

Утверждаю
Генеральный директор ОАО
"Распределительная сетевая компания"

И.В.Якушова

« ____ » _____ 2014 года

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы
ОАО «Распределительная сетевая компания»
2012-2017 г.г.

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	Ввод мощностей							Объем финансирования****						
										План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого	План 2012 года (к=1,06 к 2011 г)	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года (к=1,06 к 2014г)	План 2016 года (к=1,06 к 2015г)	План 2017 года (к=1,06 к 2016г)	Итого
										млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	Мвт/км/МВА	Мвт/км/МВА	Мвт/км/МВА	Мвт/км/МВА	Мвт/км/МВА	Мвт/км/МВА	Мвт/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	16	21	22	23	24	25	26	27
	ВСЕГО.						506,0	-	14,44								62,64	58,16	172,33	53,3	55,1	55,7	457,2
1	Техническое перевооружение и реконструкция						183,6	-	13,91								25,5	19,47	13,9	38,5	37,5	37,7	172,6
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						165,29	-	13,91								14,81	13,31	13,91	38,50	37,47	36,20	154,21
1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Ф 125 -0,88 км	С	1,76 км		2013	2013	1,2	-	-		0,88 км					0,88 км		1,20					1,2
2	Реконструкция РП 3 9КСО 298)-10 шт	С	10 шт		2012	2012	2,1	-	-	10 шт						10 шт	2,1						2,1
3	Модернизация РП 1,8 (Вакуумные выключатели)-13 шт	С	13 шт		2012	2013	5,6	-	-	7 шт	6шт					13 шт	2,7	2,91					5,6
4	Модернизация РП7. РП6 (первод ВВ/TEL)-14 шт	С	14шт		2016	2016	6,4	-	-					14шт		14шт					6,4		6,4
6	Реконструкция ВЛ 10 КВ Ф 107 ул. Фурманова, Попова-2,6 км	С	2,6 км		2015	2015	2,4	-	-				2,6 км			2,6км				2,4			2,4
7	Реконструкция ВЛ 10 кВ Ф 314-10 км	С	10 км		2015	2015	16,7	-	-				10км			10км				16,7			16,7
8	Реконструкция ВЛ 10 кВ Ф 112-0,48 км	С	0,48км		2015	2015	0,7	-	-				0,48км			0,48км				0,7			0,7
9	Реконструкция ВЛЗ Ф 670-0,45 км	С	0,45км		2016	2016	1,1	-	-				0,45км			0,45км					1,1		1,1
10	Реконструкция ВЛЗ Ф 125-0,89 км	С	0,89км		2016	2016	1,9	-	-				0,89км			0,89км					1,9		1,9
11	Реконструкция ВЛЗ Ф 707-0,61 км	С	0,61км		2017	2017	1,5	-	-					0,61км		0,61км						1,5	1,5
12	Реконструкция ВЛЗ Ф 604-0,67 км	С	0,67км		2017	2017	1,6	-	-					0,67км		0,67км						1,6	1,6
13	Реконструкция ВЛЗ Ф 605-0,36 км	С	0,36км		2017	2017	1,0	-	-					0,36км		0,36км						1,0	1,0
14	Реконструкция ВЛ 6 кВ Ф 607-5,75 км	С	5,75км		2015	2015	5,5	-	-			5,75км				5,75км				5,5			5,5
15	Реконструкция ВЛИ 0,4 кВ ТП131-3,5 км	С	3,5 км		2012	2012	1,7	-	-	3,5 км						3,5 км	1,7						1,7
16	Реконструкция ВЛИ 0,4 кВ ТП31-2,1 км	С	2,1 км		2012	2012	1,0	-	-	2,1 км						2,1 км	1,0						1,0
17	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 178-1,6 км	С	1,6 км		2013	2013	0,9	-	-		1,6км					1,6км		0,90					0,9
18	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ТП 268-1 км	С	1 км		2014	2014	0,6	-	0,63			1км		1км		1км			0,6				0,6
19	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 260-1 км	С	1 км		2013	2013	0,6	-	-		1 км					1км		0,60					0,6
20	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 59-1,435 км	С	1,435 км		2013	2013	0,8	-	-		1,435км					1,435км		0,80					0,8
21	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 107-3,15 км	С	3,15 км		2014	2014	1,7	-	-														0,0
22	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 104-2,625 км	С	2,625 км		2013	2013	1,4	-	-		2,625км					2,625км		1,40					1,4
24	Реконструкция ВЛИ ТП 6-0,6 км	С	0,6км		2016	2016	0,2	-	-				0,6км			0,6км					0,2		0,2
26	Реконструкция ВЛИ ТП9-0,51 км	С	0,51км		2016	2016	0,2	-	-				0,51км			0,51км					0,2		0,2
27	Реконструкция ВЛИ ТП 10-1,35 км	С	1,35км		2016	2016	0,6	-	-				1,35км			1,35км					0,6		0,6
28	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 109-0,875 км	С	0,875 км		2015	2015	0,5	-	-			0,875 км				0,875км			0,5				0,5
29	Реконструкция ВЛИ ТП 31-3,96 км	С	3,96км		2016	2016	1,5	-	-				3,96км			3,96км					1,5		1,5
30	Реконструкция ВЛИ ТП 34-1,2 км	С	2,1км		2016	2016	0,8	-	-				2,1км			2,1км					0,8		0,8
31	Реконструкция ВЛИ ТП 36-1,08 км	С	1,08км		2016	2016	0,3	-	-				1,08км			1,08км					0,3		0,3
32	Реконструкция ВЛИ ТП 40-0,54 км	С	0,54км		2016	2016	0,2	-	-				0,54км			0,54км					0,2		0,2
33	Реконструкция ВЛИ ТП 48-1,05 км	С	1,05км		2016	2016	0,4	-	-				1,05км			1,05км					0,4		0,4
34	Реконструкция ВЛИ ТП 51-1,35 км	С	1,35км		2017	2017	0,6	-	-					1,35км		1,35км						0,6	0,6
35	Реконструкция ВЛИ ТП 52-0,78 км	С	0,78км		2017	2017	0,3	-	-					0,78км		0,78км						0,3	0,3
36	Реконструкция ВЛИ ТП 56-1,5 км	С	1,5км		2017	2017	0,6	-	-					1,5км		1,5км						0,6	0,6
37	Реконструкция ВЛИ ТП 58-0,69 км	С	0,69км		2017	2017	0,3	-	-					0,69км		0,69км						0,3	0,3
38	Реконструкция ВЛИ ТП 59-0,63км	С	0,63км		2017	2017	0,2	-	-					0,63км		0,63км						0,2	0,2

39	Реконструкция РУ 10 кВ РП 3 (вакуумные выключатели)-13 шт	С	13 шт		2012	2012	4,9	-	-	13 шт				13 шт	4,9					4,9	
40	Реконструкция ЗРУ 10 кВ п/ст Холодмаш (вакуумные выключатели)-10 шт	С	10шт		2013	2014	5,1	-	-	6 шт				6 шт		3,0				3,0	
41	Модернизация ЗРУ 10 кВ (замена ячеек на К59)-6 шт	С	6шт		2017	2017	3,9	-	-				6шт	6шт					3,9	3,9	
42	Реконструкция ОРУ 110 кВ п/ст "Холодмаш"-1 шт	П,С			2015	2016	12,7	-	-									12,7		12,7	
43	Замена трансформатора п/ст "Холодмаш" - ГЛД-32 МВА	П,С	32 МВА		2016	2017	47,2	-	-			16 МВА	16 МВА	32 МВА				22,9	24,3	47,2	
44	Замена силового трансформатора на 1000 кВА-0,74 МВА	С	0,74 МВА		2013	2014	1,6	-	-		0,37МВА			0,37 МВА		0,8				0,8	
45	Замена силового трансформатора на 630 кВА-1,38 МВА	С	1,38МВА		2012	2013	3,1	-	-	0,69МВА	0,69МВА			1,38МВА	1,5	1,6				3,1	
46	Замена силового трансформатора на 400 кВА-0,45 МВА	С	0,45МВА		2012	2013	1,0	-	-	0,15 МВА	0,3МВА			0,45МВА	0,9	0,10				1,0	
47	Замена трансформаторов 2*250 кВа на 2*400 кВА- -0,8 МВА	С	0,8МВА		2016	2016	1,0	-	-			0,8МВА		0,8МВА				1,0		1,0	
48	Замена трансформатора 2*400кВа на 2*630 кВа - 1,26 МВА	С	1,26МВА		2017	2017	1,9	-	-				1,26МВА	1,26МВА					1,9	1,9	
49	Реконструкция КЛ 6-10 кВ Ф 107 -0,045 км,Ф613-0,95 км,Ф104-0,82 км,Ф667 -0,5 км,Ф 112-0,9км,Ф604-0,35 км,Ф630-1,1 км	С	4,665 км		2014	2014	12,0		12,00		4,665 км			4,665 км			12,0			12,0	
50	Реконструкция ВЛИ КТП 36 — 0,182км	С	0,182 км		2014	2014	0,08		0,08		0,182 км			0,182 км			0,08			0,1	
51	Реконструкция ТП (ЩО70):ТП 139-1шт, ТП 262-1 шт	С	2 шт		2014	2014	0,3		0,29		2 шт			2 шт			0,29			0,3	
52	Реконструкция КТП 150 400 кВ ул. Попова — Щорса, трансформатор 250 кВА	С	0,25 МВА		2014	2014	0,5		0,46		0,25 МВА			0,25 МВА			0,46			0,5	
53	Реконструкция КТП 225 ул. Дачная (замена КТП)	С	0,25 МВА		2014	2014	0,3		0,28		0,25 МВА			0,25 МВА			0,28			0,3	
54	Реконструкция УО ТП 15 ул. Кавказская: замена светильников, проводов на изолированные	С	9 шт		2014	2014	0,2		0,18		9шт			9шт			0,18			0,2	
...																					
1.3.	Создание систем телемеханики и связи						18,4		0,0						10,7	6,2			1,5	18,4	
1	Бытовое АСКУЭ в ТП -396/61 счет		396/61				6,1		-	396/61	4 шт			90/715	90/715	1,2	3,4		1,5	6,1	
2	Телемеханизация РП 3-1 шт	С	1 шт		2012	2012	2,8		-	1 шт	1шт			1 шт	1,9	0,9				2,8	
3	Создание АИИСКУЭ-1 шт	С	1 шт		2012	2012	8,4		-	1 шт	1шт			1 шт	7,6	0,84				8,4	
4	Модернизация УО города (телемех)-3 шт	С	3 шт		2013	2013	0,9		-	3шт				3шт		0,87				0,9	
5	Телемеханизация реклоузуров- 5 шт	С	5 шт		2013	2013	0,1		-	5 шт				5 шт		0,14				0,1	
...																					
2.1.	Новое строительство						322,3		-	0,53					37,1	38,70	8,41	14,8	17,6	18,0	134,7
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						322,3		-	0,53					37,1	38,7	8,4	14,8	17,6	18,0	134,7
1	КЛ 6 кВ РП 7 - РП 1-2,13 км	С	2,13 км		2012	2012	6,5	-	-	2,13 км				2,13 км	6,5					6,5	
2	КЛ 6 кВ ТП 233- ТП 110 с БКТП 2*400 кВА и БКТП 2*630 кВА-1,18 км	С	1,18 км		2013	2014	12,4	-	-		0,7км			1,18 км		8,20				8,2	
4	КТП 400 кВА - поворот на ст. Знаменка-0,4 МВА	С	0,4 МВА		2013	2013	0,7	-	-		0,4МВА			0,4МВА		0,7				0,7	
5	ВЛИ КТП 273-1,5 км	С	1,5 км		2013	2013	2,3	-	-		1,5км			1,5км		2,3				2,3	
6	ВЛИ КТП 1952 км	С	2км		2015	2015	3,1	-	-			2км		2км				3,1		3,1	
7	ВЛИ КТП 285-0,152 км, ТП 174 — 0,64км, КТП 68 — 0,208км	С	1 км		2014	2014	1,5	-	0,53		1км			1км			0,5			0,5	
9	КЛ 10 кВ ТП 26- ТП 63 н с ТП 2*400 кВА-0,65 км	С	0,65км		2012	2012	3,5	-	-	0,65км				0,65км	3,5					3,5	
10	КЛ 10 кВ РП 4- ТП 63 с ТП 2* 400 кВА-0,65 км	С	0,65 км		2013	2013	3,5	-	-					0,65км		3,5				3,5	
11	КЛ 10 кВ ТП 168- РП 8 Ф 625-1,2км	С	1,2 км		2013	2013	3,3	-	-		1,2км			1,2км		3,3				3,3	
12	КЛ 10 кВ ТП 1- п/ст "Северная"-1,25 км	С	1,25 км		2013	2014	3,6	-	-					1,25км		2,70				2,7	
14	КЛ 10 кВ ТП 87 - ТП 29-0,482 км	С	0,482 км		2015	2015	1,8	-	-			0,482 км		0,482 км				1,8		1,8	
15	КЛ 10 кВ РП 5 - ТП 96-0,45 км	С	0,45км		2015	2015	1,8	-	-			0,45км		0,45км				1,8		1,8	
16	КЛ 10 кВ ТП 221 - ТП 113-1 км	С	1 км		2016	2016	2,7	-	-			1 км		1км				2,7		2,7	
17	КЛ 10 кВ ТП 28 - ТП 29-0,4 км	С	0,4км		2016	2016	1,1	-	-			0,4км		0,4км				1,1		1,1	
18	КЛ 10 кВ ТП 66-п/ст "Южная"-1,1 км	С	1,1км		2017	2017	4,5	-	-				1,1км	1,1км					4,5	4,5	
19	КЛ 10 кВ ТП 63- ТП 98-0,85 км	С	0,85км		2017	2017	2,5	-	-				0,85км	0,85км					2,5	2,5	
20	КЛ 10 кВ ТП 22- ТП 6-0,6 км	С	0,6км		2017	2017	1,7	-	-				0,6км	0,6км					1,7	1,7	
21	Капстроительство КЛ 10 кВ п/ст "Холодмаш" -РП 5-2,2 км	С	2,2км		2015	2015	8,1	-	-			2,2км		2,2км				8,1		8,1	
23	КЛ 0,4 кВ от ТП 15,14,184,217-2,5 км	С	2,5 км		2013	2013	4	-	-		2,5км			2,5км		4,0				4,0	
25	БКТП 2*400 взамен ТП 67-0,4 МВА	С	0,4 МВА		2013	2013	3,9	-	-		0,4МВА			0,4 МВА		3,9				3,9	
26	Капстроительство ВЛЗ-3 км	С	3 км		2012	2012	5,4	-	-	3 км				3 км	5,4					5,4	
27	Капстроительство ВЛИ-4 км	С	4 км		2012	2012	4,8	-	-	4км				4км	4,8					4,8	
28	Капстроительство КЛ 6-10 кВ-3 км	С	3 км		2012	2014	7,8	-	-	3км				4 км	7,8					7,8	
29	Строительство РП (ог)-2 МВА	С	2,0 МВА		2016	2017	22,6	-	-				1,26 МВА	1,26 МВА	2,52 МВА				13,3	9,4	22,6
30	Строительство КТП 400 кВА в восточной части города-0,4 МВА	С	0,4 МВА		2016	2016	0,5	-	-				0,4МВА		0,4МВА				0,5		0,5

31	Строительство КТП 400 кВА-0,4 МВА	С	0,4 МВА		2012	2016	0,5	-	-	0,4 КВА				0,4 КВА	0,5					0,5
32	Установка БКТП 2х 1000-2,6 МВА	С	2,6МВА		2012		4,8	-	-	2,6МВА				2,6МВА	4,8					4,8
33	Установка БКТП 2х 630-2,52 МВА	С	2,52 МВА		2012	2014	8,7	-	-	0,5мВА	0,76МВА			2,52МВА	1,1	2,1				3,2
34	Установка БКТП 2х 400-1,6 МВА	С	1,6МВА		2012	2013	5,7	-	-		1,6МВА			1,6МВА		5,7				5,7
35	Установка КТПН 2х 400-0,8 МВА	С	0,8 МВА		2012	2013	0,9	-	-	0,4МВА	0,4МВА			0,8 МВА	0,6	0,3				0,9
36	Установка КТП 250 кВА-0,25 МВА	С	0,25 МВА		2012	2013	0,8	-	-	0,13МВА	0,12МВА			0,25МВА	0,5	0,3				0,8
37	Монтаж реклоузера РВА/TEL-10-16/630-12 шт	С	12шт		2012	2014	5,7	-	-	3шт	3шт			10шт	1,6	1,70				3,3
38	Капстроительство КЛ 0,4 кВ от ТП 56 — 0,341 км, ТП188 -0,046км, ТП 240- 0,210км, ТП262 — 0,482 км, ТП 257- 0,135км, ТП415 — 0,016км, ТП400 — 0,036км	С	1,266км		2014	2014	1,1		1,11		1,266км			1,266км			1,11			1,1
39	Капстроительство УО ТП 107 пер Линейный, Городской, Спартака — установка светильников	С	5 шт		2014	2014	0,05		0,05		5 шт			5 шт			0,05			0,05
40	Капстроительство МТП 203 ул. Крайняя	С	0,1 МВА		2014	2014	0,3		0,27		0,1 МВА			0,1 МВА			0,27			0,3
41	Капстроительство эл. сетевого хозяйства 110/10/6 кВ социального микрорайона северная часть города -ВЛ10кВ- 1,65км, КЛ 10 кВ- 0,19км	С	1,84 км		2014	2014	2,7		2,71		1,84 км			1,84 км			2,71			2,7
42	Строительство ВЛЗ 10 кВ ТП 120- ТП 88 ул. Полевая — 0,65 км	С	0,65 км		2014	2014	1,2		1,19		0,65 км			0,65 км			1,19			1,2
43	Строительство КЛ 0,4 кВ от: ТП 37 — Кирова,10 — 0,12км; ТП 37 — Кирова,16 — 0,08км; Кирова 16 —0,09км, Кирова,14 — 0,09 км	С	0,38км		2014	2014	0,4		0,38		0,38км			0,38км			0,38			0,4
44	Строительство КТП 400 кВА район АБЗ,	С	0,4 МВА		2014	2014	0,5		0,52		0,4 МВА			0,4 МВА			0,52			0,5
45	Строительство 4КЛ 0,4 кВ ТП 170 — опоры ВЛИ ул. Октябрьская — 0,125км	С	0,125 км		2014	2014	0,6		0,64		0,125 км			0,125 км			0,64			0,6
46	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от КТП 411 на ст. Абазинка (перезапитка 2-х жилых многоквартирных дома): СИП 2А -0,47 км	С	0,47 км		2014	2014	0,4		0,37		0,47 км			0,47 км			0,37			0,4
47	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от КТП 391 до выносного РПН по ул. Привокзальная: СИП 2а -0,48 км	С	0,48км		2014	2014	0,4		0,36		0,48км			0,48км			0,36			0,4
48	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 64 до ул. Красногорская	С	0,25 км		2014	2014	0,1		0,09		0,25 км			0,25 км			0,09			0,1
49	Строительство 2КЛ 0,4 кВ от ТП 282 ул. Космонавтов — 0,11 км	С	0,11 км		2014	2014	0,2		0,20		0,11 км			0,11 км			0,20			0,2
	Приобретение основных средств																150,00			150,00
1	Главная понизительная подстанция ул. Свободы,62 — здание		954,2 м2		2014	2014	60,4		60,39		954,2 м2			954,2 м2		60,39				60,4
2	Главная понизительная подстанция ул. Свободы,62 — оборудование		50 МВА		2014	2014	89,6		89,61		50 МВА			50 МВА		89,61				89,6

* С - строительство, П- проектирование

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

*** - для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования РAB, горизонт планирования может быть больше

**** - в прогнозных ценах соответствующего года (2012/2011 к=1,06; 2013/2012 к=1,06; 2014/2013 к=1,06; 2015/2014 к=1,06)

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ

22	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 104-2,625 км	1,19		2,625									1,4								
24	Реконструкция ВЛИ ТП 6-0,6 км	0,17								0,6км										0,2	
25	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 30-2,1 км	1,02																			
26	Реконструкция ВЛИ ТП9-0,51 км	0,17								0,51км										0,2	
27	Реконструкция ВЛИ ТП 10-1,35 км	0,51								1,35км										0,6	
28	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 109-0,875 км	0,42								0,875км										0,5	
29	Реконструкция ВЛИ ТП 31-3,96 км	1,27								3,96км										1,5	
30	Реконструкция ВЛИ ТП 34-1,2 км	0,68								2,1км										0,8	
31	Реконструкция ВЛИ ТП 36-1,08 км	0,25								1,08км										0,3	
32	Реконструкция ВЛИ ТП 40-0,54 км	0,17								0,54км										0,2	
33	Реконструкция ВЛИ ТП 48-1,05 км	0,34								1,05км										0,4	
34	Реконструкция ВЛИ ТП 51-1,35 км	0,51									1,35км									0,6	
35	Реконструкция ВЛИ ТП 52-0,78 км	0,25									0,78км									0,3	
36	Реконструкция ВЛИ ТП 56-1,5 км	0,51									1,5км									0,6	
37	Реконструкция ВЛИ ТП 58-0,69 км	0,25									0,69км									0,3	
38	Реконструкция ВЛИ ТП 59-0,63км	0,17									0,63км									0,2	
39	Реконструкция РУ 10 кВ РП 3 (вакуумные выключатели)-13 шт	4,15	13шт										4,9								
40	Реконструкция ЗРУ 10 кВ п\ст Холодмаш (вакуумные выключатели)-10 шт	4,32		6шт										3,0							
41	Модернизация ЗРУ 10 кВ (замена ячеек на К59)-6 шт	3,31									6шт									3,9	
42	Реконструкция ОРУ 110 кВ п\ст "Холодмаш"-1 шт	10,76																		12,7	
43	Замена трансформатора п\ст "Холодмаш" - ТДН-32 МВА	40,00								16МВА	16МВА									22,9	24,3
44	Замена силового трансформатора на 1000 кВА-0,74 МВА	1,36			0,37МВ А									0,8							
45	Замена силового трансформатора на 630 кВА-1,38 МВА	2,63			0,69МВ А	0,69МВ А							1,5	1,6							
46	Замена силового трансформатора на 400 кВА-0,45 МВА	0,85			0,15МВ А	0,3МВА							0,9	0,1							
47	Замена трансформаторов 2*250 кВа на 2*400 кВА- -0,8 МВА	0,85								0,8МВА										1,0	
48	Замена трансформатора 2*400кВА на 2*630 кВА - 1,26 МВА	1,61									1,26МВ А									1,9	
49	Реконструкция КЛ 6-10 кВ Ф 107 -0,045 км,Ф613-0,95 км,Ф104-0,82 км,Ф667 -0,5 км,Ф 112-0,9км,Ф604-0,35 км,Ф630-1,1 км	10,17				4,665 км	4,665 км								12	12					
50	Реконструкция ВЛИ КТП 36 — 0,182км	0,07				0,182 км	0,182 км								0,08	0,08					
51	Реконструкция ТП (ЩО70): ТП 139-1шт, ТП 262-1 шт	0,25				2 шт	2 шт								0,29	0,29					
52	Реконструкция КТП 150 400 кВ ул. Попова — Щорса, трансформатор 250 кВА	0,39				0,25 МВА	0,25 МВА								0,46	0,46					

53	Реконструкция КТП 225 ул. Дачная (замена КТП)	0,24			0,25 МВА				0,25 МВА				0,28			0,28				
54	Реконструкция УО ТП 15 ул. Кавказская: замена светильников, проводов на изолированные	0,15			9шт		9шт						0,18		0,18					
...													1,6							
1.3	Создание систем телемеханики и связи	15,55											10,7	6,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5
1	Бытовое АСКУЭ в ТП -396/61 счет	5,17	396/61	4шт					90 счет	1,2	3,4								1,5	
2	Телемеханизация РП 3-1 шт	2,37	1шт	1шт						1,9	0,9									
3	Создание АИИСКУЭ-1 шт	7,15	1шт	1 шт						7,6	0,84									
4	Модернизация УО города (телемех)-3 шт	0,74		3 шт							0,87									
5	Телемеханизация реклоузеров- 5 шт	0,12		5 шт							0,14									
	Новое строительство	273,13								37,10	38,70	8,41	4,31	0,44	2,92	0,74	14,80	17,58	18,03	
1	КЛ 6 кВ РП 7 - РП 1-2,13 км	5,51	2,13км							6,5										
2	КЛ 6 кВ ТП 233- ТП 110 с БКТП 2*400 кВА и БКТП 2*630 кВА-1,18 км	10,51		0,7км							8,2									
4	КТП 400 кВА - поворот на ст. Знаменка-0,4 МВА	0,59		0,4МВА							0,7									
5	ВЛИ КТП 273-1,5 км	1,95		1,5км							2,3									
6	ВЛИ КТП 1952 км	2,63						2км										3,1		
7	ВЛИ КТП 285-0,152 км, ТП 174 — 0,64км, КТП 68 — 0,208км	1,27			1км	1км							0,5	0,5						
9	КЛ 10 кВ ТП 26- ТП 63 н с ТП 2*400 кВА-0,65 км	2,97	0,65							3,5										
10	КЛ 10 кВ РП 4- ТП 63 с ТП 2* 400 кВА-0,65 км	2,97		0,65км							3,5									
11	КЛ 10 кВ ТП 168- РП 8 Ф 625-1,2км	2,80		1,2км							3,3									
12	КЛ 10 кВ ТП 1- п/ст "Северная"-1,25 км	3,05			1,25км						2,7									
14	КЛ 10 кВ ТП 87 - ТП 29-0,482 км	1,53						0,482км										1,8		
15	КЛ 10 кВ РП 5 - ТП 96-0,45 км	1,53						0,45км										1,8		
16	КЛ 10 кВ ТП 221 - ТП 113-1 км	2,29						1 км											2,7	
17	КЛ 10 кВ ТП 28 - ТП 29-0,4 км	0,94						0,4км											1,1	
18	КЛ 10 кВ ТП 66-п/ст "Южная"-1,1 км	3,81								1,1км									4,5	
19	КЛ 10 кВ ТП 63- ТП 98-0,85 км	2,12								0,85км									2,5	
20	КЛ 10 кВ ТП 22- ТП 6-0,6 км	1,44								0,6км									1,7	
21	Капстроительство КЛ 10 кВ п/ст "Холодмаш" -РП 5-2,2 км	6,86						2,2км										8,1		
23	КЛ 0,4 кВ от ТП 15,14,184,217-2,5 км	3,39		2,5км							4,0									
25	БКТП 2*400 взамен ТП 67-0,4 МВА	3,31		0,4МВА							3,9									
26	Капстроительство ВЛЗ-3 км	4,58	3км								5,4									
27	Капстроительство ВЛИ-4 км	4,07	4км								4,8									
28	Капстроительство КЛ 6-10 кВ-3 км	6,60	3км								7,8									
29	Строительство РП (юг)-2 МВА	19,17							1,26МВ А	1,26МВ А								13,3	9,4	
30	Строительство КТП 400 кВА в восточной части города-0,4 МВА	0,42							0,4МВА										0,5	
31	Строительство КТП 400 кВА-0,4 МВА	0,42	0,4МВА								0,5									

32	Установка БКТП 2х 1000-2,6 МВА	4,07	2,6МВА									4,8											
33	Установка БКТП 2х 630-2,52 МВА	7,37	0,5МВА	0,76МВ А								1,1	2,1										
34	Установка БКТП2х 400-1,6 МВА	4,83		1,6МВА									5,7										
35	Установка КТПН 2х 400-0,8 МВА	0,76	0,4МВА	0,4МВА								0,6	0,3										
36	Установка КТП 250 кВА-0,25 МВА	0,68	0,13МВ А	0,12МВ А								0,5	0,3										
37	Монтаж реклоузера РВА/TEL-10-16/630-12 шт	4,83	3шт	3шт								1,6	1,7										
38	Капстроительство КЛ 0,4 кВ от ТП 56 — 0,341 км, ТП88 -0,046км, ТП 240- 0,210км, ТП262 — 0,482 км, ТП 257- 0,135км, ТП415 — 0,016км, ТП400 — 0,036км	0,94			1,266км	0,879км	0,387км							1,11	0,77	0,34							
39	Капстроительство УО ТП 107 пер Линейный, Городской, Спартак — установка светильников	0,04			5 шт	5шт								0,05	0,05								
40	Капстроительство МТП 203 ул. Крайняя	0,23			0,1 МВА	0,1МВА								0,27	0,27								
41	Капстроительство эл. сетевого хозяйства 110/10/6 кВ социального микрорайона северная часть города :ВЛ10кВ- 1,65км, КЛ 10 кВ-0,19км	2,29			1,84 км	1,84км								2,71	2,71								
42	Строительство ВЛЗ 10 кВ ТП 120-ТП 88 ул. Полевая — 0,65 км	1,01			0,65 км		0,65км							1,19			1,19						
43	Строительство КЛ 0,4 кВ от: ТП 37 — Кирова,10 — 0,12км; ТП 37 — Кирова,16 — 0,08км; Кирова 16 — 0,09км, Кирова,14 — 0,09 км	0,33			0,38км		0,38км							0,38						0,38			
44	Строительство КТП 400 кВА район АБЗ,	0,44			0,4 МВА		0,4МВА							0,52			0,52						
45	Строительство 4КЛ 0,4 кВ ТП 170 — опоры ВЛИ ул. Октябрьская — 0,125км	0,55			0,125 км		0,125км							0,64			0,64						
46	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от КТП 411 на ст. Абазинка (перезапитка 2-х жилых многоквартирных дома): СИП 2А -0,47 км	0,32			0,47 км		0,47км							0,37			0,37						
47	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от КТП 391 до выносного РПН по ул. Привокзальная: СИП 2а -0,48 км	0,30			0,48км		0,48км							0,36					0,36				
48	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 64 до ул. Красногорская	0,08			0,25 км		0,25км							0,09		0,09							
49	Строительство 2КЛ 0,4 кВ от ТП 282 ул. Космонавтов — 0,11 км	0,17			0,11 км									0,20			0,20						
Приобретение основных средств													150,00		14,50	68,00	67,50						
1	Главная понизительная подстанция ул. Свободы,62 — здание	51,18			954,2 м2		954,2м2							60,39		14,50	34,00	11,89					
2	Главная понизительная подстанция ул. Свободы,62 — оборудование	75,94			50 МВА		50МВА							89,61			34,00	55,61					

Приложение № 6
к постановлению Главного управления
Карачаево-Черкесской Республики
по тарифам и ценам от 08.08.2014 № 54

Утверждаю
Генеральный директор ОАО
"Распределительная сетевая компания"
И.В.Якушова
«__» _____ 2014 года

**Объемы и источники финансирования инвестиционной программы
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№№	Источник финансирования	План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
1	Собственные средства	62,7	58,2	52,8	53,3	55,1	55,7	337,8
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	23,3	18,3	13,5	13,5	14,6	14,7	97,9
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	23,3	18,3	13,5	13,5	14,6	14,7	97,9
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	29,8	30,9	31,3	31,7	32,1	32,5	188,3
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	29,8	30,9	31,3	31,7	32,1	32,5	188,3
1.2.2.	Прочая амортизация							
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет							
1.3.	Возврат НДС	9,6	8,9	8,0	8,1	8,4	8,5	51,5
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.:	-	-	119,5	-	-	-	119,5
2.1.	Кредиты			119,5				119,5

