

**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.	2024 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
	Структура затрат	X			X
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание сетей</b>	тыс. руб.	<b>1 073 233</b>	<b>1 247 756</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>664 079</b>	<b>729 350</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	н/д	245 199	
1.1.1.1	сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	н/д	78 419	
1.1.1.2	материалы на ремонт	тыс. руб.	н/д	33 559	
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	133 221	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	н/д	71 511	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	415 224	441 006	
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	40 720	
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	н/д	13 645	
1.1.3.2	транспортные услуги	тыс. руб.	н/д	915	
1.1.3.3	прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	н/д	26 160	
	Услуги связи	тыс. руб.	н/д	2 279	
	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	н/д	654	
	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	н/д	3 680	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс. руб.	н/д	3 744	
	Расходы на страхование	тыс. руб.	н/д	633	
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	н/д	2 735	
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	н/д	9	
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	н/д	465	
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	н/д	11 960	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	н/д	107	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	н/д	2 318	
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>247 797</b>	<b>390 942</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	26 875	26 983	
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.	22 259	67 936	Включение в тариф платы за аренду имущества не в соответствии со стоимостью действующих договоров
1.2.4	Страховые взносы	тыс. руб.	129 791	137 072	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	46 251	116 960	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.	11 281	29 506	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	2 652	4 359	
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	0	
	Энергия на хоз. нужды	тыс. руб.	8 688	7 765	
	Прочие		0	362	
	Интеллектуальные приборы учета	тыс. руб.	18 983	72 708	Включение в НВВ необоснованно низких расходов, не соответствующих тарифной заявке
	Расчетная предпринимательская прибыль		63 805	54 757	
1.3	Неполученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	78 569,26	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	105 070	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	293 541	244 552	Снижение потерь
	Справочно:				
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	80 009	74 880	Снижение потерь
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 668,84	3 265,92	
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	111 285	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	465 927	612 584	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций по уровням напряжения				
2.1	ВН	МВА		66 300	
2.2	СН1	МВА	20 000	20 000	
2.3	СН2	МВА	445 927	526 284	
2.4	НН	МВА			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	7 198,71	7 820,61	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач по уровням напряжения				
3.1	ВН	у. е.	0	12	
3.2	СН1	у. е.	4,46	4,46	
3.3	СН2	у. е.	1 864,58	2 101,63	
3.4	НН	у. е.	5 329,67	5 702,18	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	12 095,60	13 364,05	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям по уровням напряжения				
4.1	ВН	у. е.	0	175	
4.2	СН1	у. е.	92,00	92,00	
4.3	СН2	у. е.	12 003,60	13 097,01	
4.4	НН	у. е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	0	0	
	в том числе длина линий электропередач по уровням напряжения				
5.1	ВН	км	0	0	
5.2	СН1	км	0,00	0,00	
5.3	СН2	км	0,00	0,00	
5.4	НН	км	0,00	0,00	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	15,3%	15,9%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	40 734	102 574	Объем строительства в целях тех. присоединения был больше запланированного
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	30 038	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	13,74	X	X