Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

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: 2023 - 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	x	x	x	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	51 234,00	59 107,0	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	31 657,00	37 790,0	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	5 745,00	1 947,00	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 656,00	896,00	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	43,00	
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.	1 089,00	955,00	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	53,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	14 575,00	28 183,00	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	209,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	11 177,00	7 660,00	
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.	2 479,00	2 487,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	8 698,00	5 173,00	
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.	160,00	-	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	12 375	21 317	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	7 146	7 113	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	811	3 317	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 311	8 642	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	102	2 239	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	5	6	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание
			план	факт	
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	7 202,00	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	305,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4 567,50	2 651,95	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2 033,7	964,56	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,25	2,75	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	415	415	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	92,39	86,91	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-1	МВа	70,00	70,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-2	МВа	22,39	22,39	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	254,45	244,42	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0,00	0,00	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-1	у.е.	25,82	15,79	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-2	у.е.	69,74	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.	657,90	657,90	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциямна уровне напряжения ВН	у.е.	0,00	0,00	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциямна уровне напряжения СН-1	у.е.	549,00	549,00	
4.3	в том числе Количество условных единиц по подстанциямна уровне напряжения СН-2	у.е.	108,90	108,90	
5	Длина линий электропередач, всего	км	112,13	103,59	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание
			план	факт	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,00	0,00	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-1	км	12,36	7,59	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-2	км	42,98	37,02	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН		58,99	58,99	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	61,37%	66,42%	
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 *****	%	1,44	1,44	