

Приложение 3
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг
по передаче электрической энергии сетевыми организациями,
регулирующие деятельность которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации ООО "ЦКЭнерго"

ИНН: 7703739091

КПП: 770301001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2020		Примечание ***
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	24 542,0	65 108,7	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	24 542,0	37 827,1	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 754,3	6 421,0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	93,5	354,5	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3 660,9	1 958,6	
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.	0,0	4 107,9	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	9 881,0	10 224,3	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	5 409,6	15 620,0	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	5 497,1	5 561,8	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	346,0	2 262,0	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	586,2	493,0	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	4564,8	2806,8	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0		
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.			

1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		27281,6	
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.5	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.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	3660,85	1958,6	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	0	0	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0	10,11	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0	2,7	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	27,96	27,96	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	27,96	27,96	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	359,22	359,22	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	19,8	19,8	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	103,57	103,57	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	235,85	235,85	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	1145,6	1145,6	

4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	235,2	235,2	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	910,4	910,4	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	157,63	157,63	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	11	11	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	40,11	40,11	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	106,52	106,52	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	51	51	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		1197,56	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%		х	х

Примечание:

* 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.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

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

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.