

Приложение № 1

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**

на услуги по передаче электрической энергии

на 2024 г. долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Общество с ограниченной ответственностью "Горэлектросеть"

(ООО "ГЭС")

Приложение 1  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью ООО "Горэлектросеть"
Сокращенное наименование	ООО "ГЭС"
Юридический адрес	Российская Федерация, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, 80 офис 627
Фактический адрес (почтовый адрес)	654005, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 12
ИНН	4217127144
КПП	540601001
Телефон (с кодом)	(3843) 74-60-51
Факс (с кодом)	(3843) 46-83-17
Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению (с кодом)	(3843) 46-83-19
Адрес электронной почты	zdsk@yandex.ru
Адрес официального сайта в Интернете	www.gorset-nk.ru
Ф.И.О. руководителя	Карташев Игорь Юрьевич

Приложение 2  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организации, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложение на расчетный период
			2022	2023	2024
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	1 148 018	1 376 051	2 063 250
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	115 084	120 838	145 006
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	70 176	171 948	190 006
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	8 506,00	172 878	307 811
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	14,4%	8,8%	7,0%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Заявленная мощность	МВт	194,03	185,43	175,00
3.2.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	846 549	849 177	838 631

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложение на расчетный период
			2022	2023	2024
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	333 659	333 387	361 250
3.4.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент	13,11	13,11	13,11
3.5.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утв. Генеральным директором 15.10.2019 г.	Утв. Генеральным директором 15.10.2019 г.	Утв. Генеральным директором 15.10.2019 г.
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.	1 249 252	1 376 051	2 063 250
4.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	461 203	591 670	653 900
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. руб.	169 939	125 931	139 176
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	45 144	104 252	115 217
	материальные затраты	тыс. руб.	165 669	274 362	303 219
4.2.	Неподконтрольные расходы - всего	тыс. руб.	275 523	262 583	386 447
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.	46 192	71 031	393 456
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	27 514	51 109	156 920

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложение на расчетный период
			2022	2023	2024
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление РЭК Кузбасса от 29.10.2021 г. № 477	Постановление РЭК Кузбасса от 30.11.2022 г. № 954	Постановление РЭК КО от 31.10.2019 г. № 385
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц	у.е.	15 497,89	15 497,89	15 497,89
	Операционные расходы на условную единицу	тыс. руб. на у.е.	29,76	38,18	42,19
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	257,50	239,00	239,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека	55,00	43,91	48,53
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	10,00	10,00	10,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.	133 970	159 156	147 655

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

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

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации**

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2023г		Предложения на расчетный период регулирования	
			2022	2022	2023	2023	2024	2024
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
1.	двухставочный тариф							
1.1.	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	373 232,70	373 232,70	432 987,69	432 987,69	720 291,85	720 291,85
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	438,41	438,41	475,10	475,10	533,46	533,46
2.	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 475,70	1 475,70	1 620,45	1 620,45	2 460,26	2 460,26

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

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных  
сетевых организаций, применяющих метод долгосрочной индексации при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Годы	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, в %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, в %	Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, в %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, в %	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
2020	ООО "Горэлектросеть"	536 002,00	4,0	0,75	2,0	13,11	0,734664	0,672406	1,0000
2021		X	4,0	0,75	2,0	13,11	0,723644	0,647304	1,0000
2022		X	4,0	0,75	2,0	13,11	0,712789	0,623140	1,0000
2023		X	4,0	0,75	2,0	13,11	0,702097	0,599877	1,0000
2024		X	4,0	0,75	2,0	13,11	0,691566	0,577482	1,0000