

**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**

**АО "Рязанская областная электросетевая компания"
(АО "РОЭК")**

Наименование организации:

6234073260

ИНН:

623401001

КПП:

2020-2024 гг.

Долгосрочный период регулирования:

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2024 год | | Примечание ³ |
|------------|--|-----------|-------------------|-------------------|--|
| | | | план ¹ | факт ² | |
| | Структура затрат | X | | | X |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание сетей | тыс. руб. | 1 073 233 | 1 136 440 | За счет выручки по Шилову, не вошед. в утв. план. показатель |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 664 079 | 729 350 | |
| 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)4 | 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 | |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 247 797 | 390 942 | |
| 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 | |
| | Интелектуальные 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 | Недополученный 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. | и/д | 105 070 | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 293 541 | 355 868 | За счет потерь по Шилову, не вошед. в утв. план. показатель |
| | Справочно: | | | | |
| 1.1 | Объем технологических потерь | MВт·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 | 4 752,51 | |
| IV | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | | X | X | X |
| 1 | общее количество точек подключения на конец года | шт. | X | 111 285 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | MВА | 465 927 | 612 584 | |
| | в том числе трансформаторная мощность подстанций по уровням напряжения | | | | |
| 2.1 | BH | MВА | | 66 300 | |
| 2.2 | CH1 | MВА | 20 000 | 20 000 | |
| 2.3 | CH2 | MВА | 445 927 | 526 284 | |
| 2.4 | HH | MВА | | | |
| 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 | BH | у. е. | 0 | 12 | |
| 3.2 | CH1 | у. е. | 4,46 | 4,46 | |
| 3.3 | CH2 | у. е. | 1 864,58 | 2 101,63 | |
| 3.4 | HH | 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 | BH | у. е. | 0 | 175 | |
| 4.2 | CH1 | у. е. | 92,00 | 92,00 | |
| 4.3 | CH2 | у. е. | 12 003,60 | 13 097,01 | |
| 4.4 | HH | у. е. | 0 | 0 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 0 | 0 | |
| | в том числе длина линий электропередач по уровням напряжения | | | | |
| 5.1 | BH | км | 0 | 0 | |
| 5.2 | CH1 | км | 0,00 | 0,00 | |
| 5.3 | CH2 | км | 0,00 | 0,00 | |
| 5.4 | HH | 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 |