

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.	2021 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	34872	85878	
1.1	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	19573	59470	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	6611	27299	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	716	434	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		468	
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.	5894	26397	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5187	16743	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	11336	25607	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1162	1818	
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.	1162	1818	
1.1.3.3.1.	Расходы на обеспечение нормальных условий тру	тыс. руб.	962	1576	
1.1.3.3.2.	Расходы на страхование	тыс. руб.		0	
1.1.3.3.3.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	200	242	
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.	464	4745	
1.2	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	17965	26408	
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.	3445	7776	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	11530	12860	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		994	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1115	1726	

*С.В.С.*

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 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.	1875	3053	
1.2.12.1.	Теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	1 875	1915	
1.2.12.1.	Коммунальные услуги	тыс. руб.		1138	
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.	5187	17211	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	17	43	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	10	15	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1.667	2,830	
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

*Слав*