

**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: **АО "Рязанская областная электросетевая компания"**
ИНН: 6234073260
КПП: 623401001
Долгосрочный период регулирования: 2015-2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	629 586	685 007	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	419 533	470 250	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	102 999	148 045	
1.1.1.1	сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	45 684	51 974	
1.1.1.2	материалы на ремонт	тыс. руб.	36 909	49 622	
1.1.1.3	работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	20 406	46 449	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	17 243	39 938	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	277 803	281 098	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	15 240	20 490	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	35 902	38 716	
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	12 216	16 396	
1.1.3.2	транспортные услуги	тыс. руб.	562		

В целом по подконтрольным расходам отклонение составляет 12,09%.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
1.1.3.3	прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	23 124	22 319	Превышение за счет использования экономии по потерям.
	Услуги связи	тыс. руб.	1 739	1 986	
	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	1 097	1 027	
	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 098	2 574	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс. руб.	706	430	
	Расходы на страхование	тыс. руб.	906	1 353	
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	385	440	
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	195	193	
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	1 226	1 166	
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	14 771	13 149	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	2 827	2 391	
1.2	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	209 518	214 757	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	16 943	15 734	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	23 470	45 573	Включение в тариф платы за аренду имущества не в соответствии со стоимостью действующих договоров
1.2.4	Страховые взносы	тыс. руб.	84 452	87 309	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	34 967	37 310	Увеличение амортизации, как источника
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	18 862	13 621	инвестиций, привело к снижению
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	7 127	6 692	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	3 509	3 541	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	15 401	0	В соответствии с требованиями отдельного учета в отчетном периоде фактические расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, на расходы по содержанию сетей не относятся
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	860	879	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
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	0	
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	
	Энергия на хоз. нужды	тыс. руб.	4 785	4 977	
	Прочие	тыс. руб.	0		
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	536	X	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	69 392	110 050	увеличение из экономии за счет снижения потерь
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	229 707	180 953	
	Справочно:				
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	88 493	63 238	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,59577	2,86436	
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.	86 061	86 080	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	372	372	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций по уровням напряжения				
	ВН	МВА	0	0	
	СН1	МВА	20	20	
	СН2	МВА	352	352	
	НН	МВА	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	6 237	6 106	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач по уровням напряжения				
	ВН	у. е.	0	0	
	СН1	у. е.	4	4	
	СН2	у. е.	1 523	1 499	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
	НН	у. е.	4 709	4 602	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	9 526	9 621	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям по уровням напряжения				
	ВН	у. е.	0	0	
	СН1	у. е.	101	92	
	СН2	у. е.	9 424	9 529	
	НН	у. е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	3 228	3 235	
	в том числе длина линий электропередач по уровням напряжения				
5.1	ВН	км	0	0	
5.2	СН1	км	3	2,8	
5.3	СН2	км	762	763,2	
5.4	НН	км	2 463	2 469,2	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	23,7%	14,3%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	38 853	55 950	Объем строительства в целях тех. присоединения был больше запланированного
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	8 648	5 469	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	17,50	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.