

**Информация о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых  
осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации:

**Открытое акционерное общество «Радужинские городские  
электрические сети» (ОАО «РГЭС»)**

ИНН: 8609004670

КПП: 860901001

Долгосрочный период регулирования: 2012 - 2014 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	190 051,09	294 525,54	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	120 597,83	138 159,10	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	16 429,30	19 807,64	
1.1.1.1.	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 250,83	4 779,35	
1.1.1.2.	на ремонт	тыс. руб.	10 261,11	13 130,47	удорожание стоимости материалов и оборудования, КР силового трансформатора 35 кВ
1.1.1.3.	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	822,85	1 093,18	ТР и сервисное ТО транспорта
1.1.1.3.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	289,40	419,91	ТР и сервисное ТО транспорта
1.1.1.4.	электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	1 094,51	804,64	выполнение мероприятий программы энергосбережения
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	86 682,56	100 941,65	выполнение внеплановых работ по КР объектов электросетевого хозяйства
1.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	74 807,00	77 358,17	
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	17 134,42	16 713,03	
1.1.3.1.	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	6 005,46	6 173,55	денежные выплаты социального характера (согласно коллективному договору)
1.1.3.2.	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3.	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	11 128,96	10 539,48	
1.1.3.3.1.	ремонт ОС	тыс. руб.	0,00	760,36	проведение внепланового КР объектов электросетевого хозяйства сторонними организациями по результатам обследования и заключения комиссии
1.1.3.3.2.	услуги связи	тыс. руб.	523,06	678,01	не принятие в плане необходимых средств
1.1.3.3.3.	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	233,30	204,75	
1.1.3.3.4.	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	219,08	341,37	подключение справочно-информационной системы
1.1.3.3.5.	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	199,16	136,14	снижение стоимости услуг в результате конкурсного отбора
1.1.3.3.6.	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	2 986,03	2 077,47	снижение расходов на мед. осмотры, спец.одежду, средства инд. защиты в результате конкурсного отбора поставщиков
1.1.3.3.7.	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	736,22	682,27	
1.1.3.3.8.	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	195,17	125,65	пересмотр плана переподготовки кадров
1.1.3.3.9.	расходы на страхование	тыс. руб.	1 793,87	1 061,80	расторжение договоров страхования
1.1.3.3.10.	другие прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	4 243,07	5 232,02	
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	351,55	696,78	услуги банков - в связи с повышением ставки банковских услуг
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	69 084,88	72 971,15	
1.2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	674,03	170,38	приобретение в собственность ранее арендованного имущества
1.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	26 004,77	26 110,57	
1.2.4.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	22 442,10	20 010,23	
1.2.5.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6.	Амортизация	тыс. руб.	30 358,90	33 941,40	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.7.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	обновление ОС, реконструкция, техническое перевооружение ОС
1.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	5 134,16	5 393,18	
1.2.9.	Прочие налоги	тыс. руб.	5 067,30	4 477,44	
1.2.9.1	транспортный налог	тыс. руб.	191,80	187,85	
1.2.9.2	налог на имущество	тыс. руб.	3 030,40	3 254,07	
1.2.9.3	плата за землю	тыс. руб.	1 845,10	1 035,52	погрешность планирования
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	1 282,48	выпадающие доходы по тех. присоединению
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	60	50	
1.2.11.	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 845,72	1 595,70	
1.2.12.1.	Теплоэнергия	тыс. руб.	1 808,87	1 595,70	
1.2.12.2.	% за пользование кредитом	тыс. руб.	36,85	0,00	отсутствие необходимости в привлечении заемных средств
1.3.	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	368,38	83 395,29	в связи: с изменением планируемых параметров расчета тарифов, фактических значений неподконтрольных расходов, изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию, с изменением инвестиционной программы на 2014 год
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + 1.1.1.3.1+пункт 1.1.2.1 + пункт 1.2.4.1)	тыс. руб.	107 799,61	110 918,78	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	24 305,17	28 801,88	в связи с увеличением объема передачи электрической энергии
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	16 298,00	19 333,85	в связи с увеличением объема поступления электрической энергии в эл.сети
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт.ч.	1,49130	1,48971	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	2318	2336	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	308,7	308,4	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций:				
2.1.	на уровне напряжения СН1	МВа	177,9	177,9	
2.2.	на уровне напряжения СН2	МВа	130,8	130,5	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	979,41	980,87	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач:				
3.1.	на уровне напряжения СН1	у.е.	161,06	161,77	
3.2.	на уровне напряжения СН2	у.е.	444,77	443,69	
3.3.	на уровне напряжения НН	у.е.	373,58	375,41	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4 534,28	4 522,80	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям:				
4.1.	на уровне напряжения СН1	у.е.	3 144,50	2 559,50	
4.2.	на уровне напряжения СН2	у.е.	1 389,78	1 963,30	
5	Длина линий электропередач, всего	км	434,32	434,10	
	в том числе длина линий электропередач на на :				
5.1.	уровне напряжения СН1	км	97,77	97,92	
5.2.	уровне напряжения СН2	км	184,41	183,53	
5.3.	уровне напряжения НН	км	152,14	152,65	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	51,20	51,50	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	30 358,89	64 880,00	
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	5,33	x	x

Генеральный директор ОАО "РГЭС"

К.А.Добровольский