

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.	2024		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	14 271,38	38 900,8	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	37 663,89	27 158,4	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	6 835,77	802,00	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5 539,69	609,00	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00		
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.	1 296,08	193,00	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	17 340,89	21 103,00	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	13 296,99	5 253,41	
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.	2 948,72	1 670,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)*****	тыс. руб.	10 348,27	3 583,41	
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.	190,25	-	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	7 237	11 742	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 357	2 114	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	467	2 529	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 269	6 559	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	138	515	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	6	25	
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.	2024		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 независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-30 629,16	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	0,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	5 927,65	2 582,02	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2 106,5	868,97	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,81	2,97	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	479	479	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	92,39	92,39	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-1	МВа	70,00	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.	244,50	244,50	
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.	15,87	15,87	
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 подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	0,00	0,00	
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	101,54	101,54	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		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	7,59	7,59	
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		50,98	50,98	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	67,77	67,77	
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	

Главный специалист ПЭО

Начальник ПГО

Ведущий специалист

А.И. Чеботарева

К.А. Петров
(за п. 2., 3., 4., 5., 6)

В.В. Журавель

(за раздел III п.1.1; п1.2,
раздел IV п.1; п.8)