

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: 860501001
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	67 522,14	56 592,3	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	39 020,69	39 144,5	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7 082,02	5 490,67	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5 739,25	1 690,03	
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.	1 342,77	3 800,64	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	17 965,57	25 577,20	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	13 973,10	8 076,67	
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.	3 054,94	3 982,94	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	10 918,16	4 093,73	
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.	-	-	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	29 989	17 448	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	7 221	6 981	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	14 767	12 468	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 246	7 080	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	605	125	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 687	- 9 212	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	370	5	
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.	2020 год		Примечание
			план	факт	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	94,50		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1 487,86		
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.	11 455,30	5 078,00	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 454,9	2 064,64	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,57	2,46	
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	92,39	92,39	
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	22,07	22,07	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	258,65	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.	69,30	69,74	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	158,89	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	117,37	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	42,97	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