

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.	2019 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	69 073,39	82 079,6	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	62 248,76	48 652,1	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	13 961,06	4 924,93	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7 447,17	1 200,85	
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.	6 513,89	3 724,08	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	16 475,49	29 355,88	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	31 692,61	14 371,26	
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.	3 545,49	6 025,92	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	28 147,12	8 345,34	
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.	120	-	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	26 974	33 428	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	9 986	8 431	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	11 014	16 514	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 727	8 043	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 175	51	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		385	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	71	3	
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.	2019 год		Примечание
			план	факт	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-20 149,08		
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.	16 768,92	9 109,00	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	7 233,0	3 664,52	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,32	2,49	
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.	258,28	259,09	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	4,64	4,64	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-1	у.е.	25,82	25,82	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-2	у.е.	69,31	69,74	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	158,51	158,89	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	990,10	990,10	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	332,20	332,20	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-1	у.е.	549,00	549,00	
4.3	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-2	у.е.	108,90	108,90	
5	Длина линий электропередач, всего	км	112,75	117,51	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	2,40	2,40	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-1	км	13,16	13,16	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-2	км	38,35	42,97	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	58,84	58,98	
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
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