



**ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО  
КОМПЛЕКСА И ЭНЕРГЕТИКИ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ**

**ПРИКАЗ**

**Об утверждении скорректированной инвестиционной программы  
открытого акционерного общества  
«Радужнинские городские электрические сети» на 2014-2016 годы**

г. Ханты-Мансийск  
от 28 апреля 2015 г.

**№ 52-П**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22 декабря 2012 года № 164 «О Департаменте жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югры», административным регламентом, утвержденным приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25 июня 2013 года № 9-нп, на основании обращения открытого акционерного общества «Радужнинские городские электрические сети» от 11 марта 2015 года № 9/585, **п р и к а з ы в а ю :**

Утвердить скорректированную инвестиционную программу открытого акционерного общества «Радужнинские городские электрические сети» на 2014-2016 годы согласно приложениям 1, 2, 3 к настоящему приказу.

И. о. директора

М.С. Козлов

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы ОАО «Радужские городские электрические сети» на 2014-2016 годы

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Предельная мощность/принадлежность сетей		Плановые показатели энергетической эффективности, тыс. кВт/ч	год начала реализации инвестиционного проекта	год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта	План финансирования								
			МВА	кВт						Итого		План года 2014	План года 2015	План года 2016	Итого			
										МВА	кВт					млн. рублей	тыс. рублей	
I.	ВСЕГО.		262,36	150,95	30,30			337,18	266,54	131,88	61,01	75,93	2,06	150,95	79,64	168,36	337,18	
I.1.	Тепловое энергооборудование и реконструкция		262,36	137,82	30,30			295,99	56,55	129,88	51,68	75,93	1,32	262,36	64,26	133,06	295,99	
I.1.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности «Промона»	C	262,36	137,82	30,30			295,99	56,55	129,88	51,68	75,93	1,32	262,36	64,26	133,06	295,99	
I.1.1.1.	ВЛ-35кВ ф. 2,5 ПС 110/35/10кВ	C		50,5	0	2014	2016	23,79	22,04						50,5	1,75	7,76	23,79
I.1.1.2.	ВЛ-35кВ ф. 3,6 ПС 110/35/10кВ	C		18,7	0	2014	2016	6,43	1,73						18,7	4,70	0,00	1,73
I.1.1.3.	ВЛ-35кВ ф. 1,3 ПС 110/35/10кВ «Радужские»	C		12,5	0	2014	2014	3,96	0,70						12,5	3,26	0,70	0,00
I.1.1.4.	4 КЛ/0,4кВ от ТП-21 до жилого дома №2	C		1,52	1,24	2014	2014	0,81	0,00						1,52	0,81	0,00	0,00
I.1.1.5.	2 КЛ/0,4кВ от ТП-21 до ВРУ/0,4кВ СКБ жилого дома №2	C		0,56	1,14	2014	2014	0,32	0,00						0,56	0,32	0,00	0,00
I.1.1.6.	2 КЛ/0,4кВ от ТП-72 до ВРУ/0,4кВ жилого дома №26	C		0,34	0,07	2014	2014	0,27	0,00						0,34	0,27	0,00	0,00
I.1.1.7.	КТПН-157	C	0,4		0	2014	2014	0,59	0,00				0,4		0,4	0,59	0,00	0,00
I.1.1.8.	2 КЛ/0,4кВ от ТП-11-1 ПЛ-13	C		0,7	0	2014	2015	1,75	0,00				0,7		0,7	1,75	0,00	0,00
I.1.1.9.	ТП-51	C	2		0	2014	2015	1,90	0,18				2		1,72	0,18	0,00	1,90
I.1.1.10.	ТП-53	C	2		0	2014	2015	2,13	0,41				2		1,72	0,41	0,00	2,13
I.1.1.11.	ТП-61	C	2		0	2014	2014	1,72	0,00				2		1,72	0,00	0,00	1,72
I.1.1.12.	ТП-62	C	2		0	2014	2014	1,72	0,00				2		1,72	0,00	0,00	1,72
I.1.1.13.	ТП-141	C	2		0	2014	2014	1,37	0,00				2		1,37	0,00	0,00	1,37
I.1.1.14.	КТПН-16	C	0,16		1,37	2014	2014	0,85	0,00				0,16		0,85	0,00	0,00	0,85
I.1.1.15.	КТПН-17	C	0,16		1,42	2014	2014	0,85	0,00				0,16		0,85	0,00	0,00	0,85
I.1.1.16.	КТПН-33	C	0,25		0	2014	2014	0,51	0,00				0,25		0,51	0,00	0,00	0,51
I.1.1.17.	КТПН-32	C	0,25		0	2014	2014	0,51	0,00				0,25		0,51	0,00	0,00	0,51
I.1.1.18.	КТПН-103	C	0,25		0	2014	2014	0,51	0,00				0,25		0,51	0,00	0,00	0,51
I.1.1.19.	КТПН-109	C	0,5		0	2014	2014	1,11	0,00				0,5		1,11	0,00	0,00	1,11
I.1.1.20.	КТПН-129	C	0,16		0	2014	2014	0,51	0,00				0,16		0,51	0,00	0,00	0,51
I.1.1.21.	КТПН-139	C	1,26		0	2014	2014	1,42	0,00				1,26		1,42	0,00	0,00	1,42
I.1.1.22.	КТПН-148	C	0,8		0	2014	2014	1,22	0,00				0,8		1,22	0,00	0,00	1,22
I.1.1.23.	ПС 35/6кВ «Посохово»	C	8		0	2014	2014	3,16	0,00				8		3,16	0,00	0,00	3,16
I.1.1.24.	ПС 35/10кВ «Личино»	C	12,6		0	2014	2014	4,63	0,00				12,6		4,63	0,00	0,00	4,63
I.1.1.25.	ПС 35/10кВ «ЛТЭС-2»	C	7,9		0	2014	2014	4,00	0,00				7,9		4,00	0,00	0,00	4,00
I.1.1.26.	ПС 35/6кВ «Новоульяновское»	C	12,6		0	2014	2016	34,28	17,29				12,6		16,99	0,00	17,29	34,28
I.1.1.27.	ТП-4	C	1,26		0	2014	2016	13,43	8,97				1,26		4,46	0,00	8,97	13,43
I.1.1.28.	ТП-8	C	0		0	2014	2014	1,83	0,00				0		1,83	0,00	0,00	1,83
I.1.1.29.	ВЛ 6кВ ф. 208 ПС 35/6кВ «Сред-2»	C	0	0,89	0	2014	2015	1,26	1,26				0	0,89	0,00	1,26	0,00	1,26
I.1.1.30.	ВЛ 10кВ ф. 4 ПС 35/10кВ «Котельная-3»	C	3,14		0	2015	2015	1,18	1,18				0	3,14	0,00	1,18	0,00	1,18
I.1.1.31.	ВЛ 6кВ ф. 104,204 ПС «ЛТЭС-2»	C	9,0		0	2015	2015	2,82	2,82				0	9,0	0,00	2,82	0,00	2,82
I.1.1.32.	4 КЛ/0,4кВ от ТП-25 до ВРУ/0,4кВ жилого дома №23	C		0,94	1,29	2015	2015	0,67	0,67				0	0,94	0,00	0,67	0,00	0,67
I.1.1.33.	2 КЛ/0,4кВ от ТП-25 до ВРУ/0,4кВ СКБ жилого дома №23	C		0,68	1,19	2015	2015	0,32	0,32				0	0,68	0,00	0,32	0,00	0,32
I.1.1.34.	4 КЛ/0,4кВ от ТП-31 до ВРУ/0,4кВ жилого дома №2	C		2,24	1,06	2015	2015	1,39	1,39				0	2,24	0,00	1,39	0,00	1,39

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей		Планируемые показатели энергетической эффективности, тыс. кВт/ч	год начала реализации инвестиционного проекта	год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта, млн. рублей	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта, млн. рублей	План финансирования на текущий год, млн. рублей	Ввод мощностей				Объем финансирования						
			МВА	км							План года 2014		План года 2015		План года 2016		Итого	План года 2014	План года 2015	План года 2016	Итого
											МВА	км	МВА	км	МВА	км					
1.1.35.	ВЛ-10кВ ЛС «Радужный город-1»	С	0,22		0	2015	2015	0,50	0,50	0,50		0,22	0,00	0,50	0,00	0,50	0,50				
1.1.36.	ВЛ-10кВ ф.111 ЛС 11075/10кВ «Промышл»	С	2,61		0	2015	2015	1,16	1,16	1,16		2,61	0,00	1,16	0,00	1,16	1,16				
1.1.37.	ВЛ-6кВ ф.6 ЛС «Агроцентр»	С	4,16		0	2015	2015	0,27	0,27	0,27		4,16	0,00	0,27	0,00	0,27	0,27				
1.1.38.	ВЛ-6кВ ЛС «Кристалль»	С	3,15		0	2015	2015	2,14	2,14	2,14		3,15	0,00	2,14	0,00	2,14	2,14				
1.1.39.	ВЛ-6/10кВ «ЛС Промышл, ЛС Варяги, ЛС Поехав, ЛС Котельняк-3, ЛС ЛС 357/10кВ-Т город-3»	С	7,17		0	2015	2015	0,95	0,95	0,95		7,17	0,00	0,95	0,00	0,95	0,95				
1.1.40.	ВЛ-35кВ ЛС «Радужный, ЛС «КНС-2»	С	0,06		0	2015	2015	0,37	0,37	0,37		0,06	0,00	0,37	0,00	0,37	0,37				
1.1.41.	ВЛ-10кВ ЛС «Город-3» (КЛ-10кВ ф.4,14	С	1,97		0	2015	2015	0,82	0,82	0,82		1,97	0,00	0,82	0,00	0,82	0,82				
1.1.42.	ВЛ-35кВ ф. №№1,3 ЛС «Варяги»	С	3,69		0	2015	2015	1,04	1,04	1,04		3,69	0,00	1,04	0,00	1,04	1,04				
1.1.43.	ВЛ-10кВ ф.8 ЛС «Дачный»	С	2,83		0	2015	2015	0,31	0,31	0,31		2,83	0,00	0,31	0,00	0,31	0,31				
1.1.44.	ВЛ-6кВ ф.6 ЛС «Привал»	С	4,21		0	2015	2015	1,27	1,27	1,27		4,21	0,00	1,27	0,00	1,27	1,27				
1.1.45.	ВЛ-6кВ ф.4 ЛС «Агроцентр»	С	0,99		0	2015	2015	0,55	0,55	0,55		0,99	0,00	0,55	0,00	0,55	0,55				
1.1.46.	ВЛ-10кВ от ЛС 357/10кВ «Город-3» до опоры №9	С	0,46		1,073	2015	2015	0,43	0,43	0,43		0,46	0,00	0,43	0,00	0,43	0,43				
1.1.47.	КЛ 7 мкр (КЛ-0,4кВ от ПЛ-72 до ВРУ-0,4кВ ж.п.10)	С	0,16		0	2015	2015	0,34	0,34	0,34		0,16	0,00	0,34	0,00	0,34	0,34				
1.1.48.	КЛ 6кВ	С	0,5		0,163	2015	2015	0,62	0,62	0,62		0,5	0,00	0,62	0,00	0,62	0,62				
1.1.49.	КЛ 2 мкр	С	1,26		0	2015	2015	0,37	0,37	0,37		1,26	0,00	0,37	0,00	0,37	0,37				
1.1.50.	ПЛ-11	С	1,26		0	2015	2015	0,35	0,35	0,35		1,26	0,00	0,35	0,00	0,35	0,35				
1.1.51.	ПЛ-12	С	2		0	2015	2015	2,33	2,33	2,33		2	0,00	2,33	0,00	2,33	2,33				
1.1.52.	ПЛ-13	С	1,26		0	2015	2015	2,88	2,88	2,88		1,26	0,00	2,88	0,00	2,88	2,88				
1.1.53.	ПЛ-14	С	2		0	2015	2015	0,29	0,29	0,29		2	0,00	0,29	0,00	0,29	0,29				
1.1.54.	ПЛ-21	С	0,8		0	2015	2015	0,29	0,29	0,29		0,8	0,00	0,29	0,00	0,29	0,29				
1.1.55.	ПЛ-22	С	1,26		0	2015	2015	0,29	0,29	0,29		1,26	0,00	0,29	0,00	0,29	0,29				
1.1.56.	ПЛ-23	С	1,26		0	2015	2015	1,80	1,80	1,80		1,26	0,00	1,80	0,00	1,80	1,80				
1.1.57.	ПЛ-24	С	2		0	2015	2015	0,31	0,31	0,31		2	0,00	0,31	0,00	0,31	0,31				
1.1.58.	ПЛ-25	С	2		0	2015	2015	1,82	1,82	1,82		2	0,00	1,82	0,00	1,82	1,82				
1.1.59.	ПЛ-26	С	2		0	2015	2015	1,72	1,72	1,72		2	0,00	1,72	0,00	1,72	1,72				
1.1.60.	ПЛ-31	С	2		0	2015	2015	0,30	0,30	0,30		2	0,00	0,30	0,00	0,30	0,30				
1.1.61.	ПЛ-32	С	2		0	2015	2015	2,09	2,09	2,09		2	0,00	2,09	0,00	2,09	2,09				
1.1.62.	ПЛ-33	С	1,26		0	2015	2015	2,31	2,31	2,31		1,26	0,00	2,31	0,00	2,31	2,31				
1.1.63.	ПЛ-41	С	2		0	2015	2016	1,48	1,48	1,48		2	0,00	1,48	0,00	1,48	1,48				
1.1.64.	ПЛ-42	С	2		0	2015	2016	2,98	2,98	2,98		2	0,00	2,98	0,00	2,98	2,98				
1.1.65.	ПЛ-63	С	2		0	2015	2015	1,63	1,63	1,63		2	0,00	1,63	0,00	1,63	1,63				
1.1.66.	ПЛ-64	С	2		0	2015	2015	1,06	1,06	1,06		2	0,00	1,06	0,00	1,06	1,06				
1.1.67.	ПЛ-64А	С	1,26		0	2015	2015	2,14	2,14	2,14		1,26	0,00	2,14	0,00	2,14	2,14				
1.1.68.	ПЛ-71	С	2		0	2015	2016	1,91	1,91	1,91		2	0,00	1,91	0,00	1,91	1,91				
1.1.69.	ПЛ-72	С	2		0	2015	2015	0,47	0,47	0,47		2	0,00	0,47	0,00	0,47	0,47				
1.1.70.	ПЛ-73	С	1,26		0	2015	2015	2,43	2,43	2,43		1,26	0,00	2,43	0,00	2,43	2,43				
1.1.71.	ПЛ-74	С	1,26		0	2015	2015	2,43	2,43	2,43		1,26	0,00	2,43	0,00	2,43	2,43				

№ п/п	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Пиковые показатели энергетической эффективности, тыс. кВт/ч	год начала реализации инвестиционного проекта	год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта	План фактически ввезенная стоимость текущего года	Ввод мощностей						Объем финансирования							
			МВА	км							План года 2014		План года 2015		План года 2016		Итого	План года 2014	План года 2015	План года 2016	Итого	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
											МВА	км	МВА	км	МВА	км								
1.1.72.	ПП-75	С	0,32		0	2015	2016	0,86	0,86	0,66			0				0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	0,20	0,86	
1.1.73.	ПП-83	С	1,26		0	2015	2015	1,58	1,58	1,58			1,26				0,00	0,00	0,00	0,00	1,58	0,00	1,58	
1.1.74.	ПП-92	С	1,26		0	2015	2015	0,07	0,07	0,07			1,26				0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,07	
1.1.75.	ПП-93	С	1,26		0	2015	2016	0,85	0,85	0,07			0				0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,78	0,85	
1.1.76.	ПП-94	С	2		0	2015	2015	2,23	2,23	2,23			2				0,00	0,00	0,00	0,00	2,23	0,00	2,23	
1.1.77.	ПП-115А	С	0,8		0	2015	2015	0,47	0,47	0,47			0,8				0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,00	0,47	
1.1.78.	ПП-100	С	1,26		0	2015	2015	0,71	0,71	0,71			1,26				0,00	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00	0,71	
1.1.79.	КТПН-35А	С	0,16		1,88	2015	2015	0,51	0,51	0,51			0,16				0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,00	0,51	
1.1.80.	КТПН-36	С	0,25		0	2015	2015	0,36	0,36	0,36			0,25				0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,36	
1.1.81.	КТПН-41	С	0,4		1,36	2015	2015	0,64	0,64	0,64			0,4				0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	0,00	0,64	
1.1.82.	КТПН-62А	С	0,25		9,05	2015	2015	0,44	0,44	0,44			0,25				0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,44	
1.1.83.	КТПН-69	С	2,26		0	2015	2015	2,11	2,11	2,11			2,26				0,00	0,00	0,00	0,00	2,11	0,00	2,11	
1.1.84.	КТПН-107	С	0,4		0	2015	2015	0,12	0,12	0,12			0,4				0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,12	
1.1.85.	КТПН-114	С	0,8		0	2015	2015	0,27	0,27	0,27			0,8				0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,27	
1.1.86.	КТПН-131	С	0,25		0	2015	2015	0,18	0,18	0,18			0,25				0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,18	
1.1.87.	КТПН-135	С	1,26		0	2015	2015	0,28	0,28	0,28			1,26				0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,28	
1.1.88.	КТПН-136	С	0,25		0	2015	2015	0,14	0,14	0,14			0,25				0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,14	
1.1.89.	КТПН-145	С	0,4		0	2015	2015	0,12	0,12	0,12			0,4				0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,12	
1.1.90.	КТПН-155	С	0,16		0	2015	2015	0,12	0,12	0,12			0,16				0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,12	
1.1.91.	КТПН-161	С	0,25		0	2015	2015	1,36	1,36	1,36			0,25				0,00	0,00	0,00	0,00	1,36	0,00	1,36	
1.1.92.	КТПН-1101	С	0,4		0	2015	2015	0,52	0,52	0,52			0,4				0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,52	
1.1.93.	КТПН-1102	С	0,4		0	2015	2015	0,22	0,22	0,22			0,4				0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,22	
1.1.94.	КТПН-2202	С	0,16		0	2015	2015	0,42	0,42	0,42			0,16				0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,42	
1.1.95.	КТПН-2304	С	0,25		0	2015	2015	0,40	0,40	0,40			0,25				0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,40	
1.1.96.	КТПН-113	С	0,8		0	2015	2015	0,54	0,54	0,54			0,8				0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00	0,54	
1.1.97.	КТПН-140	С	2		0	2015	2015	0,35	0,35	0,35			2				0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,35	
1.1.98.	ПС 35/6кВ «Юсмань»	С	5		0	2015	2015	9,41	9,41	9,41			5				0,00	0,00	0,00	0,00	9,41	0,00	9,41	
1.1.99.	ПС 35/6кВ «Юсмань-4б»	С	12,6		0	2015	2016	9,25	9,25	5,36			0				0,00	0,00	0,00	0,00	5,36	3,89	9,25	
1.1.100.	ПС 35/10кВ «Юсмань-3»	С	12,6		0	2015	2016	6,57	6,57	1,00			0				0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	5,57	6,57	
1.1.101.	ПС 35/6кВ «Юсмань-2»	С	12,6		0	2015	2015	2,25	2,25	2,25			12,6				0,00	0,00	0,00	0,00	2,25	0,00	2,25	
1.1.102.	ПС 35/10кВ «Город-1»	С	12,6		0	2015	2015	0,77	0,77	0,77			12,6				0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	0,00	0,77	
1.1.103.	ПС 35/6кВ «Город-2»	С	20		0	2015	2016	14,73	14,73	8,77			0				0,00	0,00	0,00	0,00	8,77	5,96	14,73	
1.1.104.	ПС 35/6кВ «Юсмань», в т.ч. ПС 35/6кВ «Юсмань»	С	42,6		0	2015	2016	10,36	10,36	2,76			42,6				0,00	0,00	0,00	0,00	2,76	7,60	10,36	
1.1.105.	ПС 10/6кВ «Дзержинский»	С	10		0	2015	2015	7,69	7,69	7,69			10				0,00	0,00	0,00	0,00	7,69	0,00	7,69	
1.1.106.	КРУН ПС 220/110/35/6 кВ Барышан	С	0		0	2015	2016	12,81	12,81	2,33			0				0,00	0,00	0,00	0,00	2,33	10,48	12,81	
1.1.107.	ПТ-5	С	0		0	2015	2014	0,76	0,76	0,76			0				0,00	0,00	0,00	0,00	0,76	0,00	0,76	
1.1.108.	ПТ-6	С	0		0	2015	2015	4,80	4,80	4,80			0				0,00	0,00	0,00	0,00	4,80	0,00	4,80	
1.1.109.	ЭКЛ 6кВ от ПТ-1.3 до ПТ-2.1	С	0,3		0,03	2016	2016	2,07	2,07	0,00			0,3				0,26	0,26	0,00	0,00	2,07	0,00	2,07	
1.1.110.	ЭКЛ 6кВ от ПТ-4.2 до ПТ-5.1	С	0,3		0,03	2016	2016	2,05	2,05	0,00			0,3				0,26	0,26	0,00	0,00	2,05	0,00	2,05	
1.1.111.	ЭКЛ 6кВ от ПТ-1 до ПТ-3.2	С	0,3		0,03	2016	2016	2,23	2,23	0,00			0,3				0,315	0,315	0,00	0,00	2,23	0,00	2,23	
1.1.112.	ЭКЛ 0,4 кВ от ПТ-6.2 до жилого дома №14	С	0,1		1,1	2016	2016	0,83	0,83	0,00			0,1				0,135	0,135	0,00	0,00	0,83	0,00	0,83	

№ п/п	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей		Планируемые показатели энергетической эффективности, тыс. кВт/ч	год начала реализации инвестиционного проекта	год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта		Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта	План фактически вложенных средств текущего года	Ввод мощностей						Объем финансирования			
			МВт	км				млн. руб.	млн. руб.			План года 2014		План года 2015		План года 2016		млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
												МВт	км	МВт	км	МВт	км				
Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого			
1.1.113.	ЭКЛ-0,4 кВ от ПП-25 до жилого дома №4	С	0,1	1,1	0,00	2016	2016	0,70	0,70	0,70	0,00	0,00	0,145	0,00	0,00	0,00	0,70	0,70	0,70		
1.1.114.	ЭКЛ-0,4 кВ от ПП-23 до ВРУ-0,4 кВ жилого дома №11	С	0,2	0,09	0,00	2016	2016	0,50	0,50	0,50	0,00	0,00	0,2	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50	0,50		
1.1.115.	КТПН-76	С	2	1,6	0,00	2016	2016	0,64	0,64	0,64	0,00	0,00	2	0,25	0,25	0,00	0,50	0,50	0,50		
1.1.116.	КТПН-76	С	0,25	1,68	0,00	2016	2016	0,76	0,76	0,76	0,00	0,00	0,4	0,00	0,00	0,00	0,64	0,64	0,64		
1.1.117.	КТПН-102	С	0,4	1,52	0,00	2016	2016	0,64	0,64	0,64	0,00	0,00	0,4	0,25	0,25	0,00	0,76	0,76	0,76		
1.1.118.	КТПН-115	С	0,25	0,87	0,00	2016	2016	0,64	0,64	0,64	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,00	0,64	0,64	0,64		
1.1.119.	КТПН-116	С	0,25	0,87	0,00	2016	2016	0,64	0,64	0,64	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,00	0,64	0,64	0,64		
1.1.120.	ПС 35/10кВ «Город-3»	С	20	0	0,00	2016	2016	5,62	5,62	5,62	0,00	0,00	20	0,00	0,00	0,00	5,62	5,62	5,62		
1.2.	Создание систем автоматизированной и резервной автоматики																				
1.3.	Создание систем телемеханики в связи																				
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																				
2.	Новое строительство		2,00	13,13	0,00			24,62	18,24	17,27	0,00	3,06	2,00	9,33	2,00	0,74	13,13	6,38	17,27	24,62	
2.1.	Энергоснабжение и повышение энергетической эффективности		0	0,61	0,00			1,70	0,00	0,00	0	0,61	0,00	0	0	0	0,61	1,70	0	1,70	
2.1.1.	2 КЛ-0,4кВ от ПП-22 до ПП-12	ПС	0,61	0,61	0,00	2014	2014	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0	0	0	0,61	0,00	0,00	0,61	
2.2.	Прочие новое строительство		2,00	12,52	0,00			22,92	18,24	17,27	0,00	2,45	2,00	9,33	2,00	0,74	12,52	4,68	17,27	22,92	
2.2.1.	Кабельная линия		0,00	4,80	0,00			5,58	4,80	4,80	0,00	4,80	0,00	4,40	0,00	0,00	4,80	0,78	4,80	5,58	
2.2.1.1.	2 КЛ-0,4кВ от ПП-24 до ВРУ-0,4кВ жилого дома №371 стр.	ПС	0,09	0,09	0	2014	2014	0,19	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,19	0,00	0,19	
2.2.1.2.	2 КЛ-0,4кВ от ПП-14 до ВРУ-0,4кВ жилого дома №27,0 стр.	ПС	0,26	0,26	0	2014	2014	0,40	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,40	0,26	0,40	0,00	0,40	
2.2.1.3.	2 КЛ-0,4кВ от ПП-83 до ВРУ-0,4кВ жилого дома №20 (стр.)	ПС	0,05	0,05	0	2014	2014	0,19	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,19	0,05	0,19	0,00	0,19	
2.2.1.4.	КЛ-10кВ от ПП-63 до ПП-83	ПС	0,7	0	0	2015	2015	1,15	1,15	1,15	1,15	0	0,70	0,00	0,00	0,70	0,00	1,15	0,00	1,15	
2.2.1.5.	КЛ-0,4кВ от ПП-78 до Автодороги в мкр. "А"	ПС	0,33	0	0	2015	2015	0,29	0,29	0,29	0	0	0,33	0,00	0,00	0,33	0,00	0,29	0,00	0,29	
2.2.1.6.	2КЛ-10 кВ от ПП-1004 — ПП-1005	ПС	0,49	0	0	2015	2015	0,53	0,53	0,53	0	0	0,49	0,00	0,00	0,49	0,00	0,53	0,00	0,53	
2.2.1.7.	КЛ-10кВ от 0,6 ф. 5, 15 ВЛ-10кВ ПС д. Сердце-3а до ПП-1005	ПС	0,24	0	0	2015	2015	0,85	0,85	0,85	0	0	0,24	0,00	0,00	0,24	0,00	0,85	0,00	0,85	
2.2.1.8.	КЛ-0,4 кВ от КТПН-77 до №12, 9, 12, 11Тех.Проект	ПС	0,34	0	0	2015	2015	0,24	0,24	0,24	0,24	0	0,34	0,00	0,00	0,34	0,00	0,24	0,00	0,24	
2.2.1.9.	2КЛ-0,4 кВ от ПП-12 до ВРУ-0,4кВ жилого дома №41	ПС	0,46	0	0	2015	2015	0,35	0,35	0,35	0,35	0	0,46	0,00	0,00	0,46	0,00	0,35	0,00	0,35	
2.2.1.10.	2 КЛ-0,4кВ от ПП-25 до ВРУ-0,4кВ жилого дома №3	ПС	0,18	0	0	2015	2015	0,22	0,22	0,22	0,22	0	0,18	0,00	0,00	0,18	0,00	0,22	0,00	0,22	
2.2.1.11.	2 КЛ-0,4кВ от ПП-42 до ВРУ-0,4кВ жилого дома №16	ПС	0,16	0	0	2015	2015	0,22	0,22	0,22	0,22	0	0,16	0,00	0,00	0,16	0,00	0,22	0,00	0,22	
2.2.1.12.	4 КЛ-0,4кВ от ПП-1 до ВРУ-0,4кВ жилого дома №30	С	1	0	0	2015	2015	0,66	0,66	0,66	0,66	0	1	0,00	0,00	1,00	0,00	0,66	0,00	0,66	
2.2.1.13.	ЭКЛ-0,4кВ от ПП-1 до ВРУ-0,4кВ СКБ жилого дома №30	С	0,5	0	0	2015	2015	0,28	0,28	0,28	0,28	0	0,5	0,00	0,00	0,50	0,00	0,28	0,00	0,28	
2.2.2.	Воздушная линия		0	7,72	0,00			13,25	9,25	8,38	0	2,05	0	4,93	0	0,74	7,72	3,90	8,38	13,25	
2.2.2.1.	ВЛН-0,4кВ от ПП-157 до СОО «Буровая»	ПС	0	2,05	0	2014	2014	3,90	0,00	0,00	0,00	2,05	0	0	0	2,05	2,05	0,00	0,00	3,90	
2.2.2.2.	ВЛН-0,4кВ от ПП-136 до СОО «Буровая»	ПС	0,74	0	0	2015	2015	1,09	1,09	1,09	1,09	0	0,74	0,00	0,00	0,74	0,00	1,09	0,00	1,09	
2.2.2.3.	ВЛН-0,4кВ КТПН-1102 Фигера 1, 1а, 2, 2а, 3	ПС	1,76	0	0	2015	2015	2,02	2,02	2,02	2,02	0,00	1,76	0,00	0,00	1,76	0,00	2,02	0,00	2,02	
2.2.2.4.	ВЛН-0,4кВ ПП-1101 ф.1,2,3,4,5,6	ПС	1,80	0	0	2015	2015	2,38	2,38	2,38	2,38	0,00	1,80	0,00	0,00	1,80	0,00	2,38	0,00	2,38	
2.2.2.5.	ВЛН-0,4кВ ПП-1004	ПС	1,37	0	0	2015	2015	3,86	3,86	3,86	3,86	0,00	1,37	0,00	0,00	1,37	0,00	3,86	0,00	3,86	
2.2.3.	Подстанции		2	0	0			2,71	2,71	2,71	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2,71	
2.2.3.1.	КТПН-68	ПС	2	0	0	2015	2015	2,71	2,71	2,71	2,71	0	2	0	0	2	0	0	0	2,71	
2.2.4.	Прочие строительство		0	0	0	2014	2014	1,38	1,38	1,38	1,38	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	1,38	
3.	Средства		0	0	0	2015	2015	16,57	16,57	16,57	16,57	0	0	0	0	0	0,00	0,00	16,57	0	16,57
	Средства																				
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																				

С - строительство, П - проектирование  
 \* - согласно проектной документации в текущих ценах (без НДС)  
 \*\* - для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования РАО, тарифный планирование пять лет  
 \*\*\* - в проектных ценах соответствующего года

**Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии  
ОАО «Радужнинские городские электрические сети» на 2014-2016 годы**

Наименование показателя	Значение показателя, годы		
	2014 год	2015 год	2016 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,0063	0,00662	0,00652
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,0143	1,05848	1,0426
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	0,8606	0,8975	0,8975













**Объемы и источники финансирования инвестиционной программы  
 ОАО «Радужнинские городские электрические сети» на 2014-2016 годы  
 (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№№	Источник финансирования	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	Итого
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>70,64</b>	<b>160,36</b>	<b>106,18</b>	<b>337,18</b>
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,00	20,54	35,88	56,42
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	20,54	35,88	56,42
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	0,00			
1.2.	Амортизация	35,82	48,50	70,30	154,62
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	35,82	40,60	70,30	146,72
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет		7,90		
1.3.	Возврат НДС	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Прочие собственные средства				
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии				
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	34,82	91,32		
<b>2.</b>	<b>Привлеченные средства, в т.ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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>70,64</b>	<b>160,36</b>	<b>106,18</b>	<b>337,18</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				