695 (пассажирский) 1 шт.	2019				0,856	нд	нд	нд	нд

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

** - согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС)

Прогноз ввода/вывода объектов

с НДС

№ п/п	Наименование проекта	Вывод мощностей				Первоначальная стоимость введенных основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций																
		КМ					План 2018г.					План 2019г.	План 2020г.	Итого	План 2018 г.					План 2019г.	План 2020г.	Итого	
		2018	2019	2020	Итого		млн.руб.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.				Итого	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.				Итого
		КМ					КМ															млн.руб.	
1	2	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
	всего	0,960	0,520	1,344	2,824	9,105	0,000	0,000	1,470	0,000	1,470	0,520	1,344	3,334	0,000	0,000	3,225	0,000	3,225	2,936	2,944	9,105	
1	КЛ-10 кВ от ТП-635 до ТП-611				0,000	2,253			0,510		0,510			0,510			2,253		2,253				2,253
2	ВЛ-10 кВ ТП-"Водозабор" сопка Лагерная	0,600			0,600	0,972			0,600		0,600			0,600			0,972		0,972				0,972
3	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Бохтияка, 16	0,360			0,360	0,821			0,360		0,360			0,360					0,000	0,821			0,821
4	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Партизанская, 25		0,380		0,380	0,606					0,000	0,380		0,380					0,000	0,606			0,606
5	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Петропавловское шоссе, 31а		0,140		0,140	0,653					0,000	0,140		0,140					0,000	0,653			0,653
6	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Советская, 20			0,080	0,080	0,194					0,000		0,080	0,080					0,000			0,194	0,194
7	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Пр. Победы, 47/1			0,150	0,150	0,300					0,000		0,150	0,150					0,000			0,300	0,300
8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 20			0,150	0,150	0,422					0,000		0,150	0,150					0,000			0,422	0,422
9	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 17			0,130	0,130	0,323					0,000		0,130	0,130					0,000			0,323	0,323
10	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 18			0,120	0,120	0,317					0,000		0,120	0,120					0,000			0,317	0,317
11	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Заводская, 19			0,364	0,364	0,661					0,000		0,364	0,364					0,000			0,661	0,661
12	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Пр. Рыбаков, 9			0,160	0,160	0,351					0,000		0,160	0,160					0,000			0,351	0,351
13	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ул. Штурмана Елагина, 19			0,190	0,190	0,375					0,000		0,190	0,190					0,000			0,375	0,375
14	УАЗ-220695 (пассажирский)					0,856														0,856			0,856

* Не заполняется сетевыми организациями.

** При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

*** Индекс натуральные количественные показатели объектов основных средств.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.

Источники финансирования инвестиционных программ

с НДС

№№	Источник финансирования	План * года 2018	План * года 2019	План * года 2020	Итого
1	Собственные средства	3,225	2,936	2,944	9,105
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,662	0,411	0,418	1,491
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	0,662	0,411	0,418	1,491
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	2,136	2,136	2,136	6,409
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	2,136	2,136	2,136	6,409
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС	0,427	0,389	0,390	1,205
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.:				
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	3,225	2,936	2,944	9,105
	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