

**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.	2016 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	31 246,45	44 131,51	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	19 707,91	8 128,45	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	9 235,58	1 073,87	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 269,25	572,86	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.			
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.	6 966,33	501,01	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	8 631,74	6 343,18	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 840,58	711,40	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	141,62	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	2,01	Услуги курьеров
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	1 698,97	709,38	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.	10 541,41	36 003,07	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 898,61	2 537,79	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 624,05	1 758,85	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.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	807,00	17 228,96	Отклонение фактических значений показателей от плановых значений связано с ростом электросетевых активов и переоценкой их стоимости.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	3 203,00	3 883,23	Отклонение фактического исполнения плана капитальных вложений за отчетный период связано с увеличением длины фидера, мероприятие по реконструкции которого включено в утвержденную инвестиционную программу Компании.
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	818,65	5 124,00	фактический налог согласно декларации
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	186,90	3 126,68	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	2 343,56	Затраты в отчетном периоде по проектно-сметным работам по технологическому присоединению потребителей
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3,20	0,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	997,14		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.	11 107,8	4 648,27	снижение за счет снижения приема в сеть
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 436,00	1 790,52	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	11 122,9	4 884,1	
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.	794	891	Увеличение натуральных (количественных) показателей связано с увеличением объемов электросетевого оборудования. Фактические значения показателей отличаются от значений показателей в Отчете о качестве обслуживания потребителей услуг, так как в Отчете о качестве обслуживания потребителей услуг отражено электросетевое имущество, точки по которому успели включить до конца 2016 года в договор оказания услуг по передаче электроэнергии.
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	26,43	35,06	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	6,30	6,33	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН I	МВа	3,23	3,29	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа	16,90	25,44	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	72,533	138,33	
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.	46,11	92,34	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	25,702	45,27	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	754,30	1 098,70	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	174,30	174,30	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН I	у. е.	301,10	296,50	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у. е.	278,90	627,90	
5	Длина линий электропередач, всего	км	40,47	60,42	
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	24,29	35,79	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	15,71	24,16	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	24,38	70,54	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		53 617,94	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		18 137,21	
8	норматив технологического расхода (потеря) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	4,30	X	X

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
			1 698,97	709,38
1	Услуги связи	тыс. руб.	121,48	32,03
2	Обслуживание оргтехники	тыс. руб.	193,79	3,33
3	Консультационные расходы	тыс. руб.	151,50	203,25
4	Канцелярские товары	тыс. руб.	94,03	39,61
5	Почтово - телеграфные затраты	тыс. руб.	24,28	0,00
6	Услуги банка	тыс. руб.	108,80	31,08
7	ЕИАС	тыс. руб.	7,84	4,81
8	Командировочные расходы	тыс. руб.	182,84	0,00
9	Информационно - вычислительное обслуживание	тыс. руб.	429,70	3,30
10	Затраты на обучение персонала	тыс. руб.	169,91	63,60
11	Услуги типографии, объявления в газете	тыс. руб.	8,08	3,95
12	Коммунальные услуги	тыс. руб.	132,45	19,44
13	Непредвиденные и представительские расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
14	Прочее (гос.регистрация сетей, сопровождение программного комплекса по формированию полезного отпуска, техническая документация)	тыс. руб.	74,27	304,98

Таблица расшифровки п.1.2.12 "прочие неподконтрольные расходы"

№ п/п	прочие неподконтрольные расходы п.1.2.12	тыс. руб.	план	факт
			3,2	0,00
1	Экологические платежи	тыс. руб.	3,20	0,00