

**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.	2018 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	69 801,93	84 623,92	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	36 486,01	25 358,75	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	17 093,16	10 679,30	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 737,55	968,09	Снижение ремонтов хозяйственным и ФОТ вызвано недостаточной численностью персонала, что в свою очередь обусловлено неплатежами ПАО "Кубаньэнерго" за оказываемые ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" услуги по передаче электроэнергии.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 462,36	1 129,74	
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.	12 893,24	8 581,47	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	6 622,61	8 267,03	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	15 975,57	12 972,80	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 417,27	1 706,65	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	262,10	15,56	исходя из финансовых возможностей компании и поданных заявлений от персонала
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	3 155,17	1 691,09	Вынужденная экономия затрат ввиду несвоевременной оплаты ПАО "Кубаньэнерго" 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	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	31 805,12	57 754,36	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	услуги по передаче электроэнергии от ПАО "ФСК ЕЭС" отсутствовали
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	4 322,59	5 363,51	в плане учтены расходы, понесенные, но не учтенные тарифом в предыдущие годы в размере 4322,59 тыс. руб. Кроме того непосредственно в 2018 году затраты по данным расходам
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 921,67	2 581,91	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 938,24	3 636,34	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.	6 647,45	20 238,84	Отклонение фактических значений показателей от плановых значений связано с ростом электросетевых активов, а так же не полным учетом показателя в плане. Показатель факта уточнен относительно предыдущего размещения
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	7 200,00	0,00	Отклонение фактического исполнения плана капитальных вложений за отчетный период связано с освоением инвестиций за счет амортизации
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 865,53	9 334,10	фактический налог согласно Налоговой декларации по налогу на прибыль организаций за 2018 год. Превышение относительно плана за счет деятельности по технологическому присоединению, подлежит компенсации в тарифе за передачу электроэнергии
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	4 909,64	6 397,24	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	Расходы уточняются
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	652	Указано количество исполненных заявок по льготной цене
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	10 202,42	Показатель факта уточнен относительно предыдущего размещения: отражен убыток по решению суда в части разногласий с ПАО "Кубаньэнерго" по виду тарифа за 2016 год, отражен в бухгалтерской отчетности за 2018 год
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	1 510,80	1 510,80	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 (потеря) электроэнергии	тыс. руб.	11 521,3	16 957,96	увеличение за счет повышения приема в сеть
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3 792,00	5 527,66	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./тыс. МВтч	3 038,3	3 067,8	
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	1 432	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 2018 года с ПАО "Кубаньэнерго" и включены в договор оказания услуг по передаче электроэнергии. Фактические показатели условных единиц отражают объем сетей на конец 2018 года, при этом средневзвешенное значение (с учетом количества дней владения в 2018 году) составил 1601,88 уе
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	51,80	63,18	
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	3,23	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа	42,27	53,65	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	173,50	285,86	
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	0,53	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у. е.	114,68	207,56	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	58,10	77,59	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1 062,20	1 404,00	
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	181,90	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у. е.	730,00	1 071,80	
5	Длина линий электропередач, всего	км	72,960	112,15	
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	0,35	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	43,58	70,94	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	28,91	40,74	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	54,94	60,37	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	112 977,26	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	105 038,66	
8	норматив технологического расхода (потеря) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	4,65	X	Расчетный норматив потерь, утвержденный РЭК, исходя из приказа Минэнерго РФ от 30.09.2014 № 674

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
			3 155,17	1 691,09
1	Услуги связи	тыс. руб.	224,84	132,22
2	Обслуживание оргтехники	тыс. руб.	358,67	15,18
3	Консультационные расходы	тыс. руб.	280,39	587,10
4	Юридические услуги, услуги нотариуса	тыс. руб.	0,00	0,00
5	Канцелярские товары	тыс. руб.	174,03	146,10
6	Почтово - телеграфные затраты	тыс. руб.	44,93	4,22
8	ЕИАС	тыс. руб.	14,50	22,68
9	Командировочные расходы	тыс. руб.	338,40	65,30
10	Информационно - вычислительное обслуживание	тыс. руб.	795,29	153,03
11	Затраты на обучение персонала	тыс. руб.	314,47	347,43
12	Услуги типографии, объявления в газете	тыс. руб.	14,95	6,80
13	Коммунальные услуги	тыс. руб.	245,14	44,29
14	Непредвиденные и представительские расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
15	Прочее (мед.обслуживание, услуги курьеров, доставка воды и прочее)	тыс. руб.	137,45	56,86
16	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	10,73	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	10202,42
1	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	10 202,42