

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
на услуги по передаче электроэнергии на 2025 год

**I. Информация об организации**

Полное наименование	ПАО "Магнитогорский металлургический комбинат"
Сокращенное наименование	ПАО "ММК"
Место нахождения	Челябинская область, г.Магнитогорск, ул.Кирова, 93
Фактический адрес	Челябинская область, г.Магнитогорск, ул.Кирова, 93
ИНН	7414003633
КПП	997550001
Ф.И.О. руководителя	П.В.Шиляев
Адрес электронной почты	<a href="mailto:infommk@mmk.ru">infommk@mmk.ru</a>
Контактный телефон	8(3519)24-54-67
Факс	

**II. Основные показатели деятельности организации**

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023г.	Показатели, утвержденные на базовый период 2024г.	Предложения на расчетный период регулирования 2025г.	
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>					
<b>1. Показатели эффективности деятельности организации</b>					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	663 725,77	348 634,17	740 839,27
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
<b>2. Показатели рентабельности организации</b>					
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для	процентов			
<b>3. Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>					
3.3.	Заявленная мощность (для передачи сторонним потребителям)	МВт	45,93	46,04	45,93
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии (для передачи сторонним потребителям)	тыс. кВт·ч	401 967,34	403 036,46	401 967,34
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <	процентов	3,69	3,73	3,69
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***>		Утверждена Генеральным директором ПАО "ММК" ГД-01/732 от 30.12.2022	Утверждена Генеральным директором ПАО "ММК" ГД-36/0086 от 04.03.2024	Утверждена Генеральным директором ПАО "ММК" ГД-36/0086 от 04.03.2024
3.8.	Суммарный объем производства и потребл	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		712 694,91	402 240,60	800 989,35
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <***>, <****>;	тыс. рублей	259 544,83	107 192,95	107 773,83
	операционные (подконтрольные) расходы <****> - всего				
	в том числе:				
	оплата труда		115 044,53	61 835,10	62 170,18
	ремонт основных фондов		26 214,77	0,00	0,00
	материальные затраты		5 713,41	3 676,06	3 695,98

4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <*>, <****>;	тыс. рублей	404 180,94	237 518,08	407 956,81
	неподконтрольные расходы <***> - всего <***>				
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	3 923,13	225 108,63
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц <***>	у.е.	10 011,42	10 022,46	10 022,46
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***>	тыс. рублей (у.е.)	25,92	10,70	10,75
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		136 чел. Принято в расчете з/пл без ЕСН 115 044,53 тыс.руб	137 чел. Принято в расчете з/пл без ЕСН 61 835,10 тыс.руб	137 чел. Принято в расчете з/пл без ЕСН 62 170,18,32 тыс.руб
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	135,46	137,23	137,23
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	70,63	37,55	37,75
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС по горно-металлургическому комплексу РФ на 2023-2025 гг. Утверждено 15.12.2022	ОТС по горно-металлургическому комплексу РФ на 2023-2025 гг. Утверждено 15.12.2022	ОТС по горно-металлургическому комплексу РФ на 2023-2025 гг. Утверждено 15.12.2022
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	11 174 330,00	11 174 330,00	11 174 330,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Приложение № 5  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2023		2024		2025	
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	329 689,00	329 689,00	365 334,00	365 334,00	365 698,36	365 698,36
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	130,03	130,03	126,55	126,55	149,64	149,64
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	582,10	582,10	627,30	627,30	651,03	651,03
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.