



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

ПРИКАЗ № 105-ОД

г. Петропавловск-Камчатский

«09» августа 2012 года

Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Южные электрические сети Камчатки» на 2013-2015 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 ОАО «Южные электрические сети Камчатки» от 14.03.2012 № 33-10/1432, протокола Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.08.2012 № 31

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу ОАО «Южные электрические сети Камчатки» на 2013-2015 годы согласно приложениям № 1 - № 4 к настоящему приказу.
2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после его официального опубликования.

Руководитель
Региональной службы по тарифам
и ценам Камчатского края



С.В. Гринь

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы ОАО "ЮЭСК" и план их финансирования на 2013-2015 гг.

№№	Наименование объекта	Стадии реализации проекта	Проектная мощность/мощность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Итого мощностей			Объем финансирования***				
								МВт/ГкаВ/кВ/МВА	год	год	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	Итого 2013-2015	План 2013 года
	ИТОГО	С/П*	МВт/ГкаВ/кВ/МВА			млн.рублей	млн.рублей	МВт/ГкаВ/кВ/МВА	МВт/ГкаВ/кВ/МВА	МВт/ГкаВ/кВ/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	Итого 2013-2015
1	Генерация (ГК), в т.ч.:														
1.1	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.:														
1.1.1	Инвестиции на производственное развитие, из них:														
1.1.1.1	Техническое перевооружение и реконструкция														
1.1.1.1.1	Основные объекты всего, в т.ч.														
1.1.1.1.2	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности, в т.ч.		9,2 МВт												
1.1.1.1.2.1	Реконструкция ДЭС-22 в п.г.т. Ключи с заменой ДГ №2 на новый ДГ	С	0,8 МВт	2014		620,55	97,80	2,6 МВт/600 кВт/0,26 МВА	1,7 МВт/0,26 МВА	0,9 МВт/17кВт/0,41 МВА	160,41	137,33	145,85	443,59	
1.1.1.1.2.2	Реконструкция ДЭС-22 в п.г.т. Ключи с заменой ДГ №1 на новый ДГ	С	0,8 МВт	2013		444,20	76,81	2,6 МВт/600 кВт/0,26 МВА	1,7 МВт/0,26 МВА	0,9 МВт/17кВт/0,41 МВА	136,71	100,30	65,40	302,41	
1.1.1.1.2.3	Реконструкция ДЭС-22 в п.г.т. Ключи с заменой ДГ №3 на новый ДГ	С	0,8 МВт	2014		444,20	76,81	2,6 МВт/600 кВт/0,26 МВА	1,7 МВт/0,26 МВА	0,9 МВт/17кВт/0,41 МВА	136,71	100,30	65,40	302,41	
1.1.1.1.2.4	Реконструкция ДЭС-23 в п.г.т. Усть-Кача с заменой ДГ №15 на новый ДГ	С	0,8 МВт	2013		366,70	289,89	2,6 МВт/600 кВт/0,26 МВА	1,7 МВт/0,26 МВА	0,9 МВт/17кВт/0,41 МВА	129,21	82,30	51,40	262,91	
1.1.1.1.2.5	Реконструкция ДЭС-10 в п.г.т. Палата с заменой ДГ №6 на новый ДГ	С	0,8 МВт	2015		253,04	61,94	2,6 МВт/600 кВт/0,26 МВА	1,7 МВт/0,26 МВА	0,9 МВт/17кВт/0,41 МВА	87,50	61,20	33,40	182,10	
1.1.1.1.2.6	Увеличение установленной мощности МДЭС-8 в Типичном, установка ДГ-4 мощностью 1 МВт	С	1 МВт	2013		22,05			0,8 МВт		0,00	22,05	0,00	22,05	
1.1.1.1.2.7	Реконструкция ДЭС-19 с. Долиновка с заменой ДГ №1 на новый ДГ	С	0,1 МВт	2014		21					21,00	0,00	0,00	21,00	
1.1.1.1.2.8	Реконструкция ДЭС-19 с. Долиновка с заменой ДГ №2 на новый ДГ	С	0,1 МВт	2015		22,05			0,8 МВт		0,00	22,05	0,00	22,05	
1.1.1.1.2.9	Диспетчеризация и автоматизированная система управления технологическим процессом ДЭС	С	-	2012		27,64	25,14				0,00	22,05	0,00	22,05	
1.1.1.1.2.10	Реконструкция скважины ГСМ/ДЭС-7 с. Соболево с установкой неметаллических емкостей суммарной емкостью 250 м куб.	С	-	2013		2,1	2,5				0,00	0,00	0,00	21,00	
1.1.1.1.2.11	Реконструкция блочно-скального ГСМ на ДЭС-8 п. Типичном, установка емкости 2000 м. куб.	С	-	2014		11,5	11,5				0,00	0,00	0,00	23,10	
1.1.1.1.2.12	Реконструкция ДЭС-22 в п.г.т. Ключи с установкой одного ДГ марки ТЭД (ДГ №4)	С	-	2012		15,8	0,4				23,00	0,00	0,00	23,00	
1.1.1.1.2.13	Модернизация ДЭС-7 с. Соболево, с заменой ДГ №4 на новый геотермальный агрегат	С	-	2012		24,0	16,8				0,1 МВт	0,00	0,00	0,1 МВт	
1.1.1.1.2.14	Реконструкция ДЭС-14 п. Атлюмово, с увеличением мощности на 1 МВт	С	-	2012		26,0	18,2				0,1 МВт	0,00	0,00	0,1 МВт	
1.1.1.1.2.15	Установка емкости 1000 куб. на складе ГСМ ДЭС-10 п. Палата	С	-	2012		9,2	9,05				0,15	0,00	0,00	0,15	
1.1.1.1.3	Создание систем телемеханики и связи, в т.ч.	С	-	2013		12,10	12,10				8,10	4,00	0,00	12,10	
1.1.1.1.3.1	Реконструкция ВЧ связи на ВЛ 35 кВ ДЭС-14 - м.ЭС-4*	С	-	2013		5,0	5				5,00	0,00	0,00	5,00	
1.1.1.1.3.2	Реконструкция ВЧ обработки на ДЭС-23	С	-	2014		4,0	4				0,00	4,00	0,00	4,00	
1.1.1.1.3.3	Реконструкция системы ВЧ связи ВЛ 35 кВ "Маминь-Качаевское"	С	-	2013		3,1	3,1				3,10	0,00	0,00	3,10	
1.1.1.1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, в т.ч.		600 кВт			2,80	0,00				2,80	0,00	0,00	2,80	
1.1.1.1.4.1	Установка устройств компенсации реактивной мощности 600 кВт 10 кВ в Соболевском энергоузле	С	600 кВт	2013		2,8	2,8				2,80	0,00	0,00	2,80	
1.1.1.1.6	Противодействующие электротехнические, в т.ч.:					2,48	0,24				0,24	0,50	0,50	1,24	
1.1.1.1.6.1	Выпуск земельных участков и приобретение имущества у иных собственников	С	-	2011		2,48	0,24				0,24	0,50	0,50	1,24	
1.1.1.1.8	ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.:					4,99	4,15				3,55	0,60	0,00	4,15	
1.1.1.1.8.1	Реконструкция блочно-скального ГСМ на ДЭС-8 п. Типичном, установка емкости 2000 м. куб.	П*	-	2014		2	2				-	2,00	0,00	2,00	
1.1.1.1.8.2	Реконструкция ВЧ связи на ВЛ 35 кВ ДЭС-14 - м.ЭС-4*	П*	-	2013		0,4	0,4				-	0,40	0,00	0,40	
1.1.1.1.8.3	Реконструкция ВЧ обработки на ДЭС-23	П*	-	2014		0,6	0,6				-	0,60	0,00	0,60	
1.1.1.1.8.4	Реконструкция системы ВЧ связи ВЛ 35 кВ "Маминь-Качаевское"	П*	-	2013		0,4	0,4				-	0,40	0,00	0,40	
1.1.1.1.8.5	Реконструкция ДЭС-14 в Атлюмово, с увеличением мощности 1 МВт	П*	-	2012		1,5	0,7				-	0,75	0,00	0,75	
1.1.1.1.9	Инновации и НИОКР, в т.ч.:					91,38	77,50				27,02	16,00	17,50	60,52	
1.1.1.1.9.1	Инновационные проекты, в т.ч.					59,88	46				-	-	-	0,00	
1.1.1.1.9.1.1	Внедрение компьютерного оборудования с использованием высокоскоростных технологий хранения информации, дублирование функций систем защиты электрических сетей и генераторов с оптимизацией централизованного диспетчерского контроля и управления работой электростанций	С	-	2011		59,88	13,88				15,52	11,00	12,50	39,02	
1.1.1.1.9.2	НИОКР, в т.ч.														
1.1.1.1.9.2.1	Исследования воздействия подпорного течения на биологические ресурсы русла реки, и опытно-конструкторские разработки оборудования на м.ЭС-4 п. Баскрат	С/П*	-	2011		31,5	0							0,00	
1.1.1.2	Новое строительство и расширение		8 МВт			31,5	31,5				11,50	5,00	5,00	21,50	
1.1.1.2.1	Основные объекты всего, в т.ч.					77,50	0,00				7,50	18,00	14,00	39,50	
1.1.1.2.3	ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.		3 МВт			60,00	0,00				5,09	15,00	10,00	30,00	

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность / протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Планируемая стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	План инвестиций				Объем финансирования ***		
									План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	Итого 2013-2015	План 2013 года	План 2014 года	Итого 2013-2015
			МВт/кВА/км/МВА			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/кВА/км/МВА	МВт/кВА/км/МВА	МВт/кВА/км/МВА	МВт/кВА/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
1.1.1.2.1	Освоение строительства ДЭС балансового типа с ДТ, выходящей мощности в сеть, в т.ч. в плановый период	СП*	-	2014	2014	10	10		-	-	-	-	0,00	0,00	0,00
1.1.1.2.2	Освоение инвестиций строительства МЭС на р. Каша	П*	3 МВт	2013	2017	50	50	0,00	-	-	-	-	5,00	10,00	20,00
1.1.1.2.4	Исполнение в НИОКР, в т.ч.:					17,50	17,50		-	-	-	-	2,50	3,00	4,00
1.1.1.2.4.1	Исполнение в НИОКР, в т.ч.:					17,50	17,50		-	-	-	-	2,50	3,00	4,00
1.1.1.2.4.1.1	Исполнение в НИОКР, в т.ч.:					17,50	17,50		-	-	-	-	2,50	3,00	4,00
1.1.2.	Приобретение объектов основных средств	П*	-	2013	2017	17,5	17,5		-	-	-	-	2,50	3,00	4,00
2	Тепловые сети, в т.ч.:								-	-	-	-			
3	Электрические сети высокого напряжения, в т.ч.:		25 км						-	-	-	-			
3.1.	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.:					109,9	109,9	0	-	-	-	-	10,00	73,90	99,90
3.1.1.	Инвестиции на производственное развитие, из них:					109,90	109,90	0,00	-	-	-	-	10,00	73,90	99,90
3.1.1.1	Техническое перевооружение и реконструкция					109,90	109,90	0,00	-	-	-	-	10,00	73,90	99,90
3.1.1.1.1	Основные объекты всего, в т.ч.					109,90	109,90	0,00	-	-	-	-	10,00	73,90	99,90
3.1.1.1.2	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности, в т.ч.		25 км			99,9	99,9	0	-	-	-	-	10,00	73,90	99,90
3.1.1.1.2.1	Реконструкция ВЛ 35 кВ "Манна-Камское"	С	25 км	2013	2015	99,9	99,9	0	-	-	-	-	0,00	26,00	73,90
3.1.1.1.2.2	ПНР для строительства будущих лет, в т.ч.:		25 км			10	10	0	-	-	-	-	0,00	26,00	73,90
3.1.1.1.2.3	Реконструкция ВЛ 35 кВ "Манна-Камское"	П*	25 км	2013	2015	10	10	0	-	-	-	-	10,00	0,00	10,00
3.1.2.	Новое строительство и расширение					10	10		-	-	-	-	10,00	0,00	10,00
3.1.2.1	Приобретение объектов основных средств								-	-	-	-			
3.1.2.2	Электрические сети низкого напряжения (распределительные), в т.ч.:		2,08 МВА			3,26	2,76	0,5							
4	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.:					3,26	2,76	0,5					0,50	0,53	1,58
4.1.	Инвестиции на производственное развитие, в т.ч.:					3,26	2,76	0,50					0,50	0,53	1,58
4.1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция					3,26	2,76	0,50					0,50	0,53	1,58
4.1.1.1	Основные объекты всего, в т.ч.					3,26	2,76	0,50					0,50	0,53	1,58
4.1.1.1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности, в т.ч.					3,26	2,76	0,5					0,50	0,53	1,58
4.1.1.1.2	Замена старых трансформаторов	С	2,08 МВА	2010	2017	3,26	2,76	0,5	0,26 МВА	0,41 МВА	0,93 МВА	0,93 МВА	0,50	0,53	1,58
4.1.1.2	Новое строительство и расширение														
4.1.2.	Приобретение объектов основных средств														
5	Сыкт энергия, в т.ч.:														
6	Прочие объекты, в т.ч.:														
6.1	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.:					63,19	42,70	20,49							
6.1.1.	Инвестиции на производственное развитие, из них:					63,19	42,70	20,49					13,20	10,50	29,70
6.1.1.1	Техническое перевооружение и реконструкция					63,19	42,70	20,49					13,20	10,50	29,70
6.1.1.1.1	Основные объекты всего, в т.ч.					63,19	42,70	20,49					13,20	10,50	29,70
6.1.1.1.2	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности, в т.ч.					63,19	42,70	20,49					13,20	10,50	29,70
6.1.1.1.2.1	Приобретение ОПГ (по утвержденному проекту)	С		2008	2017	50,09	29,60	20,49					5,10	5,50	16,60
6.1.1.1.2.2	Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.:					50,09	29,60	20,49					5,10	5,50	16,60
6.1.1.1.3	Реконструкция здания АБК базы ОАО "ЮЗСК" с оснащением (1-й этап)	СП*	-	2012	2014	10,1	10,1	0	-	-	-	-	5,10	5,00	10,10
6.1.1.1.4	ПНР для строительства будущих лет, в т.ч.:					10,1	10,1		-	-	-	-	5,10	5,00	10,10
6.1.1.1.4.1	Реконструкция здания АБК базы ОАО "ЮЗСК" с оснащением (1-й этап)	П*	-	2012	2013	3	3	0	-	-	-	-	3,00	0,00	3,00
6.1.1.2	Новое строительство и расширение					3,00	3		-	-	-	-	3,00	0,00	3,00
6.1.2.	Приобретение объектов основных средств														
7	Прочие инвестиции														

* - строительство, П - проектирование

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

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

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

Примечание: для сетевых объектов с расходом объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения

Руководитель

С.В. Гринь

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2013 год

[illegible]

Приложение № 3
к приказу Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 09.08.2012 № 105 - ОД

Прогноз ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
		МВт, Гкал/час, км, МВА			МВт, Гкал/час, км, МВА		
		2013	2014	2015	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	8	9	10
1	Реконструкция ДЭС-22 в п.г.т. Ключи с установкой одного ДГ марки Г-72 (ДГ№4)	0,8 МВт			1 МВт		
2	Реконструкция ДЭС-22 в п.г.т. Ключи с заменой ДГ№2 на новый ДГ		0,8 МВт			1 МВт	
3	Реконструкция ДЭС-22 в п.г.т. Ключи с заменой ДГ№1 на новый ДГ	0,8 МВт				1 МВт	
4	Реконструкция ДЭС-22 в п.г.т. Ключи с заменой ДГ№3 на новый ДГ		0,8 МВт			0,63 МВт	
5	Реконструкция ДЭС-23 п. Усть-Камчатск с заменой ДГ №15 на новый ДГ	0,8 МВт			0,8 МВт		
6	Реконструкция ДЭС-10 в п. Палана с заменой ДГ№6 на новый ДГ			0,8 МВт			0,8 МВт
7	Увеличение установленной мощности МДЭС-8 п. Тилички, установка ДГ-4 мощностью 1 МВт	1 МВт			нет		
8	Реконструкция ДЭС-19 с. Долиновка с заменой ДГ №1 на новый ДГ		0,1 МВт			0,064 МВт	
9	Реконструкция ДЭС-19 с. Долиновка с заменой ДГ №2 на новый ДГ			0,1 МВт			0,064 МВт
10	Установка устройства компенсации реактивной мощности 600 кВАр 10 кВ в Соболевском энергоузле	600 кВАр			нет		
11	Реконструкция ВЛ 35 кВ "Манилы-Каменское"		8 км.	17 км.		12 км.	13 км.
12	Замена силовых трансформаторов	0,26 Мва	0,26 Мва	0,41 Мва	0,65 Мва	0,73 Мва	0,42 Мва
	ИТОГО:	3,4 МВт/ 600 кВАр/ 0,26 Мва	1,7 МВт/ 8 км/ 0,26 Мва	0,9 МВт/ 17 км/ 0,41 Мва	0,8 МВт/ 0,65 Мва	2,694 МВт/ 12 км/ 0,73 Мва	0,864 МВт/ 13 км/ 0,42 Мва

Руководитель

С.В. Гринь

Приложение № 4
к приказу Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 09.08.2012 № 105 - ОД


**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№№	Источник финансирования	2013	2014	2015	Итого
1	Собственные средства	160,4	137,3	145,9	443,6
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	75,9	35,6	29,0	140,6
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	8,8			8,8
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	67,1	35,6	29,0	131,8
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет	67,1	35,6	29,0	131,8
1.2.	Амортизация	84,5	101,7	116,8	303,0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	84,5	101,7	116,8	303,0
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС				
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	160,4	137,3	145,9	443,6
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

* план, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать кем и когда утверждена

** - для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования

Руководитель


С.В. Гринь