

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 2022 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
			2020	2021	2022
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	1 061 425	1 155 968	1 498 672
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	95 203	61 654	319 329
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	128 397	94 820	353 045
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	71 368	48 388	293 757
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	9,0%	5,3%	21,3%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Заявленная мощность	МВт	155,09	153,81	134,86
3.2.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	830 200	871 622	860 159

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложение на расчетный период
			2020	2021	2022
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	336 090	350 209	338 938
3.4.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент	13,86	13,11	13,11
3.5.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утв. Генеральным директором 10.10.2019 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.	1 086 725	1 155 968	1 498 672
4.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	486 217	554 641	583 167
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. руб.	129 037	117 097	123 119
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	35 058	96 939	101 924
	материальные затраты	тыс. руб.	256 807	255 117	268 237
4.2.	Неподконтрольные расходы - всего	тыс. руб.	246 705	286 499	335 123
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.	26 565	630	225 101
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	24 582	65 491	70 325

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложение на расчетный период
			2020	2021	2022
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление РЭК КО от 31.10.2019 г. № 385	Постановление РЭК КО от 31.10.2019 г. № 385	Постановление РЭК КО от 31.10.2019 г. № 385
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц	у.е.	14 858,13	14 582,53	15 324,14
	Операционные расходы на условную единицу	тыс. руб. на у.е.	32,72	38,03	38,06
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	259,20	239,00	239,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека	41,49	40,83	42,93
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.	105 911	116 520	133 970

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду 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 базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			2019	2019	2020	2020	2021	2021
			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.	346 368,40	376 451,06	442 765,65	470 028,08	690 548,49	723 077,81
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	386,33	396,92	361,37	359,55	368,26	458,85
2.	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 370,43	1 431,22	1 305,02	1 348,20	1 675,35	1 810,83

\* 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 (потери) 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	0,75	2,0	13,11	0,712789	0,623140	1,0000
2023		X	4,0	4,0	0,75	2,0	13,11	0,702097	0,599877	1,0000
2024		X	4,0	4,0	0,75	2,0	13,11	0,691566	0,577482	1,0000