

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом доходности инвестированного капитала**

Наименование организации: Открытое акционерное общество "Региональные электрические сети"

ИНН: 5406291470

КПП: 546050001

Долгосрочный период регулирования: 2012 - 2016 гг.

№ п/п	Ед. изм.	Год		Примечание	
		план	факт		
I	Структура затрат	х	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	7 075 424	6 629 265	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	2 662 707	2 452 208	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	912 733	554 290	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	218 951	176 561	Экономия стоимости ТМЦ по результатам проведения конкурентных процедур. Перераспределение объемов работ в течение отчетного годового периода с материалоемких на менее материалоемкие.
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	310 250	171 314	
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.	383 532	206 415	Снижение расходов по результатам проведения конкурентных процедур, изменение графиков производства работ подрядными организациями.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	141 988	112 221	Снижение затрат в результате проведения конкурентных процедур.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 384 509	1 576 122	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	146 209	131 811	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	365 465	321 796	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	13 147	4 314	Снижение стоимости по результатам проведения конкурентных процедур, снижение потребности в услугах в связи с выполнением перевозок собственными силами.
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	352 318	317 482	
1.1.3.2.1.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	18 325	16 061	
1.1.3.2.2.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	13 508	13 617	
1.1.3.2.3.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	11 898	26 828	Рост расходов на услуги организаций здравоохранения, профосмотры, медосмотры относительно предусмотренных в составе тарифов.
1.1.3.2.4.	Расходы на страхование	тыс. руб.	105 014	20 633	Снижение страховой премии по договору страхования имущества по результатам проведения конкурентных процедур
1.1.3.2.5.	Расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских, консультационных, иных услуг, прочие расходы	тыс. руб.	203 573	240 343	Наличие по факту расходов в соответствии с Коллективным договором, не предусмотренных при установлении тарифов.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 239 737	2 052 335	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 150 543	1 020 262	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	360 197	398 248	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	404 277	446 949	

1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	-	81 076	Отклонение от плана обусловлено отражением фактического налога на прибыль, сложившегося по результатам года с учетом временных разниц.
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	95 622	105 800	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	229 099		По факту находит отражение через фактический финансовый результат деятельности по передаче э/э.
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	10 259	6 679	В графе "План" приведено количество льготных присоединений, в соответствии с которым в востав тарифа на передачу электроэнергии включены выпадающие доходы за 2012 - 2013 г.г. В графе "Факт" приведено количество льготных присоединений, осуществленных в 2014 году.
1.2.8	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.	-	-	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	1 493 680	1 490 754	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	645 929	1 299 581	Изменение параметров кредитного портфеля относительно учтенного при установлении тарифов
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	562 303	- 452	Наличие корректировок необходимой валовой выручки при установлении тарифов, по факту находящихся отражение через фактический финансовый результат деятельности по передаче э/э
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	-	-	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	359 843	-	По факту находит отражение через фактический финансовый результат деятельности по передаче э/э.
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	- 866 456	-	По факту находит отражение через фактический финансовый результат деятельности по передаче э/э.
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	-	-	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	-	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	648 355	475 652	Приведена величина затрат на выполнение ремонтных работ с учетом расходов в составе себестоимости по иным статьям. Отклонение обусловлено снижением стоимости ТМЦ и подрядных работ по итогам проведения конкурентных процедур.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 877 762	2 274 580	Увеличение объемов потерь и цен покупки потерь электроэнергии относительно, предусмотренных при установлении тарифов
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	1 758 541	1 919 189	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч	1 067,80	1 263,67	Объединение ценовых зон оптового рынка электроэнергии и мощности во втором полугодии 2014 года.
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	x
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11%	x	x
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	1%	x	x
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	523 202	518 855	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	12 257	12 257	

	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
2.1.	ВН	МВа	7 083	7 083	
2.2.	СН1	МВа	685	685	
2.3.	СН2	МВа	4 489	4 489	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	103 578	102 885	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
3.1.	ВН	у.е.	11 728	11 360	
3.2.	СН1	у.е.	5 797	5 798	
3.3.	СН2	у.е.	39 708	40 206	
3.4.	НН	у.е.	46 344	45 522	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	136 256	141 504	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
4.1.	ВН	у.е.	49 908	50 045	
4.2.	СН1	у.е.	18 926	19 108	
4.3.	СН2	у.е.	67 423	72 351	
5	Длина линий электропередач, всего	км	57 889	57 573	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
5.1.	ВН	км	6 432	6 393	
5.2.	СН1	км	4 500	4 500	
5.3.	СН2	км	25 768	25 721	
5.4.	НН	км	21 189	20 958	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	10,8%	11,4%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года*	тыс. руб.	1 524 752	3 459 798	Изменение графика ввода объектов по годам в рамках периода утвержденной долгосрочной инвестиционной программы.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	691 133	745 258	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	13,32%	х	х

Примечание:

*План приведен в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной Приказом Минпромторг НСО от 04.08.2014 № 269 "Об утверждении изменений в инвестиционную программу ОАО "РЭС" на 2012-2017 годы"