

**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: 2016 — 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>167 566,04</b>	<b>177 363,54</b>	По данному пункту отражена сумма расходов, комментарии даны по статьям с основными отклонениями
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>69 747,65</b>	<b>49 412,61</b>	
<b>1.1.1</b>	<b>Материальные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>32 675,49</b>	<b>18 656,71</b>	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 321,53	2 188,95	В основном экономия за счет сокращения расходов по статьям затрат: материалы на ремонт хозспособом, обеспечение безопасности ЭСХ, электроизмерительные испытания электросетевого хозяйства, ввиду несвоевременной оплаты ПАО "Россети Кубань" за оказываемые ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" услуги по передаче электроэнергии
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	4 707,08	763,72	
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.	24 646,88	15 704,03	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	12 659,86	13 399,51	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	30 539,10	28 192,21	Экономия менее 10%
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
<b>1.1.3</b>	<b>Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>6 533,06</b>	<b>2 563,69</b>	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	501,03	226,39	исходя из финансовых возможностей компании и поданных заявлений от персонала
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
<b>1.1.3.3</b>	<b>в том числе прочие расходы (с расшифровкой)<sup>4</sup></b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>6 032,02</b>	<b>2 337,31</b>	Вынужденная экономия затрат ввиду несвоевременной оплаты ПАО "Россети Кубань" за оказываемые ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" услуги по передаче электроэнергии
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.	0,00	0,00	
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>74 290,47</b>	<b>104 423,01</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	1 059,60	2 890,33	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.	1 040,92	1 377,08	в плане учтены расходы, понесенные, но не учтенные тарифом в предыдущие годы в размере 1040,92 тыс. руб. Кроме того непосредственно в 2020 году затраты по данным расходам составили 336,16 тыс. руб.
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	3 689,75	4 184,00	РЭК принимает в тарифе арендную плату ниже, чем предусмотрено договорами
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 283,89	8 080,23	см. примечание по стр. 1.1.3.3
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.	31 657,40	44 353,08	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.	7 993,60	1 451,06	Отклонение возникло ввиду освоения инвестиционных средств в меньшем объеме от запланированного, значение определено как разница между фактической суммой освоения инвестпрограммы всего за вычетом объема амортизации, утвержденного в приказе РЭК-департамента от 28.10.2019 №25/2019-э
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	9 334,10	27 709,82	Фактический налог согласно Налоговой декларации по налогу на прибыль организаций за 2020 год, отнесенный на деятельность по передаче электроэнергии и на технологическое присоединение, подлежащий компенсации в тарифе за передачу электроэнергии. Превышение относительно плана за счет деятельности по технологическому присоединению.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	10 231,21	14 377,42	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	Плановые расходы не утверждались, фактические расходы уточняются и будут заявлены в тариф на 2022 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.	0	уточняется	
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	
<b>1.2.12</b>	<b>прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	

1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	23 527,92	23 527,92	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.	21 442,1	24 844,4	увеличение за счет повышения приема в сеть и превышения фактического % потерь над плановым
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6 230,00	9 364,01	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./тыс. МВтч	3 441,8	2 653,2	
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	3 820	Увеличение натуральных (количественных) показателей связано с увеличением объемов электросетевого оборудования.  Фактические значения показателей отличаются от значений показателей в Отчете о надежности и качестве обслуживания потребителей услуг (согласно приказа Минэнерго РФ №1256 от 29.11.2016), так как в Отчете о надежности и качестве обслуживания потребителей услуг отражено только то электросетевое имущество, точки приема и отпуска э/э по которому согласованы по состоянию на конец 2020 года с ПАО "Россети Кубань" и включены в договор оказания услуг по передаче электроэнергии. Фактические показатели условных единиц отражают объем сетей на конец 2020 года.
2	<b>Трансформаторная мощность подстанций, всего</b>	<b>МВа</b>	<b>108,03</b>	<b>147,90</b>	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	6,30	6,30	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН I	МВа	3,23	5,11	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа	98,50	136,49	
3	<b>Количество условных единиц по линиям электропередач, всего</b>	<b>у. е.</b>	<b>656,01</b>	<b>1 010,90</b>	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	0,19	0,19	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН I	у. е.	0,53	3,67	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у. е.	569,90	719,37	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	85,40	287,67	
4	<b>Количество условных единиц по подстанциям, всего</b>	<b>у. е.</b>	<b>2 094,40</b>	<b>2 923,20</b>	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	150,30	150,30	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН I	у. е.	181,90	123,70	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у. е.	1 762,20	2 649,20	
5	<b>Длина линий электропередач, всего</b>	<b>км</b>	<b>220,985</b>	<b>383,65</b>	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,12	0,12	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН I	км	0,35	1,02	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	174,57	222,27	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	45,94	160,24	
6	<b>Доля кабельных линий электропередач</b>	<b>%</b>	<b>77,46</b>	<b>62,02</b>	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	60 231,34	Ввод в эксплуатацию построенных основных средств
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	3 782,07	В том числе ввод в эксплуатацию построенных основных средств в целях технологического присоединения
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>1</sup>	%	4,65	X	Расчетный норматив потерь, утвержденный РЭК, исходя из приказа Минэнерго РФ от 30.09.2014 № 674

Примечание:

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<sup>3</sup> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

<sup>4</sup> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

<sup>5</sup> 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
			6 032,02	2 337,31
1	Услуги связи	тыс. руб.	429,81	176,24
2	Обслуживание оргтехники	тыс. руб.	685,64	97,02
3	Консультационные расходы	тыс. руб.	535,99	531,58
4	Юридические услуги, услуги нотариуса	тыс. руб.	0,00	57,78
5	Канцелярские товары	тыс. руб.	332,69	162,75
6	Почтово - телеграфные затраты	тыс. руб.	85,89	18,80
7	Услуги банка	тыс. руб.	384,93	134,85
8	ЕИАС	тыс. руб.	27,72	193,80
9	Командировочные расходы	тыс. руб.	646,89	239,56
10	Информационно - вычислительное обслуживание	тыс. руб.	1 520,28	90,78
11	Затраты на обучение персонала	тыс. руб.	601,14	229,31
12	Услуги типографии, объявления в газете	тыс. руб.	28,59	64,07
13	Коммунальные услуги	тыс. руб.	468,61	0,08
14	Непредвиденные и представительские расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
15	Охранные услуги помещений	тыс. руб.	0,00	110,70
16	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	0,00	0,00
17	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	102,74
18	Прочее (мед.обслуживание, услуги курьеров и прочее)	тыс. руб.	263,32	127,24
19	Энергия на хозяйды	тыс. руб.	20,51	0,00

Таблица расшифровки п.1.2.12 "прочие неподконтрольные расходы"

№ п/п	прочие неподконтрольные расходы п.1.2.12	тыс. руб.	план	факт
			0	0,00
1	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00