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: МУП "МПОЭ" г.Трехгорного
ИНН: 7405000450
КПП: 740501001
Долгосрочный период регулирования: 2021-2025г.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание:	тыс. руб.	32 067,28	32 001,14	
1)	в т.ч. валовая выручка в котле	тыс. руб.	29 645,26	29 645,27	
2)	в т.ч. валовая выручка на содержание, отнесенная на другие виды деятельности	тыс. руб.	2 422,02	2 355,87	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	22 567,75	29 860,39	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 648,76	8 105,03	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 346,01	2 761,40	
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.	1 302,75	5 343,63	Услуги оказаны сторонними организациями
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	14 061,57	16 303,16	Средняя з/плата на 1 работ. (52 чел.)- 26 126,86 руб., а согл. МТРиЭ (45 чел.) на 2021год- 26 039,94 руб.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы:	тыс. руб.	4 741,35	5 452,20	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	51,81	23,67	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы:	тыс. руб.	3 878,96	4 526,61	
	услуги связи		405,45	443,52	
	услуги вневедомственной охраны		945,57	570,05	
	транспортные услуги		920,04	978,61	
	прочие услуги сторонних организаций		541,27	1 440,76	Услуги оказаны сторонними организациями
	расходы на командировки		29,99	13,83	
	расходы на подготовку кадров		159,26	46,09	
	расходы по технике безопасности (охрана труда)		537,55	723,61	
	другие прочие расходы		339,83	310,14	
1.1.3.3	электроэнергия на хоз.нужды		810,58	793,45	
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.	116,07	108,47	Банковские расходы, сотовая связь, списание материалов и пр., по балансу "Прочие расходы"
1.2.1	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	13 128,26	14 310,91	
1.2.2	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.4	Плата за аренду	тыс. руб.	152,76	64,34	

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание
			план	факт	
1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 211,80	4 891,14	
1.2.6	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	6 872,72	6 611,44	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 819,09	1 784,50	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	24,47	959,49	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		14,00	
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:	тыс. руб.	47,42	0	
	в т.ч.расходы будущих периодов (сертификация эл.энергии)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1 302,75	5 343,63	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	13 256,60	17 280,27	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт.ч	4 630,40	6 265,20 6 055,20	Факт потери в сетях МПОЭ за 2021г.- 6 265,20 мВт.ч., Факт-ие потери на сторону без потерь на с/н-6 055,20 мВт.ч., Всего 6 265,20 в т.ч.= 6 055,20 (факт)+ с/н 200,0; Затраты на покупку потерь сторона за 2021г.- 6 055,20 кВт.ч х 2,853 = 17 280,272 тыс.руб.
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,86295	2,8538	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 591	1 609	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	95,866	103,501	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
	110/10 кВ	МВа	44,6	44,6	
	10/0,4 кВ	МВа	51,266	58,901	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	697,2	698,77	

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание
			план	факт	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения:				
	110 кВ	у.е.	1,43	1,43	
	10 кВ	у.е.	435,24	435,24	
	0,4 кВ	у.е.	260,53	262,10	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	448,10	448,10	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения				
	110/10 кВ	у.е.	210,00	210,00	
	10/0,4 кВ	у.е.	238,10	238,10	
5	Длина линий электропередач, всего	км	237,303	238,33	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения:				
	110 кВ	км	0,754	0,754	
	10 кВ	км	136,253	136,253	
	0,4 кВ	км	100,296	101,323	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	88,8	88,4	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	5 691,87	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	992,27	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	-	X	X
			2 310,48	2 312,05	