



# ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

## ПРИКАЗ

14.10.2016

г. Владивосток

№ 4570-52

### Об утверждении корректировки инвестиционной программы филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» на 2016-2017 гг.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», на основании Положения о департаменте энергетики Приморского края, утвержденного постановлением Администрации Приморского края от 23 марта 2015 года № 92-па «Об утверждении Положения о департаменте энергетики Приморского края»

#### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить корректировку инвестиционной программы филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» на 2016 – 2017 гг. с основными характеристиками согласно приложениям № 1, № 2, № 3.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня признания утратившим силу постановления департамента по тарифам Приморского края от 29.02.2012 № 10/9 «Об утверждении инвестиционной программы филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» на 2012-2017 годы».

Заместитель директора департамента

А.А.Фортун

Перечень инвестиционных проектов, инвестиционной программы филиала АО "ДРСК" "Приморские электрические сети" и план их финансирования на 2016-2017 гг.

№№	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность в сети	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства *8	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2016**	План финансирования на текущем году	Ввод мощностей		Финансирование		Освоение	
								План 2017	Итого 2017 г.	План 2017	Итого 2017 г.	План 2017	Итого 2017 г.
1	"Приморские ЭС"	707,541 км / 670,35 МВА	4	5	8 433,380	7 089,626	990,398	217,718 км / 253,38 МВА	217,718 км / 253,38 МВА	2 379,735	2 379,735	2 351,383	2 351,383
1	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.	707,541 км / 670,35 МВА			8 433,380	7 089,626	990,398	217,718 км / 253,38 МВА	217,718 км / 253,38 МВА	2 379,735	2 379,735	2 351,383	2 351,383
1.1.	Инвестиции на производственное развитие, из них:	707,541 км / 670,35 МВА			8 387,000	7 043,246	990,198	217,718 км / 253,38 МВА	217,718 км / 253,38 МВА	2 379,735	2 379,735	2 351,383	2 351,383
1.1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция	73,624 км / 346,85 МВА			2 725,984	2 691,155	244,526	65 МВА	65 МВА	378,091	378,091	339,876	339,876
1.1.1.1	Основные объекты всего, в т.ч.	1124 км / 341,6 МВА			970,912	936,083	96,713	65 МВА	65 МВА	100,733	100,733	85,634	85,634
	Электрические линии, в т.ч.	1124 км			118,530	105,020	-	-	-	0,214	0,214	0,181	0,181
	Воздушные линии, в т.ч.	1124 км			118,530	105,020	-	-	-	0,214	0,214	0,181	0,181
	ВЛЭП 35 кВ (СНП)	1124 км			118,530	105,020	-	-	-	0,214	0,214	0,181	0,181
1	Реконструкция ДЛЭП-35 кВ Саданка-Импортом (с переводом на напряжение 110 кВ)	1,124 км	2008	2018	118,530	105,020	-	-	-	0,214	0,214	0,181	0,181
	ВЛЭП 6-10/0,4 кВ	341,6 МВА			852,382	831,063	96,713	65 МВА	65 МВА	100,519	100,519	85,453	85,453
	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)	203 МВА			805,025	805,025	81,106	40 МВА 25 МВА	40 МВА 25 МВА	97,687	97,687	83,053	83,053
2	Реконструкция ПС 110 кВ с заменой силовых трансформаторов	123 МВА	2016	2021	569,922	569,922	9,907	40 МВА 25 МВА	40 МВА 25 МВА	54,269	54,269	47,413	47,413
3	Оснащение ПС средствами ОМП и аварийными регистрарами (ПП 5)		2016	2021	8,055	8,055	0,783	-	-	1,212	1,212	1,704	1,704
4	Реконструкция ПС 110 кВ Голобин (расширение ОРУ 110 кВ, в части установки двух трансформаторных ячеек)	2440 МВА	2016	2017	51,417	51,417	44,847	-	-	6,570	6,570	26,430	26,430
6	Замена аккумуляторных батарей (ПП 2)	138,6 МВА	2016	2019	114,961	114,961	3,829	-	-	2,832	2,832	2,400	2,400
7	Замена измерительных трансформаторов тока и напряжения (ПП 7)	138,6 МВА	2016	2021	11,047	11,047	0,616	-	-	2,832	2,832	2,400	2,400
8	Реконструкция ПС 35 кВ с увеличением трансформаторной мощности	138,6 МВА	2016	2016	36,310	14,991	14,991	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в т.ч.	779,587			779,587	779,587	6,728	-	-	141,347	141,347	133,982	133,982
9	АИЭС КУЭ розничного рынка	771,165	2016	2021	771,165	771,165	5,504	-	-	134,149	134,149	127,882	127,882
10	Модернизация ПСОД АИЭС КУЭ РРЭ	8,422	2016	2017	8,422	8,422	1,224	-	-	7,198	7,198	6,100	6,100
1.1.1.3	Инновации и НИОКР, в т.ч.:	91,745			91,745	91,745	7,670	-	-	17,995	17,995	15,250	15,250
11	Программно-технический комплекс центра управления сетями	91,745	2016	2021	91,745	91,745	7,670	-	-	17,995	17,995	15,250	15,250
1.1.1.	Создание ОИП "Высокотехнологический РЭС"	17,523	2016	2017	17,523	17,523	3,599	-	-	13,924	13,924	11,800	11,800
1.1.2	Создание ОИП "Цифрового РЭС"	8,142	2016	2017	8,142	8,142	4,071	-	-	4,071	4,071	3,450	3,450
1.1.1.4	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики, в т.ч.	45,264			45,264	45,264	5,910	-	-	5,548	5,548	7,560	7,560
12	Оснащение дуговыми защитами (ПП 4)	14,291	2016	2021	14,291	14,291	0,286	-	-	3,152	3,152	2,671	2,671
13	Оснащение быстроразмыкающими защитами транзитов 110 кВ (ПП 6)	30,973	2016	2021	30,973	30,973	5,624	-	-	2,396	2,396	4,889	4,889
1.1.1.5	Создание систем телемеханики и связи, в т.ч.	96,256			96,256	96,256	-	-	-	10,478	10,478	8,880	8,880



№№	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2016**	План финансирования на текущее года	Ввод мощностей		Финансирование		Освоение	
								План 2017	Итого 2017 г.	План 2017	Итого 2017 г.	План 2017	Итого 2017 г.
14	Оснащение ПС устройствами телемеханики и ДП оперативно-информационными комплексами (ОИК/ДП 8)	км/МВА	2016	2021	млн руб.	млн руб.	млн руб.	км/МВА	км/МВА	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
15	Организация каналов связи для передачи команд диспетчерского и технологического управления (ДТУ) (ЦП 9)		2016	2021	82,359	82,359		-	-	7,788	7,788	6,600	6,600
16	Оснащение ПС и ДП источниками бесперебойного питания телемеханики и связи (ЦП 10)		2016	2021	9,083	9,083		-	-	1,699	1,699	1,440	1,440
1.1.1.6	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, в т.ч.				4,814	4,814		-	-	0,991	0,991	0,840	0,840
1.1.1.7	Технологическое присоединение потребителей, в т.ч.:	72,5 км / 5,25 МВА			386,495	386,495	60,106	-	-	58,566	58,566	49,633	49,633
	Электрические линии, в т.ч.	72,5 км / 5,25 МВА			299,428	299,428	47,322	-	-	44,994	44,994	38,131	38,131
	воздушные линии, в т.ч.	72,5 км / 5,25 МВА			299,428	299,428	47,322	-	-	44,994	44,994	38,131	38,131
	ВЛЭП 6-10; 0,4 кВ (СН2)	72,5 км / 5,25 МВА			299,428	299,428	47,322	-	-	44,994	44,994	38,131	38,131
17	Реконструкция сетей 6/10/0,4 кВ	72,5 км / 5,25 МВА	2016	2021	299,428	299,428	47,322	-	-	44,994	44,994	38,131	38,131
	Подстанции, в т.ч.				87,067	87,067	12,784	-	-	13,572	13,572	11,502	11,502
	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)				57,081	57,081	8,407	-	-	8,820	8,820	7,475	7,475
18	Монтаж и наладка явек 6/10 кВ на ПС 110 кВ		2016	2021	57,081	57,081	8,407	-	-	8,820	8,820	7,475	7,475
	Уровень входящего напряжения 35 кВ (СН1)				29,986	29,986	4,377	-	-	4,752	4,752	4,027	4,027
19	Монтаж и наладка явек 6/10 кВ на ПС 35 кВ		2016	2021	29,986	29,986	4,377	-	-	4,752	4,752	4,027	4,027
1.1.1.8	Прочие объекты энергоинженери, в т.ч.:				60,420	60,420	2,430	-	-	10,012	10,012	10,622	10,622
20	Реконструкция внешнего ограждения на территории объекта		2016	2021	10,620	10,620	1,180	-	-	4,720	4,720	4,000	4,000
21	Монтаж автоматической противопожарной сигнализации		2016	2021	11,606	11,606	1,220	-	-	1,914	1,914	1,622	1,622
22	Создание инфраструктуры локальных вычислительных систем		2017	2021	37,760	37,760	-	-	-	3,378	3,378	5,000	5,000
23	Организация учебного питания в СП ЦЭС		2016	2016	0,434	0,434	0,030	-	-	33,412	33,412	28,315	28,315
1.1.1.9	Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.:	295,305			295,305	295,305	64,969	-	-	29,564	29,564	25,054	25,054
24	Приобретение автодизельной техники		2016	2021	190,595	190,595	30,489	-	-	2,205	2,205	1,869	1,869
25	Приобретение оборудования ИТ		2016	2021	44,320	44,320	5,341	-	-	2,205	2,205	1,869	1,869
26	Приобретение оборудования связи		2016	2021	14,158	14,158	2,120	-	-	2,205	2,205	1,869	1,869
27	Приобретение оборудования для калибровки измерительных комплексов		2016	2021	6,679	6,679	0,975	-	-	2,205	2,205	1,869	1,869
28	Приобретение оборудования в рамках реализации соглашения по охладке труда		2016	2021	5,438	5,438	0,814	-	-	2,205	2,205	1,869	1,869
29	Приобретение измерительных приборов показателя качества электроинженери и оборудования для обслуживания систем учета электроэнергии		2016	2021	10,482	10,482	1,597	-	-	1,643	1,643	1,392	1,392
30	Приобретение источников бесперебойного питания		2016	2016	23,633	23,633	23,633	-	-	-	-	-	-
1.1.1.10	ПИР для строительства будинков лед, в т.ч.:				633,917 км / 323,5 МВА	4 352,091	745,672	217,718 км / 188,38 МВА	217,718 км / 188,38 МВА	2 001,644	2 001,644	2 011,507	2 011,507
1.1.2.1	Основные объекты всего, в т.ч.	465,7 км / 143,0 МВА			2 009,674	1 210,216	209,669	93,148 км / 12,6 МВА	93,148 км / 12,6 МВА	348,414	348,414	297,297	297,297
	Электрические линии, в т.ч.	465,7 км / 143,0 МВА			1 209,739	1 209,739	209,192	93,148 км / 12,6 МВА	93,148 км / 12,6 МВА	348,414	348,414	297,297	297,297
	воздушные линии, в т.ч.	465,7 км / 143,0 МВА			1 112,739	1 112,739	209,192	93,148 км / 12,6 МВА	93,148 км / 12,6 МВА	344,357	344,357	290,517	290,517
	ВЛЭП 35 кВ (СН1)				49,900	49,900	0,200	-	-	2,500	2,500	2,119	2,119



№№	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность в сети	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость **	Остаточная стоимость на 01.01.2016**	План финансирования на текущий год	Выол. мощности		Финансирование		Освоение	
								Плани 2017	Итого 2017 г.	Плани 2017	Итого 2017 г.	Плани 2017	Итого 2017 г.
31	Строительство заводов 35 кВ на ПС 110/35/6 кВ Давыдовка от ЛЭП 35 кВ Давыдовка-Тавричанка-Шмидтовка с образованием ЛЭП 35 кВ Давыдовка-Тавричанка и ЛЭП 35 кВ Давыдовка-Шмидтовка  ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)  ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	кв/МВА  465,7 км / 63,0 МВА	2016	2020	49,900	49,900	0,200	93,148 км / 12,6 МВА	93,148 км / 12,6 МВА	2,500	-	2,119	-
32	Расширение и создание распределительных сетей 6/10/0,4 кВ кабельные линии, в т.ч. КЛЭП 110 кВ (ВН) КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	465,7 км / 63,0 МВА	2016	2021	1 062,839	1 062,839	208,992	93,148 км / 12,6 МВА	93,148 км / 12,6 МВА	341,857	341,857	288,398	288,398
33	Заводы КЛ-35 кВ на ПС Инструментальный завод (строительство)  Подстанции, в т.ч.: Уровень входного напряжения 110 кВ (ВН) ПС 110/35/6 кВ "Ориана" (строительство)	2*40 МВА 2*40 МВА	2017	2024	97,000	97,000	97,000	-	-	4,057	4,057	6,780	6,780
34	Энергообережение и повышение энергетической эффективности, в т.ч. Импортиции и НИОКР, в т.ч.:	799,935	2008	2016	799,935	799,935	0,477	-	-	4,057	4,057	-	-
1.1.2.3	Технологическое присоединение потребителей, в т.ч.:	168,217 км / 180,5 МВА			3 329,582	2 833,615	535,639	124,57 км / 175,78 МВА	124,57 км / 175,78 МВА	1 652,866	1 652,866	1 713,846	1 713,846
1.1.2.4	Электрические линии, в т.ч.  воздушные линии, в т.ч.  ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	168,217 км / 5,9 МВА 160,05 км / 5,9 МВА 8,5 км			1 493,710	997,743	156,081	124,57 км / 1,18 МВА	124,57 км / 1,18 МВА	585,707	585,707	496,394	496,394
35	Строительство ЛЭП 110 кВ заводов на ПС 110 Армокомплекс от ВЛ 110 кВ ЖБИ-130-Павлова-2	5,5 км	2016	2017	68,361	68,361	11,193	5,5 км	5,5 км	75,903	75,903	64,325	64,325
36	Строительство ЛЭП 110 кВ заводов на ПС 110 Ключи от ВЛ 110 кВ Славск-Ярославка  ВЛЭП 35 кВ (СН1)	3 км	2016	2017	48,012	48,012	2,448	3 км	3 км	44,792	44,792	37,959	37,959
37	Строительство ЛЭП 35 кВ Армокомплекс-Дубки-Ленинское	23 км	2016	2017	273,297	273,297	34,319	23 км	23 км	247,493	247,493	209,740	209,740
38	Выполнение мероприятий по подключению заявителей по заключенным договорам ТП с мощностью от 150 кВт и выше	26,3 км / 3,1 МВА	2016	2021	180,908	180,908	21,417	5,26 км / 0,620 МВА	5,26 км / 0,620 МВА	29,021	29,021	24,593	24,593
39	Выполнение мероприятий по подключению заявителей по заключенным договорам ТП с мощностью до 15 кВт	2,75 км / 2 МВА	2016	2021	16,314	16,314	2,500	0,55 км / 0,4 МВА	0,55 км / 0,4 МВА	2,500	2,500	2,119	2,119
40	Выполнение мероприятий по подключению заявителей по заключенным договорам ТП с мощностью от 15 кВт до 150 кВт	15,3 км / 0,8 МВА	2016	2021	210,278	210,278	30,457	3,06 км / 0,160 МВА	3,06 км / 0,160 МВА	39,181	39,181	33,204	33,204
41	ВЛ-10 кВ от ПС кВ 110 Армокомплекс (строительство)	8,8 км	2016	2018	12,210	12,210	-	8,8 км	8,8 км	12,201	12,201	10,350	10,350
42	ВЛ-10 кВ от ПС 35 кВ Ленинское (строительство)	22,4 км	2016	2018	31,079	31,079	6,400	22,4 км	22,4 км	31,079	31,079	26,345	26,345
43	ВЛ-10 кВ от ПС 35 кВ Дубки (строительство)	53,0 км	2016	2018	73,535	73,535	17,350	53,0 км	53,0 км	73,535	73,535	62,334	62,334
44	ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Береговая 1" для подключения заявителей (строительство)  кабельные линии, в т.ч. КЛЭП 110-220 кВ (ВН)	8,167 км	2017	2018	30,002	30,002	53,747	-	-	30,002	30,002	25,425	25,425
45	Строительство КЛ 110 кВ ПС «ЛР» - «ЛЭП Восточная»	8,167 км	2013	2016	549,714	53,747	53,747	-	-	-	-	-	-
46	Строительство КЛ 110 кВ ПС «ЛР» - «ЛЭП Восточная»	1,984 км	2013	2016	119,241	6,400	6,400	-	-	-	-	-	-
47	Строительство КЛ 110 кВ ПС «СН» - «ЛЭП Восточная»	4,741 км	2013	2016	272,376	17,350	17,350	-	-	-	-	-	-
48	Строительство КЛ 110 кВ «ЛР-СН-Зеленый угол» (опора № 9) - ЛЭП Восточная»  КЛЭП 1-20 кВ (СН2)	0,685 км	2013	2016	79,322	17,350	17,350	-	-	-	-	-	-
		0,757 км	2013	2016	78,775	12,647	12,647	-	-	-	-	-	-

№№	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность в сетях	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2016**	План финансирования текущего года	Ввод мощностей		Финансирование		Освоение	
								План 2017	Итого 2017 г.	План 2017	Итого 2017 г.	План 2017	Итого 2017 г.
	Подстанции, в т.ч.	кв/МВА			млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.
	Уровень входящего напряжения 110 кв (ВН)	174,6 МВА			1 835,872	1 835,872	379,558	174,6 МВА	174,6 МВА	1 067,159	1 067,159	1 217,452	1 217,452
49	Строительство ПС 110/35/10 кв "Агрокомплекс"	130 МВА	2016	2017	1 306,344	1 306,344	379,558	130 МВА	130 МВА	585,201	585,201	767,882	767,882
50	Строительство ПС 110/10 кв "Ключи"	2*25 МВА	2016	2017	740,722	740,722	224,662	80 МВА	80 МВА	288,314	288,314	406,707	406,707
	Уровень входящего напряжения 35 кв (СН)	44,6 МВА			529,528	529,528	154,896	50 МВА	50 МВА	296,887	296,887	361,175	361,175
51	ПС 35/10 кв Дубки (строительство)	2*16 МВА	2016	2018	281,583	281,583	-	44,6 МВА	44,6 МВА	481,958	481,958	449,570	449,570
52	ПС 35/10 Ленинское (строительство)	2*6,3 МВА	2016	2018	247,945	247,945	-	2*16 МВА	2*16 МВА	258,520	258,520	238,793	238,793
1.1.2.5	Оборудование, не входящее в сметы строес, в т.ч.:												
1.1.2.6	Прочие объекты электротранзистив, в т.ч.:												
1.1.2.7	ПНР для строительства бдущих лет, в т.ч.:												
53	ПС 110 кв "Городская"		2010	2022	321,760	308,260	0,364	-	-	0,364	0,364	0,364	0,364
1.2.	Приобретение объектов основных средств				46,380	46,380	0,200	-	-	-	-	-	-
54	Приобретение электрооборудования		2016	2021	46,380	46,380	0,200	-	-	-	-	-	-





**Источники финансирования инвестиционных программ  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей  
филиала АО "ДРСК" "Приморские электрические сети" на 2016-2017 гг.**

№№	Источник финансирования	План 2016	План 2017	Итого
1	Собственные средства	990,398	2 379,735	3 370,134
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:			
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе (доход на капитал)			
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.	Тарифный источник	385,389	637,059	1 022,448
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе			
1.2.2.	Прочая амортизация			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС	151,077	363,010	514,088
1.4.	Прочие собственные средства	453,932	1 379,666	1 833,598
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии			
1.4.2.	в т.ч. Выпадающие доходы		17,661	17,661
1.4.3.	в т.ч. Плата за ТП	453,932	1 362,005	1 815,937
1.4.4.	в т.ч. Прочие собственные средства			
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			
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>990,398</b>	<b>2 379,735</b>	<b>3 370,134</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			