

**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**

ОАО "Рязанская областная электросетевая компания"
(ОАО "РОЭК")

6234073260

623401001

2015-2019 гг.

Наименование организации:

ИНН:

КПП:

Долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	511 642	522 548	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	351 755	363 994	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	86 359	89 544	
1.1.1.1	сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	38 304	31 173	
1.1.1.2	материалы на ремонт	тыс. руб.	30 946	44 067	
1.1.1.3	работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	17 110	14 304	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	14 457	10 249	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	232 923	233 824	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	30 102	33 288	
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	10 243	11 989	
1.1.3.2	транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	19 860	21 299	в целом по подконтрольным расходам отклонение составляет 3,48%
	Услуги связи	тыс. руб.	1 458	1 641	
	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	920	548	
	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 759	1 839	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс. руб.	592	136	
	Расходы на страхование	тыс. руб.	760	1 399	
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	323	298	
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	456	0	
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	1 191	1 043	
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	12 400	14 395	
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.	2 371	7 337	
1.2	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	159 887	158 554	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	12 732	11 923	
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.	33 413	31 900	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	70 809	71 934	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	25 791	27 504	увеличение амортизации как источника инвестиций привело к снижению прибыли в рамках выполнения утвержденной инвестиционной программы
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	2 840	581	создание сверхплановой прибыли как источника выплаты дивидендов и, как следствие, увеличение налога
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	7 097	8 460	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	1 951	2 100	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
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.			
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	999	604	в плане учтено с налогом на прибыль
	Энергия на хоз. нужды		4 255	3 547	перевод отопления на газ
	Прочие				
1.3	Недополученный по независимым 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.	45 403	54 316	увеличение потребности
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	166 146	155 214	
	Справочно:				
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	86 413	81 320	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,92271	1,90867	
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.		89 649	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		353	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций по уровням напряжения				
	ВН	МВа			
	СН1	МВа		20	
	СН2	МВа		333	
	НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	6 095	6 256	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач по уровням напряжения				
	ВН	у. е.			
	СН1	у. е.	4	4	
	СН2	у. е.	1 486	1 516	
	НН	у. е.	4 604	4 735	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	9 220	9 307	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям по уровням напряжения				
	ВН	у. е.			
	СН1	у. е.	96	96	
	СН2	у. е.	9 124	9 210	
	НН	у. е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	3 138	3 226	
	в том числе длина линий электропередач по уровням напряжения				
5.1		км			
5.2		км	3	2,8	
5.3		км	747	770,5	
5.4		км	2 388	2 452,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	19,0	19,1	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		46 705	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		16 600	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	17,50	X	X