



МИНИСТЕРСТВО
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ
(минэкономразвития АО)

ПРИКАЗ

28.09.2016

№ 60-пр

г. Благовещенск

О внесении изменения в приказ
министерства ЭРПТ АО
от 13.03.2012 № 38-пр

На основании постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (в редакции постановления Правительства РФ от 20.01.2016 № 12) «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», заявления филиала АО «ДРСК» «Амурские электрические сети» от 04.04.2016 № 07-03-15/1592 и в связи с корректировкой объемов финансирования капитальных вложений инвестиционной программы

п р и к а з ы в а ю:

Утвердить изменения по 2016 - 2017 годам, вносимые в инвестиционную программу филиала АО «ДРСК» «Амурские электрические сети» на период 2012-2017 годов, утвержденную приказом министерства экономического развития промышленности и транспорта Амурской области от 13.03.2012 № 38-пр (в редакции приказов от 28.09.2012 № 65-пр, от 07.06.2013 № 52-пр, от 04.09.2013 № 78-пр, от 18.06.2014 № 69-пр, от 30.09.2014 № 88-пр, от 30.09.2015 № 48-пр).

- Приложения:
1. Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы на 2012-2017 годы и план их финансирования филиала АО «ДРСК» «Амурские электрические сети» на 7 л. в 1 экз.;
 2. Финансовый план на период реализации инвестиционной программы на 2012-2017 годы и план их финансирования филиала АО «ДРСК» «Амурские электрические сети» на 4 л. в 1 экз.;
 3. Краткое описание инвестиционной программы 2012-2017 годы и план их финансирования филиала АО «ДРСК» «Амурские электрические сети» на 3 л. в 1 экз.;

4. Прогноз ввода/вывода объектов на 2012-2017 годы и план их финансирования филиала АО «ДРСК» «Амурские электрические сети» на 3 л. в 1 экз.

Министр

A handwritten signature in blue ink, consisting of stylized Cyrillic letters, likely representing the name of the official.

С.И.Балова

Перечень инвестиционных проектов инвестиционной программы филиала АО "ДРСК" - "Амурские ЭС" и план их финансирования на 2016-2017 гг.

Утверждаю

И.о. Генерального директора АО "ДРСК"

А.Г. Палей

"30_" августа 2016 г.

Подписано с использованием электронной цифровой подписи 30.08.2016

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2016**	План финансирования текущего года	Ввод мощностей		Объем финансирования, млн.руб. с НДС		Объем освоения, млн.руб. без НДС	
									План 2017	Итого 2017 г.	План 2017	Итого 2017 г.	План 2017	Итого 2017 г.
		С/П*	км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	км/МВА	км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Итого по филиалу АО "ДРСК"- "Амурские ЭС"		3880,54 км / 428,45 МВА			8 435,864	7 351,467	1 543,035	133,4 км/ 35,85 МВА	133,4 км/ 35,85 МВА	1 624,034	1 624,034	1 389,601	1 389,601
1	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.		3880,54 км / 428,45 МВА			8 435,864	7 351,467	1 543,035	133,4 км/ 35,85 МВА	133,4 км/ 35,85 МВА	1 624,034	1 624,034	1 389,601	1 389,601
1.1.	Инвестиции на производственное развитие, из них:		3880,54 км / 428,45 МВА			8 404,154	7 331,633	1 533,395	133,4 км/ 35,85 МВА	133,4 км/ 35,85 МВА	1 620,094	1 620,094	1 386,201	1 386,201
1.1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция		3656,26 км / 362,5 МВА			5 956,627	5 055,729	1 066,217	6,3 МВА	6,3 МВА	1 025,774	1 025,774	873,741	873,741
1.1.1.1.	Основные объекты всего, в т.ч.		3650,96 км / 362,5 МВА			3 682,467	2 813,818	649,112	6,3 МВА	6,3 МВА	660,021	660,021	555,063	555,063
	Электрические линии, в т.ч.		3650,96 км			2 381,420	1 688,330	426,921			399,276	399,276	314,053	314,053
	воздушные линии, в т.ч.		3650,96 км			2 381,420	1 688,330	426,921			399,276	399,276	314,053	314,053
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)													
	ВЛЭП 35 кВ (СН1)		110,64 км			219,312	219,312	80,867			108,187	108,187	89,030	89,030
1	Реконструкция ВЛ 35 кВ Спасск-Набережная (замена опор, провода, изоляции)	С	36 км	2016	2017	40,570	40,570	31,459			9,111	9,111	2,330	2,330
2	Реконструкция ВЛ 35 кВ Бурейск-Родионовка (замена опор, провода, изоляции)	С	26,92 км	2016	2018	71,712	71,712	23,908			47,506	47,506	40,000	40,000
3	Реконструкция ВЛ-35 кВ Тында-Аэропорт (замена провода)	С	23 км	2016	2018	81,070	81,070	25,500			48,030	48,030	43,700	43,700
4	Реконструкция ВЛ-35 кВ Завитая-Болдыревка с ПИР	С/П	24,72 км	2017	2019	25,960	25,960				3,540	3,540	3,000	3,000
	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)		3540,32 км			2 162,108	1 469,018	346,055			291,089	291,089	225,023	225,023
5	Реконструкция ВЛ 6/0,4 кВ п Бурей (замена деревянных опор на ж/б, голого провода на СИП)	С	63,9 км	2011	2018	36,686	23,600				19,730	19,730	20,000	20,000
6	Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ пгт. Серьшево (замена деревянных опор на ж/б, голого провода на СИП)	С	79 км	2010	2019	66,643	37,080	20,060			3,000	3,000		

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2016**	План финансирования текущего года	Ввод мощностей		Объем финансирования, млн.руб. с НДС		Объем освоения, млн.руб. без НДС	
									План 2017	Итого 2017 г.	План 2017	Итого 2017 г.	План 2017	Итого 2017 г.
		С/П*	км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	км/МВА	км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
7	Реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ в Новобурейский (замена деревянных опор на ж/б, голого провода на СИП).	С	63,9 км	2015	2017	72,580	53,061	30,771			22,290	22,290	15,500	15,500
8	Реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ с. Екатеринославка, с. Восточное (замена деревянных опор на ж/б, голого провода на СИП).	С	77,1 км	2012	2017	106,280	27,473	24,473			3,000	3,000		
9	Реконструкция ВЛ 6-0,4 кВ пгт. Прогресс (замена деревянных опор на ж/б, голого провода на СИП).	С	49,43 км	2016	2018	42,002	42,002	27,266			6,965	6,965		
10	Реконструкция ВЛ 6-0,4 кВ г. Райчихинск (замена деревянных опор на ж/б, голого провода на СИП).	С	187,2 км	2014	2018	83,717	52,750	25,887			23,540	23,540	18,950	18,950
11	Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ с. Великокоязевка (замена опор, провода).	С	19,6 км	2011	2017	33,230	22,002	21,010			0,992	0,992		
12	Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ с. Тамбовка	С	120 км	2010	2021	188,930	130,320	6,964			18,880	18,880	16,000	16,000
13	Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ с. Константиновка	С	102 км	2011	2021	145,810	108,470	22,480						
14	Реконструкция ВЛ-10-0,4 кВ г. Белогорск (замена деревянных опор на ж/б, провода АС на СИП).	С	270 км	2011	2021	163,670	130,140	16,448			24,310	24,310	18,740	18,740
15	Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ Магдагачинского района (замена опор, провода, с заменой ТП 10/0,4 кВ).	С	419,9 км	2011	2021	234,460	133,820	16,183			27,390	27,390	23,203	23,203
16	Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ. Сковородинского района (замена опор, провода, с заменой ТП 10/0,4 кВ).	С	304,51 км	2011	2019	167,980	75,570	18,614			22,480	22,480	19,050	19,050
17	Реконструкция распределительных сетей 0,4-10 кВ г.Зей и Зейского района (замена опор, провода, с заменой ТП 10/0,4 кВ).	С	900,41 км	2011	2021	176,160	117,600	14,739			30,490	30,490	26,840	26,840
18	Установка реклоузуров на ВЛ 10 кВ	С	-	2015	2021	42,590	39,520	8,492			8,260	8,260	7,000	7,000
19	Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ г. Свободного с ПИР	С/П	710 км	2012	2021	272,290	193,760	42,567			26,262	26,262	17,100	17,100
20	Реконструкция сетей 10/0,4 кВ (сертификация, реконструкция перегруженных фидеров 10-0,4 кВ)	С	-	2014	2021	141,880	125,070	27,931			22,000	22,000	17,640	17,640
21	Реконструкция сетей 10/0,4 кВ Талакан	С	36,34 км	2017	2018	23,600	23,600				11,800	11,800	10,000	10,000
22	Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ г. Шимановск с ПИР	С/П	131 км	2015	2021	122,390	101,190	16,140			19,700	19,700	15,000	15,000
23	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с. Лохвицы	С	3 км	2016	2016	5,900	5,900	5,900						
24	Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ Архаринского района с ПИР	С/П	3,03 км	2014	2021	35,310	26,090	0,130						
	кабельные линии, в т.ч.													
	КЛЭП 110 кВ (ВН)													
	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)													
	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)													
	КЛЭП до 1 кВ (НН)													
	Подстанции, в т.ч.		362,5 МВА			1 301,047	1 125,488	222,191	6,3 МВА	6,3 МВА	260,745	260,745	241,010	241,010
	Уровень входящего напряжения ВН		262,9 МВА			739,835	608,346	174,918			78,900	78,900	70,480	70,480

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2016**	План финансирования текущего года	Ввод мощностей		Объем финансирования, млн.руб. с НДС		Объем освоения, млн.руб. без НДС	
									План 2017	Итого 2017 г.	План 2017	Итого 2017 г.	План 2017	Итого 2017 г.
		С/П*	км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	км/МВА	км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
25	Реконструкция ПС 110 кВ Центральная (РУ-10 кВ, замена силовых трансформаторов, устройств РЗА ОПУ).	С	50 МВА	2009	2021	310,550	228,920	64,298			4,000	4,000		
26	Реконструкция ПС 110 кВ Портовая	С	20 МВА	2016	2016	61,611	61,611	61,611						
27	Мероприятия по увеличению установленной мощности закрытых центров питания (снятию ограничений на присоединение новых потребителей к закрытым центрам питания)	С	-	2016	2016	9,440	9,440	9,440						
28	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Озерная (замена выключ.110 кВ на ВГТ).	С	16,3 МВА	2017	2018	23,600	23,600				21,240	21,240	20,000	20,000
29	Реконструкция ПС-110/35/6 кВ Бурейск с ПИР	С/П	32 МВА	2010	2021	113,714	112,100				5,900	5,900	5,000	5,000
30	Реконструкция ПС-110/35/10 кВ Поярково с ПИР	С/П	20 МВА	2017	2019	67,850	67,850				1,770	1,770	1,500	1,500
31	Реконструкция ПС 110 кВ Серышево - 110	С	32 МВА	2009	2016	82,840	35,065	35,065						
32	Реконструкция ПС 110 кВ Игнатьево	С	12,6 МВА	2017	2018	29,500	29,500				25,960	25,960	25,000	25,000
33	Реконструкция ПС 110/10 кВ Эльга с ПИР	С/П	80 МВА	2016	2018	19,590	19,120	0,620			16,140	16,140	15,680	15,680
34	Оснащение дугowymi защитами (ЦП 4)	С	-	2016	2021	21,140	21,140	3,884			3,890	3,890	3,300	3,300
	Уровень входящего напряжения СН1		99,6 МВА			561,212	517,142	47,273	6,3 МВА	6,3 МВА	181,845	181,845	170,530	170,530
35	Реконструкция ПС-35 кВ Исток (замена Т-2 на ТМН по 6,3 МВА, замена МВ-35 на элегазовые -2шт, замена МВ-10 на ВВ-10 в кол-ве 9шт.)	С	10,3 МВА	2011	2021	90,840	84,980		6,3 МВА	6,3 МВА	34,630	34,630	34,350	34,350
36	Реконструкция ПС 35/10 кВ Южная (замена ячеек 10 кВ, 16 шт.)	С	32 МВА	2016	2018	115,901	115,901	39,281			68,060	68,060	60,000	60,000
37	Замена аккумуляторных батарей (ЦП 2)	С	-	2016	2016	2,666	2,666	2,666						
38	Реконструкция ПС 35 кВ Водозабор	С	12 МВА	2017	2018	29,500	29,500				25,960	25,960	25,000	25,000
39	Реконструкция ПС-35/10 кВ Амур	С	20 МВА	2017	2020	180,050	145,140				22,845	22,845	24,360	24,360
40	Реконструкция ПС-35/6 кВ 10/70 с ПИР	С/П	11,2 МВА	2017	2019	35,695	35,695				3,250	3,250	2,750	2,750
41	Реконструкция ПС 35 кВ Лесная	С	3,8 МВА	2011	2020	30,960	27,660	5,326						
42	Реконструкция ПС 35/6 кВ Соловьёвская	С	10,3 МВА	2017	2019	75,600	75,600				27,100	27,100	24,070	24,070
	Уровень входящего напряжения СН2													
1.1.1.2.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в т.ч.					707,650	707,650	15,361			145,850	145,850	136,770	136,770
43	АИИС КУЭ розничного рынка	С/П		2016	2021	693,250	693,250	13,709			134,290	134,290	126,970	126,970
44	Модернизация ЦСОД АИИС КУЭ РРЭ	С		2016	2018	14,400	14,400	1,652			11,560	11,560	9,800	9,800
1.1.1.3.	Инновации и НИОКР					54,259	45,756	13,811			12,390	12,390	10,500	10,500
45	Оснащение быстродействующими защитами транзитов 110 кВ (ЦП 6)	С		2016	2021	12,390	12,390	3,481			6,490	6,490	5,500	5,500
46	Оснащение ПС средствами ОМП и аварийными регистраторами (ЦП 5)	С		2016	2021	8,140	8,140	2,473			2,600	2,600	2,200	2,200
47	Внедрение новейшей аппаратуры для проверки и обслуживания цифровых защит	С		2016	2021	20,720	20,720	3,351			3,300	3,300	2,800	2,800

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2016**	План финансирования текущего года	Ввод мощностей		Объем финансирования, млн.руб. с НДС		Объем освоения, млн.руб. без НДС	
									План 2017	Итого 2017 г.	План 2017	Итого 2017 г.	План 2017	Итого 2017 г.
		С/П*	км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	км/МВА	км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
48	Разработка промежуточных опор из композитных материалов для ВЛЭП на класс напряжения 0,4 кВ и 6 -10 кВ	С		2014	2016	13,009	4,506	4,506						
1.1.1.4.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики					340,399	329,927	162,552			48,743	48,743	41,308	41,308
49	Модернизация устройств РЗА на телемеханизированных объектах	С		2016	2021	113,120	113,120	16,578			18,880	18,880	16,000	16,000
50	Создание систем ПА с ПИР	С		2017	2018	44,864	44,864				3,894	3,894	3,300	3,300
51	Монтаж устройств РЗА, СДТУ и ПА на ПС 35 кВ Заводская	С		2016	2017	42,996	42,996	17,027			25,969	25,969	22,008	22,008
52	Создание систем РЗА, ПА и связи для обеспечения выдачи мощности по объекту: "Строительство 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ"	С		2015	2016	139,419	128,947	128,947						
1.1.1.5.	Создание систем телемеханики и связи, в т.ч.					275,420	275,420	45,768			35,880	35,880	25,400	25,400
53	Оснащение ПС устройствами телемеханики и ДП оперативно-информационными комплексами (ОИК) (ЦП 8)	С		2016	2021	157,690	157,690	33,759			29,500	29,500	20,000	20,000
54	Организация каналов связи для передачи команд диспетчерского и технологического управления (ДТУ) (ЦП 9)	С		2016	2021	104,390	104,390	10,513			4,960	4,960	4,200	4,200
55	Оснащение ПС и ДП источниками бесперебойного питания телемеханики и связи (ЦП 10)	С		2016	2021	13,340	13,340	1,496			1,420	1,420	1,200	1,200
1.1.1.6.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, в т.ч.													
1.1.1.7.	Технологическое присоединение потребителей, в т.ч.:		5,3 км			169,780	169,780	38,168			35,380	35,380	29,980	29,980
	Электрические линии, в т.ч.		5,3 км			130,200	130,200	32,268			30,020	30,020	25,440	25,440
	воздушные линии, в т.ч.		5,3 км			130,200	130,200	32,268			30,020	30,020	25,440	25,440
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)													
	ВЛЭП 35 кВ (СН1)		5,3 км			13,500	13,500				13,500	13,500	11,440	11,440
56	Реконструкция ВЛ-35 кВ Амурская-Северная	С	5,3 км	2017	2017	13,500	13,500				13,500	13,500	11,440	11,440
	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)					116,700	116,700	32,268			16,520	16,520	14,000	14,000
57	Реконструкция сетей 10/0,4 кВ	С	-	2016	2021	116,700	116,700	32,268			16,520	16,520	14,000	14,000
	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)													
	кабельные линии, в т.ч.													
	Подстанции, в т.ч.					39,580	39,580	5,900			5,360	5,360	4,540	4,540
	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)					16,520	16,520	1,180			1,180	1,180	1,000	1,000
58	Установка оборудования на ПС 110 кВ для ТП	С		2016	2021	16,520	16,520	1,180			1,180	1,180	1,000	1,000
	Уровень входящего напряжения 35 кВ (СН1)					23,060	23,060	4,720			4,180	4,180	3,540	3,540
59	Установка оборудования на ПС 35 кВ для ТП	С		2016	2021	23,060	23,060	4,720			4,180	4,180	3,540	3,540
1.1.1.8.	Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.:					133,616	120,706	22,718			15,960	15,960	14,080	14,080
60	Замена измерительных трансформаторов тока и напряжения (ЦП 7)	С		2016	2021	73,910	73,910	10,812			10,000	10,000	8,480	8,480
61	Монтаж систем безопасности на объектах энергосистемы	С		2011	2021	37,530	26,160	2,170			2,360	2,360	2,000	2,000
62	Модернизация тепловой стоянки с учебными классами	С		2016	2016	3,186	3,186	3,186						

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2016**	План финансирования текущего года	Ввод мощностей		Объем финансирования, млн.руб. с НДС		Объем освоения, млн.руб. без НДС	
									План 2017	Итого 2017 г.	План 2017	Итого 2017 г.	План 2017	Итого 2017 г.
		С/П*	км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	км/МВА	км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
63	Реконструкция системы водоснабжения Белогорского РЭС	С		2016	2016	2,95	2,950	2,950						
64	Установка АвтоГРАФов на автотранспортную технику	С		2015	2019	16,040	14,500	3,600			3,600	3,600	3,600	3,600
1.1.1.9.	Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.:					559,650	559,650	85,705			71,550	71,550	60,640	60,640
65	Оборудование ИТ	С		2016	2021	54,370	54,370	11,287			7,930	7,930	6,720	6,720
66	Автотранспортная техника	С		2016	2021	425,530	425,530	56,634			53,000	53,000	44,920	44,920
67	Оборудование, не требующее монтажа	С		2016	2021	79,750	79,750	17,784			10,620	10,620	9,000	9,000
1.1.1.10.	ПИР для реконструкции будущих лет, в т.ч.:					33,386	33,022	33,022						
68	ПИР Реконструкция ВЛ 35 кВ Спасск-Ярцево	П		2016	2016	3,304	3,304	3,304						
69	ПИР Реконструкция ПС 35/10 кВ Базовая	П		2016	2016	0,944	0,944	0,944						
70	ПИР реконструкции ПС 35 кВАмур	П		2016	2016	8,260	8,260	8,260						
71	ПИР Реконструкции ВЛ-35 кВ Промышленная-Коммунальная	П		2016	2016	2,360	2,360	2,360						
72	ПИР Реконструкция ВЛ 35 кВ Михайловка-Поярково	П		2016	2016	3,304	3,304	3,304						
73	ПИР Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Михайловка	П		2016	2016	4,484	4,484	4,484						
74	ПИР Реконструкция ПС 35/10 кВ Городская	П		2016	2016	3,540	3,540	3,540						
75	ПИР Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Озерная	П		2016	2016	1,770	1,770	1,770						
76	ПИР Реконструкция ПС 35/6 кВ Соловьёвская	П		2016	2016	3,540	3,540	3,540						
77	ПИР Реконструкция ПС 110 кВ Игнатьево	П		2015	2016	0,914	0,761	0,761						
78	ПИР Реконструкции ПС 35 кВ Водозабор	П		2015	2016	0,966	0,755	0,755						
1.1.2.	Новое строительство		224,28 км/ 65,95 МВА			2 447,527	2 275,904	467,178	133,4 км/ 29,55 МВА	133,4 км/ 29,55 МВА	594,320	594,320	512,460	512,460
1.1.2.1.	Основные объекты всего, в т.ч.		86,28 км/ 20,4 МВА			621,835	490,236	113,295	1,2 км/20 МВА	1,2 км/20 МВА	155,454	155,454	142,900	142,900
	Электрические линии, в т.ч.		85,08 км			471,262	388,842	13,959			153,396	153,396	142,000	142,000
	воздушные линии, в т.ч.		85,08 км			471,262	388,842	13,959			153,396	153,396	142,000	142,000
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)		14 км			173,781	112,441	10,219			25,250	25,250	25,400	25,400
79	Двухцепная ВЛ-110 кВ Среднебелая-Березовка (строительство)	С/П	13 км	2014	2019	132,480	71,140	9,427			25,250	25,250	25,400	25,400
80	ВЛ 110 кВ ПС Журавли- Тамбовка (строительство)	С	1 км	2019	2020	41,301	41,301	0,792						
	ВЛЭП 35 кВ (СН1)		27 км			191,791	191,771	3,360			107,636	107,636	99,220	99,220
81	ВЛ-35 кВ Игнатьево-Водозабор(строительство)	С	25 км	2015	2019	141,620	141,600	3,360			61,006	61,006	56,700	56,700
82	ВЛ-35 кВ Южная - Базовая(строительство)	С	2 км	2017	2018	50,171	50,171				46,630	46,630	42,520	42,520
	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)		44,08 км			105,690	84,630	0,380			20,510	20,510	17,380	17,380
83	ВЛ-10 кВ Силикатная - Мухинка (строительство)	С	13,63 км	2015	2016	21,440	0,380	0,380						
84	Распределительные сети 10/0,4 кВ с. Владимировка (строительство)	С	14 км	2017	2017	20,060	20,060				20,060	20,060	17,000	17,000
85	Строительство электрических сетей для разгрузки центров питания СП ВЭС с ПИР	С/П	16,45 км	2017	2021	64,190	64,190				0,450	0,450	0,380	0,380

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2016**	План финансирования текущего года	Ввод мощностей		Объем финансирования, млн.руб. с НДС		Объем освоения, млн.руб. без НДС	
									План 2017	Итого 2017 г.	План 2017	Итого 2017 г.	План 2017	Итого 2017 г.
		С/П*	км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	км/МВА	км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВЛЭП 0,4 кВ (НН) кабельные линии, в т.ч.													
	КЛЭП 110 кВ (ВН)													
	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)													
	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)													
	КЛЭП до 1 кВ (НН)													
	Подстанции, в т.ч.		1,2 км/ 20,4 МВА			150,573	101,394	99,336	1,2 км/20 МВА	1,2 км/20 МВА	2,058	2,058	0,900	0,900
	Уровень входящего напряжения ВН													
	Уровень входящего напряжения СН1		1,2 км/ 20 МВА			149,513	100,334	99,336	1,2 км/20 МВА	1,2 км/20 МВА	0,998	0,998		
86	ПС 35/10 кВ Шахтаум (с отпайкой от ВЛ-35 кВ Тынды - Аэропорт),(строительство)	С	1,2 км/ 20 МВА	2015	2017	149,513	100,334	99,336	1,2 км/ 20 МВА	1,2 км/ 20 МВА	0,998	0,998		
	Уровень входящего напряжения СН2		0,4 МВА			1,060	1,060				1,060	1,060	0,900	0,900
87	Строительство ТП 10/0,4 кВ	С	0,4 МВА	2017	2017	1,06	1,06				1,060	1,060	0,900	0,900
1.1.2.2	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в т.ч.													
1.1.2.3	Инновации и НИОКР, в т.ч.:													
1.1.2.4.	Технологическое присоединение потребителей, в т.ч.:		138 км/ 45,55 МВА			1 590,767	1 590,767	284,969	132,2 км/ 9,55 МВА	132,2 км/ 9,55 МВА	365,370	365,370	309,778	309,778
	Электрические линии, в т.ч.		132,2 км/ 9,55 МВА			1 335,310	1 335,310	171,192	132,2 км/ 9,55 МВА	132,2 км/ 9,55 МВА	219,530	219,530	186,042	186,042
	воздушные линии, в т.ч.		132,2 км/ 9,55 МВА			1 335,310	1 335,310	171,192	132,2 км/ 9,55 МВА	132,2 км/ 9,55 МВА	219,530	219,530	186,042	186,042
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)													
	ВЛЭП 35 кВ (СН1)													
	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)		132,2 км/ 9,55 МВА			1 335,310	1 335,310	171,192	132,2 км/ 9,55 МВА	132,2 км/ 9,55 МВА	219,530	219,530	186,042	186,042
88	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью до 15 кВт (расстояние до границ участка заявителя не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности)	С/П	119,28 км/ 7,3 МВА	2016	2021	1 048,540	1 048,540	150,037	119,28 км/ 7,3 МВА	119,28 км/ 7,3 МВА	168,639	168,639	142,914	142,914
89	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью от 16 кВт до 150 кВт (в т.ч. до 15 кВт с расстоянием превышающим 300-500 метров)	С/П	7,82 км/ 1,45 МВА	2016	2021	181,410	181,410	14,427	7,82 км/ 1,45 МВА	7,82 км/ 1,45 МВА	27,132	27,132	22,993	22,993
90	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью свыше 150 кВт	С/П	5,1 км/ 0,8 МВА	2016	2021	105,360	105,360	6,728	5,1 км/ 0,8 МВА	5,1 км/ 0,8 МВА	23,759	23,759	20,135	20,135
	ВЛЭП 0,4 кВ (НН) кабельные линии, в т.ч.													
	КЛЭП 110 кВ (ВН)													
	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)													
	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)													
	КЛЭП до 1 кВ (НН)													
	Подстанции, в т.ч.		5,8 км/ 36 МВА			255,457	255,457	113,777			145,840	145,840	123,736	123,736
	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)													
	Уровень входящего напряжения 35 кВ (СН1)		5,8 км/ 36 МВА			255,457	255,457	113,777			145,840	145,840	123,736	123,736
91	ПС 35 кВ Заводская, ВЛ 35 кВ Северная-Заводская, ВЛ 35 кВ Бузуди-Заводская (строительство), (ОАО "Газпром переработка Благовещенск")	С	0,5 км / 32 МВА	2 015	2 018	144,517	144,517	109,617			34,900	34,900	29,716	29,716

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2016**	План финансирования текущего года	Ввод мощностей		Объем финансирования, млн.руб. с НДС		Объем освоения, млн.руб. без НДС	
									План 2017	Итого 2017 г.	План 2017	Итого 2017 г.	План 2017	Итого 2017 г.
									км/МВА	км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
92	ПС-35 кВ Линейная, ВЛ-35 кВ Невер-Линейная, КЛ-10 кВ с разработкой ПСД (строительство), (ПАО "Газпром")	С/П	5,3 км/4 МВА	2016	2017	110,940	110,940	4,160			110,940	110,940	94,020	94,020
	Уровень входящего напряжения 10 кВ (СН2)													
	ПИР для строительства будущих лет, в.т.ч.:													
1.1.2.5.	Прочие объекты электроэнергетики, в.т.ч.:					198,291	158,267	61,780			43,996	43,996	34,782	34,782
93	Закрытая стоянка РПБ Шимановский РЭС с ПИР(строительство)	С/П		2015	2016	6,072	3,872	3,872						
94	Строительство сооружений базы филиала	С/П		2017	2018	41,306	41,306				21,830	21,830	18,500	18,500
95	Площадки для хранения материалов на базах РЭС в СП ЗЭС (строительство)	С		2017	2017	9,030	9,030				9,030	9,030	7,650	7,650
96	РПБ Коболдо (строительство)	С/П		2007	2017	53,990	16,166	13,806			2,360	2,360		
97	Бытовое помещение на РПБ Коболдо с ПИР (строительство)	С/П		2016	2016	1,128	1,128	1,128						
98	Гараж Сковородинского РЭС с ПИР (строительство)	С/П		2016	2017	14,317	14,317	13,727			0,590	0,590		
99	Теплая стоянка для автомобилей на базе СП ЦЭС с ПИР (строительство)	С/П		2016	2016	9,440	9,440	9,440						
100	Теплая стоянка со складскими помещениями на базе Завитинского РЭС с ПИР (строительство)	С/П		2017	2018	17,700	17,700				1,180	1,180	1,000	1,000
101	Устройство вспомогательных сооружений для ПС 35 кВ Заводская	С		2016	2017	27,608	27,608	19,782			7,826	7,826	6,632	6,632
102	Производственная база Кундурского СУ Архаринского РЭС с ПИР (строительство)	С/П		2016	2018	17,700	17,700	0,025			1,180	1,180	1,000	1,000
1.1.2.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек, в.т.ч.:													
1.1.2.7.	ПИР для строительства будущих лет, в.т.ч.:					36,634	36,634	7,134			29,500	29,500	25,000	25,000
103	ПИР Трансформаторного цеха в Центральном РЭС (строительство)	П		2016	2016	3,018	3,018	3,018						
104	ПИР ПС 35 кВ Заводская, ВЛ 35 кВ Северная-Заводская, ВЛ 35 кВ Бузули-Заводская (строительство)	П		2016	2016	4,116	4,116	4,116						
105	ПИР КЛ 110 кВ Западная-Портовая (строительство)	П		2017	2017	29,500	29,500				29,500	29,500	25,000	25,000
1.2.	Приобретение объектов основных средств					31,710	19,834	9,640			3,940	3,940	3,400	3,400
106	Выкуп ВЛ-10/0,4 кВ, ТП-10/0,4 кВ Ромненского района			2016	2016	1,000	1,000	1,000						
107	Выкуп ВЛ-10/0,4 кВ, ТП-10/0,4 кВ Михайловского района			2016	2016	0,100	0,100	0,100						
108	Выкуп электросетевого хозяйства п. Талакан			2016	2016	5,000	5,000	5,000						
109	Выкуп сетей Октябрьского района			2017	2017	0,300	0,300				0,300	0,300	0,300	0,300
110	Выкуп сетей Шимановского района			2017	2017	0,100	0,100				0,100	0,100	0,100	0,100
111	Выкуп у прочих сторонних собственников			2010	2020	25,210	13,334	3,540			3,540	3,540	3,000	3,000

Приложение № 4.1
к приказу Минэнерго России
от "24" марта 2010 г. № 114

**Финансовый план АО "ДРСК" на период реализации инвестиционной программы 2016-2017гг.
(заполняется по финансированию)**

Утверждаю

И.о. Генерального директора АО "ДРСК"

_____ А.Г. Палей

"30" августа 2016 г.

Подписано с использованием электронной цифровой
подписи 30.08.2016

№ п/п	Показатели	2016	2017
		Всего	Всего
1	2	3	4
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	32 433	36 961
	в том числе:		
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	32 360	36 884
1.1.1.	<i>передача электрической энергии</i>	31 117	34 905
1.1.2.	<i>технологическое присоединение</i>	1 178	1 911
1.1.2.	<i>прочие виды основной деятельности (нерегулируемые)</i>	66	68
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	73	77

II.	Расходы по текущей деятельности, всего	30 880	32 595
1.	Материальные расходы, всего	5 405	5 932
	в том числе:		
1.1.	Топливо		
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	925	996
1.3.	Покупная электроэнергия	4 480	4 936
2.	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	6 913	7 190
3.	Амортизационные отчисления	2 435	2 597
4.	Налоги и сборы, всего	1 991	2 137
5.	Прочие расходы, всего	14 138	14 739
	в том числе:		
5.1.	Ремонт основных средств	322	334
5.3.	Платежи по аренде и лизингу	374	397
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка		
III.	Валовая прибыль (I р.-II р.)	1 553	4 365
IV.	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)	- 957	- 1 229
1.	Внереализационные доходы, всего	332	284
	в том числе		
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)		
1.2.	Проценты от размещения средств	1	0
2.	Внереализационные расходы, всего	1 290	1 513
	в том числе		
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	1 147	1 173
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	595	3 136
VI.	Налог на прибыль	-	365
VII.	Чистая прибыль	595	2 771
VIII.	Направления использования чистой прибыли		
	в том числе:		
1.	Фонд накопления		
2.	Резервный фонд		

3.	Выплата дивидендов		
4.	Прочие расходы из прибыли		
IX.	Изменение дебиторской задолженности		
1.	Увеличение дебиторской задолженности	904	45
2.	Сокращение дебиторской задолженности	0	0
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	904	45
X.	Изменение кредиторской задолженности		
1.	Увеличение кредиторской задолженности	1 853	0
2.	Сокращение кредиторской задолженности	0	328
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	1 853	328
XI.	Привлечение заемных средств	4 555	3 922
	в том числе на:		
1.	Финансирование инвестиционной программы	-	292
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*	-	-
2.	Прочие цели (расшифровка)	4 555	3 629
XII.	Погашение заемных средств	4 555	3 922
	в том числе по:		
1.	Инвестиционной программе	895	-
1.1.	в т.ч. в части ДПМ*	-	-
2.	Прочие цели (расшифровка)	3 660	3 922
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)		
XIV.	Купля/продажа активов		
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)		
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)		
XV.	Средства, полученные от допэмиссии акций		
XVI.	Капитальные вложения	3 941	5 351
	в т.ч. в части ДПМ*		
XVI.	Всего поступления (I р.+ 1п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2п.XIV р. + XV р.)	39 174	41 166

XVII.	Всего расходы (II р. - 3п. II р. + 2п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р.+ XVI р.)	39 135	41 522
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	39	- 356
	Справочно:		
1.	ЕВИТДА	3 709	5 993
2.	Долг на конец периода	8 753	8 753
3.	Прогноз тарифов, руб./тыс.кВтч.	1 192	1 192

*заполняется ОГК/ТГК

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор АО «ДРСК»

_____ Ю.А. Андрееenko

« 28 » марта 2016 г.

**Подписано с использованием
электронной цифровой подписи**

**Краткое описание инвестиционной программы
филиала АО «ДРСК» «Амурские электрические сети» на 2016-2017гг.**

I. Общая характеристика инвестиционной программы:

В основе проекта корректировки инвестиционной программы филиала «Амурские ЭС» на 2016-2017 гг. принята инвестиционная программа филиала, утвержденная приказом Министерства экономического развития Амурской области от 30.09.2015 №48-пр «О внесении изменения в приказ министерства ЭРПТ области от 13.03.2012 № 38-пр».

Корректировка инвестиционной программы 2016-2017 гг. объясняется необходимостью уточнения остатков работ на переходящих объектах по итогам выполнения инвестиционной программы 2015г., изменения стоимостных показателей по итогам закупочной кампании и разработанной проектно-сметной документации, а также включения мероприятий по предписаниям надзорных органов и прочих решений, принятых в соответствии с действующими корпоративными стандартами.

В соответствии с произведенной корректировкой в инвестиционную программу 2016-2017 гг. включено 10 новых инвестиционных проектов, в том числе за счет переходящих проектов 2015 г.

Финансирование скорректированной инвестиционной программы филиала АО «ДРСК» «Амурские ЭС» 2016-2017 гг. составляет **3 167,069 млн. руб. (с НДС):**

млн. руб. (с НДС)

Финансирование ИПР, млн. руб. с НДС		
2016	2017	итого 2016-2017
1 543,035	1 624,034	3 167,069

Освоение инвестиционной программы филиала «Амурские ЭС» 2016-2017 гг. сформировано в объеме **2 767,161 млн.руб. (без НДС):**

млн. руб. (без НДС)

Освоение ИПР, млн. руб. без НДС
--

2016	2017	итого 2016-2017
1 314,238	1 389,601	2 703,843

Ввод мощностей скорректированной ИПР:

км/МВА

Ввод мощностей, км/МВА		
2016	2017	итого 2016-2017
133,974 км/ 9,51 МВА	133,4 км/ 35,85 МВА	267,374 км/ 45,36 МВА

II. Характеристика инвестиционных проектов/направлений инвестиционной программы

Капитальные вложения по направлениям инвестиционной программы:

млн.руб. без НДС

	2016г.	2017г.	Итого
	ИПР кор.	ИПР кор.	ИПР кор.
ИПР всего, в том числе:	1 314,238	1 389,601	2 703,839
Техническое перевооружение и реконструкция	915,591	873,741	1 789,332
Новое строительство и расширение	389,547	512,460	902,007
Приобретение объектов основных средств	9,100	3,400	12,500

Основные изменения в период 2016-2017 гг. приходятся на следующие мероприятия:

1. Включенные мероприятия:

- Реконструкция ПС 110/10 кВ Эльга с ПИР.

На ПС 110/ кВ Эльга ЗРУ-10 были проведены измерения емкостного тока замыкания на землю в сети 10 кВ. Данные измерений и испытаний не соответствуют нормам НТД. Требуется компенсация емкостных токов на землю. В связи с этим в инвестиционную программу включены затраты на проектирование и установку дугогасящих реакторов на ПС 110 кВ Эльга.

- ПС-35 кВ Линейная, ВЛ-35 кВ Невер-Линейная, КЛ-10 кВ с разработкой ПСД (строительство), (ПАО «Газпром») - мероприятие по технологическому присоединению потребителей. Договор ТП от 22.12.2015 №486 «Об осуществлении технологического присоединения к электрической сети по индивидуальному проекту».

- Производственная база Кундурского СУ Архаринского РЭС с ПИР (строительство).

В настоящее время на территории с. Кундур отсутствует возможность приобретения помещения для размещения персонала, склада, мастерской и автотехники, в связи с чем необходимо строительство новой производственной базы на арендуемом участке земли (договор аренды от 18.01.2016 № Д/031-36-44).

2. Переходящие мероприятия с 2015 года:

- Реконструкция сетей 10/0,4 кВ Архаринского района с ПИР;
- ПИР Реконструкции ПС 110 кВ Игнатьево;
- ПИР Реконструкции ПС 35 кВ Водозабор;
- ВЛ 110 кВ ПС Журавли- Тамбовка (строительство);
- ВЛ-10 кВ Силикатная-Мухинка (строительство);
- Закрытая стоянка РПБ Шимановский РЭС с ПИР (строительство);
- Выкуп электросетевого хозяйства п.Талакан.

3. Изменение стоимости мероприятий:

3.1. Уменьшение стоимости по мероприятиям:

- АИИС КУЭ розничного рынка;
- Реконструкция ПС 110 кВ Центральная (РУ-10 кВ, замена силовых трансформаторов, устройств РЗА ОПУ);
- ВЛ-35 кВ Игнатьево-Водозабор(строительство);
- Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью до 15 кВт (расстояние до границ участка заявителя не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности);
- Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью от 16 кВт до 150 кВт (в т.ч. до 15 кВт с расстоянием превышающим 300-500 метров);
- Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью свыше 150 кВт;
- ПИР Трансформаторного цеха в Центральном РЭС (строительство).

3.2. Увеличение стоимости по мероприятиям:

- Реконструкция сетей 10/0,4 кВ (сертификация, реконструкция перегруженных фидеров 10-0,4 кВ);
- Реконструкция ПС 110 кВ Портовая;
- Оборудование ИТ;
- Оборудование, не требующее монтажа;
- ПС 35/10 кВ Шахтаум (с отпайкой от ВЛ-35 кВ Тында - Аэропорт), (строительство).

**Начальник департамента
строительства и инвестиций**

Ю.Е. Осинцев

