

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)**

№ п/п	Показатель	Ед.изм	Год 2020		Примечание***
			план*	факт**	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	Тыс.руб.	82168,24	73939,46	
1.1.	Себестоимость, всего	Тыс.руб.	76524,57	65950,2	
1.1.1	Материальные расходы, всего	Тыс.руб.	7834,01	6983,9	
1.1.1.1	В том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	Тыс.руб.	2442,90	1589,9	
1.1.1.2	На ремонт	Тыс.руб.	5391,11	5394,0	
1.1.1.3	В том числе на работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	Тыс.руб.			
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.	44122,0	44582,3	
1.1.2.1	В том числе на ремонт	Тыс.руб.	12156,0	14141,0	
1.1.3	Амортизационные отчисления	Тыс.руб.	9580,20	10512,0	
1.1.4	Прочие расходы	Тыс.руб.	7812,1	1180,4	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	Тыс.руб.	327,10	329,7	
1.1.4.2	Налоги, пошлины и сборы	Тыс.руб.	1193,24	1184,0	
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.	5655,92	1177,9	

1.2	Прибыль до налогообложения	Тыс.руб.	5643,67	7989,26	
1.2.1	Налог на прибыль	Тыс.руб.	1427,20	1597,85	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	Тыс.руб.	4216,47	6391,41	
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.	4216,47	6391,41	
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 (-)0	Тыс.руб.	4149,15	8599,207	
1.4.1	В том числе расходы сетевой организации связанные с осуществлением технологического присоединения к эл.сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	Тыс.руб.			
1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	140	141	
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.	17547,11	19535,0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	Тыс.руб.	50007,34	55753,22	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт.ч.	17746,84	18699,06	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	Тыс.руб.	2,82	2,99	

1У	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	94,1	95,0	
2.п	В том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	1330,5	1331,377	
3.п	В том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	СН1-18,9 СН2-367,5 НН-944,1	СН1-18,9 СН2-367,677 НН-944,8	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	1874,5	1881,1	
4п	В том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	СН1-298,3 СН2-1576,2	СН1-298,3 СН2-1582,8	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км.	670,018	673,299	
5п	В том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км.	СН1-8,75 СН2-190,8 НН-470,5	СН1-8,75 СН2-191,913 НН-472,636	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	32,52	33,1	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	Тыс.руб.	-	2453,0	
7.1	В том числе за счет платы за технологического присоединение	Тыс.руб.	-	-	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	12,86	14,05	

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.

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