

Приложение 3

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

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

п. Атка

Наименование организации: Муниципальное унитарное предприятие "Комэнерго"

ИНН: 4907000955

КПП: 490701001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год
Принято	факт		
I	Структура затрат	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание		
1.1	Себестоимость, всего тыс. руб.		52595,93
1.1.1	Материальные расходы, всего руб.		38718,9

1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	37081,64
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	42,86
1.1.1.3	в том числе на работы по производственному характеру (в том числе на ремонт)	тыс. руб.	994,4
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	994,4
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	9852,44
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	721,01
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	12882,63
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	57,4

1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	руб.	78,54
1.1.4.3	Расходы на обслуживание реверсионных заемных средств		
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых		
1.1.4.5	прочие расходы	тыс. руб.	12746,69
1.2	Прибыль до налогообложения	руб.	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капиталные 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 на прибыль (с расшифровкой)	тыс. руб.	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежных организаций	руб.	
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств (-)	руб.	
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением	руб.	
1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	
1.5	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступительного аудита	руб.	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.2.2+пункт 1.1.2.3+пункт 1.1.2.4)	руб.	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (с учетом НДС)	руб.	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией	руб.	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении	шт.	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	

3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:
4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения
6	Доля кабельных линий электропередач
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на территории субъекта
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии

Примечание:

1 В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти субъекта

2 Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основе фактических данных

3 При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 10%

4 В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) на регулируемые услуги

5 В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации