

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2024 год  
(расчетный период регулирования)  
(долгосрочного периода регулирования 2021-2025г.г.)

Акционерное общество "Горэлектросеть"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
АО "Горэлектросеть"

### I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Горэлектросеть"  
Сокращенное наименование АО "Горэлектросеть"  
Место нахождения 455000, Челябинская обл., г.Магнитогорск, ул.Комсомольская, д. 11/1 корп.1  
Фактический адрес 455000, Челябинская обл., г.Магнитогорск, л.Комсомольская, д. 11/1 корп.1  
ИНН 7456038645  
КПП 745601001  
Ф.И.О. руководитель Кузьмин Александр Владимирович  
Адрес электронной почты ges@gesmgn.ru  
Контактный телефон 8 (3519) 29-30-00, 29-30-01  
Факс 8 (3519) 29-30-24

### II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Факт 2022 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)
<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	1 331 976,94	1 533 521,62	1 698 724,19
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	278 325,27	449 252,90	425 282,28
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	364 726,24	516 020,03	536 764,87
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	174 272,69	366 401,85	320 091,48
<b>2. Показатели рентабельности организации</b>				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Факт 2022 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	20,90	29,30	25,04
<b>3. Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	179,69	179,13	179,51
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	960 970,49	958 004,60	960 000,00
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	398 170,39	411 292,60	406 530,00
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	11,56	11,69	11,69
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		"Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО Горэлектросеть" на 2021 год и на период до 2025 года" от 28.10.2022 (Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики ЧО от 27.10.2022 №85/16)	"Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО Горэлектросеть" на 2021 год и на период до 2025 года" от 28.10.2022 (Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики ЧО от 27.10.2022 №85/16)	"Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО Горэлектросеть" на 2021 год и на период до 2025 года" от 08.08.2023 (Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики ЧО от 10.08.2023 № 65/3)
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
<b>4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего</b>		<b>1 319 669,32</b>	<b>1 533 521,62</b>	<b>1 698 724,19</b>
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	264 787,97	255 638,53	300 405,43
в том числе:				
оплата труда		176 970,15	178 840,85	210 159,10
ремонт основных фондов		0,00	0,00	0,00
материальные затраты		34 721,85	31 038,06	36 473,39
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	658 330,26	673 505,85	840 004,90

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Факт 2022 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	173 813,25	81 696,74
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	134 118,35	192 016,10	219 230,14
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа АО "Горэлектросеть" на 2021-2025гг. утверждена Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30.10.2020 № 49/2, изменения в инвестиционную программу АО "Горэлектросеть" внесены Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27.10.2022 № 85/16	Инвестиционная программа АО "Горэлектросеть" на 2021-2025гг. утверждена Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30.10.2020 № 49/2, изменения в инвестиционную программу АО "Горэлектросеть" внесены Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27.10.2022 № 85/16	Инвестиционная программа АО "Горэлектросеть" на 2021-2025гг. утверждена Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30.10.2020 № 49/2, изменения в инвестиционную программу АО "Горэлектросеть" внесены Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 10.08.2023 № 65/3
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	29 173,64	28 776,84	29 815,43
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	9,08	8,88	10,08
<b>5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	388	393	393
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,01	37,92	44,56
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТРАСЛЕВОЕ ТАРИФНОЕ СОГЛАШЕНИЕ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ на 2022-2024 годы от 20.04.2022г. АО "Горэлектросеть" входит в перечень организаций, на которые распространяется ОТС в электроэнергетике на период с 2022-2024 годы	ОТРАСЛЕВОЕ ТАРИФНОЕ СОГЛАШЕНИЕ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ на 2022-2024 годы от 20.04.2022г. АО "Горэлектросеть" входит в перечень организаций, на которые распространяется ОТС в электроэнергетике на период с 2022-2024 годы	ОТРАСЛЕВОЕ ТАРИФНОЕ СОГЛАШЕНИЕ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ на 2022-2024 годы от 20.04.2022г. АО "Горэлектросеть" входит в перечень организаций, на которые распространяется ОТС в электроэнергетике на период с 2022-2024 годы
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 623 746	1 623 746	1 623 746
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-27 830,00	-69 861,00	19 209,00

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2022 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2023 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
<b>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:</b>							
1.1. 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 инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
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, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	427 749,56	428 475,10	512 137,00	514 065,14	567 239,88	567 452,63
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	389,42	435,93	450,58	448,30	476,15	516,81
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 349,22	1 397,36	1 599,72	1 601,77	1 748,94	1 790,08
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина бытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2. величина бытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3. величина бытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
вода	рублей/ куб. метр						
пар	рублей/ куб. метр						

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

\*\* Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

\*\*\* Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

\*\*\*\* Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Директор



А.В. Кузьмин