

**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: Общество с ограниченной ответственностью "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ"
ИНН: 2312178995
КПП: 231201001
Долгосрочный период регулирования: 2021 — 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	651 011,48	999 545,31	По данному пункту отражена сумма расходов, комментарии даны по статьям с основными
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	178 377,66	243 805,69	См. примечания к подстатьям данной статьи
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	71 564,37	103 166,69	См. примечания к подстатьям данной статьи
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	12 982,90	11 814,99	Превышение фактических расходов над плановыми обусловлено ростом электросетевых объектов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	23 387,32	6 245,25	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	35 194,16	85 106,45	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	25 963,09	74 906,15	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	102 286,31	105 155,34	Превышение менее 15%
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 288,71	35 046,62	См. примечания к подстатьям данной статьи
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	635,99	636,26	исходя из финансовых возможностей компании и поланных заявлений от персонала
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)⁴	тыс. руб.	3 652,72	34 410,37	Превышение фактических расходов над плановыми обусловлено ростом электросетевых объектов и ростом численности персонала
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	238,28	437,04	Значительный рост ввиду увеличения количества транзакций по банковским операциям
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	320 844,80	600 169,01	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	1 195,05	2 380,37	услуги по передаче электроэнергии оказаны в большем объеме ввиду увеличения приема электроэнергии в сеть и мощности
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	594,32	Увеличение затрат связано с производственной необходимостью
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	11 252,01	30 965,50	РЭК принимает в тарифе арендную плату ниже, чем предусмотрено договорами
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	31 095,04	31 563,25	см. примечание по стр. 1.1.2
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	202 585,04	263 967,07	Отклонение фактических значений показателей от плановых значений связано с ростом электросетевых активов, а так же не полным учетом показателя в плане.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	2 060,96	2 060,96	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	31 824,80	180 457,04	Фактический налог согласно формы 2 бухгалтерской отчетности организаций за 2024 год, отнесенный на деятельность по передаче электроэнергии и на технологическое присоединение, подлежащий компенсации в тарифе на передачу электроэнергии. Превышение относительно плана за счет деятельности по технологическому присоединению.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	40 831,91	88 180,49	см. примечание стр. 1.2.6
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	Фактические расходы уточняются и будут заявлены в тариф на 2026 год в соответствии с методическими указаниями, утвержденными ФСТ РФ от 11.09.2014 г. N 215-э/1
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	x	182	
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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	151 789,01	155 570,61	XXX
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	130 046,3	157 103,9	отклонение за счет уменьшения фактического % потерь над плановым
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	30 224,40	39 767,69	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./тыс. МВтч	4 302,7	3 950,5	
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.	не установлено	15 311	Увеличение натуральных (количественных) показателей связано с увеличением объемов электросетевого оборудования.
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	534,35	707,77	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	16,30	16,30	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН I	МВа	11,04	28,84	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа	507,01	662,63	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	3 159,96	3 538,92	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	0,48	0,48	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН I	у. е.	327,06	327,16	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у. е.	1 931,43	2 161,80	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	900,99	1 049,48	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	6 321,50	7 395,60	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	144,10	306,70	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН I	у. е.	317,50	468,20	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у. е.	5 859,90	6 620,70	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 115,786	1 250,89	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,30	0,30	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН I	км	71,69	71,69	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	588,83	647,30	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	454,97	531,60	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	69,06	70,43	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00		уточняется
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00		уточняется
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	7,25	X	Расчетный норматив потерь, утвержденный Департаментом, исходя из приказа Минэнерго РФ от 26.09.2017 № 887

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.

Таблица расшифровки п.1.1.3.3 "прочие подконтрольные расходы"

№ п/п	прочие расходы п.1.1.3.3	тыс. руб.	план	факт
			3 652,72	34 410,37
1	Услуги связи	тыс. руб.	744,20	532,82
2	Обслуживание оргтехники	тыс. руб.	232,05	113,63
3	Консультационные расходы	тыс. руб.	136,03	2 755,63
4	Юридические услуги, услуги нотариуса	тыс. руб.	110,29	70,00
5	Канцелярские товары	тыс. руб.	496,49	790,85
6	Почтово - телеграфные затраты	тыс. руб.	21,18	37,27
7	ЕИАС	тыс. руб.	83,19	34,34
8	Командировочные расходы	тыс. руб.	164,70	2 253,30
9	Информационно - вычислительное обслуживание	тыс. руб.	709,73	1 993,52
10	Затраты на обучение персонала	тыс. руб.	383,74	945,62
11	Услуги типографии, объявления в газете	тыс. руб.	0,00	64,26
12	Коммунальные услуги	тыс. руб.	571,11	131,49
13	Непредвиденные и представительские расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
14	Охранные услуги помещений	тыс. руб.	0,00	118,61
15	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	0,00	0,00
16	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	211,71
17	Прочее (мед.обслуживание, услуги курьеров и прочее)	тыс. руб.	0,00	24 357,31
18	Энергия на хозяйнужды	тыс. руб.	0,00	0,00