

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 2022		Примечание****
			план*	факт**	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	Тыс.руб.	97270,33	88298,93	
1.1.	Себестоимость, всего	Тыс.руб.	88144,33	80172,75	
1.1.1	Материальные расходы, всего	Тыс.руб.			
1.1.1.1	В том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	Тыс.руб.	2746,32	3307,11	
1.1.1.2	На ремонт	Тыс.руб.	6401,77	7870,90	
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.	40179,06	38513,80	
1.1.2.1	В том числе на ремонт	Тыс.руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	Тыс.руб.	12879,93	16023,87	
1.1.4	Прочие расходы	Тыс.руб.	18200	19450,00	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	Тыс.руб.	347,93	328,23	
1.1.4.2	Налоги, пошлины и сборы	Тыс.руб.			
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.	706,86	771,00	
1.2	Прибыль до налогообложения	Тыс.руб.	9126	8126,18	

1.2.1	Налог на прибыль	Тыс.руб.	2007,72	1787,76	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	Тыс.руб.	7118,28	6338,42	
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.	5006,93	10571	
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.			
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.			
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.			
П	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	Тыс.руб.	19281,70	23894,77	
Ш	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	Тыс.руб.	59493,64	53866,07	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт.ч.	18827,00	17439,11	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	Тыс.руб.			
1У	Натуральные (количественные) показатели, используемые при	х			

	определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями				
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	19211	19326	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	100,366	130,4	
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.	1337,019	1338,342	
3.п	В том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	СН1 18,9 СН2 368,541 НН 949,578	СН1 18,9 СН2 368,541 НН 950,901	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	1889	2036,1	
4п	В том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	СН1 298,3 СН2 1590,7	СН1 300,4 СН2 1735,7	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км.	678,183	673,566	
5п	В том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км.	СН1 8,75 СН2 191,913 НН 477,52	СН1 8,75 СН2 191,913 НН 472,903	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	22%	22%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	Тыс.руб.		5453,4	
7.1	В том числе за счет платы за технологического присоединение	Тыс.руб.			
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	14,05	12,2	

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 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 (товаров) в электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, за исключением пунктов 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.