

**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: **(АО "РОЭК")**
 КПП: **6234073260**
 Долгосрочный период регулирования: **623401001**
2020-2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
	Структура затрат	X		0,00	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	897 493	1 042 729	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	523 325	595 484	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	н/д	200 829	
1.1.1.1	сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	н/д	83 012	
1.1.1.2	материалы на ремонт	тыс. руб.	н/д	39 283	
1.1.1.3	работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	н/д	78 533	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	н/д	54 649	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	327 216	351 840	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	н/д	н/д	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	н/д	39 939	
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	н/д	13 549	
1.1.3.2	транспортные услуги	тыс. руб.	н/д		
1.1.3.3	прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	н/д	26 390	
	Услуги связи	тыс. руб.	н/д	2 024	
	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	н/д	929	
	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	н/д	2 990	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс. руб.	н/д	3 277	
	Расходы на страхование	тыс. руб.	н/д	595	
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	н/д	2 294	
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	н/д	7	
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	н/д	521	
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	н/д	13 754	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	н/д	1 186	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	н/д	1 690	
1.2	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	191 219	308 175	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	15 338	21 048	
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.	18 553	37 718	Включение в тариф платы за аренду имущества не в соответствии со стоимостью действующих договоров
1.2.4	Страховые взносы	тыс. руб.	102 281	109 719	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	38 272	91 350	Несоответствие правил расчета для тарифного регулирования требованиям ФСБУ 6/2020 "Основные средства".
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	5 094	27 858	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	3 770	4 877	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
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.	0	0	
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	7 494	
	Энергия на хоз. нужды	тыс. руб.	7 911	8 111	
	Прочие		0	0	
	Интеллектуальные приборы учета	тыс. руб.	69 021	60 451	
	Расчетная предпринимательская прибыль		54 877	78 618	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	59 051,66	X	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	н/д	93 932	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	270 251	204 647	Снижение потерь, фактическая цена покупки потерь ниже плановой
	Справочно:				
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	68 040	61 365	Снижение потерь
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,97197	3,33494	
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.	X	111 785	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MVA	385 663	520 034	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций по уровням напряжения				
	VН	MVA		16 300	
	СН1	MVA	20 000	20 000	
	СН2	MVA	365 663	483 734	
	НН	MVA			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	6 231,88	6 760,59	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач по уровням напряжения				
	VН	у. е.	0	0	
	СН1	у. е.	4,46	4,46	
	СН2	у. е.	1 553,02	1 743,26	
	НН	у. е.	4 674,40	5 012,87	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	10 124,40	11 292,02	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям по уровням напряжения				
	VН	у. е.	0	11	
	СН1	у. е.	92,00	92,00	
	СН2	у. е.	10 032,40	11 189,28	
	НН	у. е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	3 347	3 624,4	
	в том числе длина линий электропередач по уровням напряжения				
5.1	VН	км	0	0,0	
5.2	СН1	км	2,75	2,8	
5.3	СН2	км	793,59	877,7	
5.4	НН	км	2 550,34	2 744,0	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	14,2%	15,04%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	23 819	88 172	Объем строительства в целях тех. присоединения был больше запланированного
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		44 366	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	13,74	X	X