



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

13.08.2015 № 148
г. Петропавловск-Камчатский

Об утверждении инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» на 2016-2018 гг.

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 ООО «41 Электрическая сеть» от 12.03.2015 № 33/15, протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.08.2015 № 31

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «41 Электрическая сеть» на 2016-2018 годы согласно приложениям №1 - №4 к настоящему постановлению.

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

Руководитель
Региональной службы по тарифам и ценам
Камчатского края



С.В. Гринь

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы ООО "41 Электрическая сеть" на 2016-2018 год

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики объектов										Плановый объем финансирования, млн. руб.					
		Подстанции			Линии электропередачи							Иные объекты	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
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	Мощность, МВА	Кол-во вводов	Нормативный срок службы, лет						
1	Техническое перевооружение и реконструкция											3,497245					
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности											3,497245					
1	Установка приборов учета электроэнергии с устройством передачи данных, включая дополнительное программное обеспечение	2016															
2	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-180	2017	30	1 шт, ТМ-180	0,18 МВг							0,291382					
3	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-250	2017	30	1 шт, ТМ-250	0,25 МВг							0,323809					
4	Замена участков кабельных линий - 04 кВ							2017-2018	30	ААБ 3*50	0,58	0,695230					
5	Замена шести дружинах приводов ПП-67К	2016-2018		6								0,531582					
6	Замена двадцати одного выключателя нагрузки ВНП-6кВ	2016-2018		21								1,262827					
1.2.	Создание систем противонаваривной и режимной автоматик											0					
1.3.	Создание систем телемеханики и связи											0					
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности											0					
2.	Новое строительство											0					
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности											0					
2.2.	Прочее новое строительство <i>Строительно:</i>											0,000000					
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																

* - 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 на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование проекта	Вывод мощностей	Ввод основных средств сетевых организаций					Итого
		МВт, Гкал/час, км, МВА	План года 2017					
			2015	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	
км/МВ·А/другое ***								
1	2	3	4	5	6	7	8	11
1	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-180			0,18 МВт			0,18 МВт	0,4 МВт
2	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-250				0,25 МВт		0,25 МВт	0,25 МВт

**Источники финансирования инвестиционных программ
ООО "41 Электрическая сеть" на 2016-2018 годы, руб.**

млн.руб. (с НДС)

№№	Источник финансирования	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого
1	Собственные средства	1,032	1,18	1,28	3,50
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,81	0,93	1,00	2,74
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,811	0,93	1,00	2,74
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора				0,00
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации				0,00
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей				0,00
1.1.4.	Прочая прибыль				0,00
1.2.	Амортизация	0,22	0,26	0,28	0,76
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,22	0,26	0,28	0,76
1.2.2.	Прочая амортизация				0,00
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				0,00
1.3.	Возврат НДС				0,00
1.4.	Прочие собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии				0,00
1.5.	Остаток собственных средств на начало года				0,00
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	Кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00
	Основной долг				0,00
	проценты по кредиту				0,00
2.2.	Облигационные займы				0,00
2.3.	Займы организаций				0,00
2.4.	Бюджетное финансирование				0,00
2.5.	Средства внешних инвесторов				0,00
2.6.	Использование лизинга				0,00
2.7.	Прочие привлеченные средства				0,00
	ВСЕГО источников финансирования	1,03	1,18	1,28	3,50
	для ОГК/ТГК, в том числе				