

**Раскрытие информации 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:
ИНН:
КПП:
Долгосрочный период регулирования:

ОАО "Рязанская областная электросетевая компания" (ОАО "РОЭК")
6234073260
623401001
2012 - 2014 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
	Структура затрат	X	X	X	X
I	Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	494 079	493 853	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	308 383	313 735	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	79 753	80 587	
1.1.1.1	сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	26 416	25 713	
1.1.1.2	материалы на ремонт	тыс. руб.	34 703	37 470	
1.1.1.3	работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	18 634	17 404	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	14 086	13 615	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	202 869	203 848	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	24 522	28 043	
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	9 664	10 174	
1.1.3.2	транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	14 859	17 869	
	Услуги связи	тыс. руб.	1 322	1 409	
	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	774	388	экономия
	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 469	2 032	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс. руб.	137	182	
	Расходы на страхование	тыс. руб.	733	991	увеличение ставок, не учтенное в плане
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 597	324	
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	1 123	1 308	
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	234	236	
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	7 470	10 999	сверхплановые расходы на регистрацию объектов основных средств в собственности
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1 238	1 257	
1.2	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	185 696	180 118	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	13 434	12 246	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	24 738	25 428	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	61 672	61 151	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	19 017	21 064	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	47 250	41 159	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	14 251	13 382	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	861	1 613	
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 472	4 075	
	НДС с безвозмездной передачи неотделимых улучшений арендованного имущества			668	в плане учитывалось через уменьшение амортизации как источника инвестиций
	Энергия на хоз. нужды		4 472	3 406	перевод отопления на газ
	Прочие				
1.3	Неполученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	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.	48 789	51 085	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	147 982	149 364	
	Справочно:				
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	82 294	84 861	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1 798,20	1 760,10	
IV	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.		98 734	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MVA		366	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций по уровням напряжения				
	ВН	MVA			
	СН1	MVA		20	
	СН2	MVA		346	
	НН	MVA			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.		6 155	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач по уровням напряжения				
	ВН	у. е.			
	СН1	у. е.		4	
	СН2	у. е.		1 501	
	НН	у. е.		4 649	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.		9 128	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям по уровням напряжения				
	ВН	у. е.			
	СН1	у. е.		96	
	СН2	у. е.		9 032	
	НН	у. е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км		3 167	
	в том числе длина линий электропередач по уровням напряжения				
5.1		ВН	км		
5.2		СН1	км	2,8	
5.3		СН2	км	757,1	
5.4		НН	км	2 407,3	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		0,1	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		71 459	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		15 165	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	18,16	X	X

Примечание:

¹ В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце «план» указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце «Примечание» указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.