

Информация по ПАО "Среднеуральский медеплавильный завод" согласно Постановления РФ № 24 от 21.01.2004 г "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии"

**126 Раскрытие 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: ПАО "Среднеуральский медеплавильный завод"  
ИНН: 6627001318  
КПП: 668401001  
Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	35154	110084	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	20024	52805	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	6968	21870	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	733	1202	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		1015	
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.	6235	19653	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5307	13141	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	11597	23492	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	984	1866	
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.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	984	1866	
1.1.3.3.1	Расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс. руб.	984	1632	
1.1.3.3.2	Расходы на страхование	тыс. руб.		1	
1.1.3.3.3	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.		234	
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.	475	5578	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	17796	57278	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3479	7193	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	12361	12781	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		32713	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	918	1646	

*В.О.С.*

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1037	2946	
1.2.12.1.	Теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	1 037	1849	
1.2.12.1.	Коммунальные услуги	тыс. руб.		1097	
1.3	<b>недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)</b>	тыс. руб.	<b>-2666</b>		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	5307	14156	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	25	34	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	15	14	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,668	2,328	
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.	28	29	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	142	142	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	142	142	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	364	364	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	364	364	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1051	1051	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	1051	1051	
5	Длина линий электропередач, всего	км	107	107	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	107	107	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	95	95	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого 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 <sup>5</sup>	%	2,98	X	X

*8/04/20*