

Приложение 2
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, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ООО "МЭН"
ИНН: 8605016890
КПП: 862450001
Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	34 301,65	25 425,1	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	46 811,70	12 798,9	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	10 498,86	1 568,01	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5 600,35	422,07	
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.	4 898,51	1 145,94	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	12 389,74	8 493,30	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	23 833,16	2 609,70	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	2 666,25	200,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)*****	тыс. руб.	21 166,91	2 409,70	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	90	128	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	9 396	12 626	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 269	2 282	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 915	6 724	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 717	2 492	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 388	1 037	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	107	92	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-		
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.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание
			план	факт	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-21 905,57		
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 (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	8 460,36	5 732,79	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 036,2	2 514,38	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,10	2,28	
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	90,70	90,70	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-1	МВа	70,32	70,32	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-2	МВа	20,38	20,38	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	248,97	248,97	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-1	у.е.	25,81	25,81	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-2	у.е.	64,66	64,66	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	158,50	158,50	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	656,37	656,37	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-1	у.е.	549,00	549,00	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-2	у.е.	107,37	107,37	
5	Длина линий электропередач, всего	км	110,35	110,35	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-1	км	13,16	13,16	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-2	км	38,35	38,35	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	58,84	58,84	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	62%	62%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-		
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