Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановлений Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556,
от 12.04.2024 № 461)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

на услуги по передаче электрической энергии на 2027 год

(расчетный период регулирования)

(долгосрочного периода регулирования 2026-2030 гг.)

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,ул.Комсомольская, д. 11/1 корп.1

ИНН 7456038645

КПП 745601001

Ф.И.О. руководителя Емельянов Артем Андреевич

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 2025 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	1 351 388,00	1 638 540,71	1 993 794,57
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	299 620,00	206 982,24	507 273,93
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	455 108,06	386 910,04	692 422,17
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	247 638,00	165 585,79	405 819,14
2. Показатели рентабельности организации				

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Факт 2025 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	22,17%	12,63%	25,44%
3.	**Показатели регулируемых видов деятельности организации**				
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	159,15	154,82	165,30
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	851 160,50	827 958,07	884 008,25
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	403 348,64	406 456,57	403 348,64
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	9,12	11,61	11,61
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		"Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Горэлектросеть" на 2025 год и на период до 2030 года" от 07.11.2025 (Письмо АО "Горэлектросеть" исх. № 06/6312 от 10.11.2025, вх. № 9591/06 от 12.11.2025)	"Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Горэлектросеть" на 2026 год и на период до 2030 года" от 25.09.2026 (Письмо АО "Горэлектросеть" исх. № 06/5197 от 28.09.2026, вх. № 8630/06 от 02.10.2026)	"Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Горэлектросеть" на 2026 год и на период до 2030 года" от 25.09.2026 (Письмо АО "Горэлектросеть" исх. № 06/5197 от 28.09.2026, вх. № 8630/06 от 02.10.2026)
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4.	**Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего**		**1 370 756,39**	**1 638 540,71**	**1 993 794,57**
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, **** ; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	446 378,38	515 555,46	535 760,06
	в том числе:				
	оплата труда		311 137,46	410 726,02	426 822,36
	ремонт основных фондов		0,00	0,00	0,00
	материальные затраты		48 702,99	40 914,62	42 518,06
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, **** ; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	551 299,03	554 069,32	776 033,47
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-29 190,33	-41 348,69

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Факт 2025 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	84 014,32	51 328,67	120 000,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 01.12.2025 № 82/1 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Горэлектросеть» на 2025-2030 г.г.» и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Горэлектросеть», утвержденную Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30.10.2020 № 49/2»	Проект корректировки инвестиционной программы АО «Горэлектросеть» на период 2026-2030 гг. направлен в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области 02.10.2026 Письмо АО "Горэлектросеть" исх. № 03/5334 от 02.10.2026, вх. № 8625/06 от 02.10.2026)	Проект корректировки инвестиционной программы АО «Горэлектросеть» на период 2026-2030 гг. направлен в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области 02.10.2026 Письмо АО "Горэлектросеть" исх. № 03/5334 от 02.10.2026, вх. № 8625/06 от 02.10.2026)
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	19 859,43	19 542,34	19 534,56
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	22,48	26,38	27,43
5.	**Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности**				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	391,30	393,00	393,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	66,26	87,09	90,51
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТРАСЛЕВОЕ ТАРИФНОЕ СОГЛАШЕНИЕ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ на 2025-2027 годы от 25.12.2024г., АО "Горэлектросеть" входит в перечень организаций, на которые распространяется ОТС в электроэнергетике на период с 2025-2027 годы, рег. № 1/25-27 от 16.01.2025 (Роструд)	ОТРАСЛЕВОЕ ТАРИФНОЕ СОГЛАШЕНИЕ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ на 2025-2027 годы от 25.12.2024г., АО "Горэлектросеть" входит в перечень организаций, на которые распространяется ОТС в электроэнергетике на период с 2025-2027 годы, рег. № 1/25-27 от 16.01.2025 (Роструд)	ОТРАСЛЕВОЕ ТАРИФНОЕ СОГЛАШЕНИЕ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ на 2025-2027 годы от 25.12.2024г., АО "Горэлектросеть" входит в перечень организаций, на которые распространяется ОТС в электроэнергетике на период с 2025-2027 годы, рег. № 1/25-27 от 16.01.2025 (Роструд)
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 633 972,00	1 633 972,00	1 633 972,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	295 324,00	180 348,00	807 172,00

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2025 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2026 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	
		1 полугодие	2 полугодие	январь-сентябрь	октябрь-декабрь	1 полугодие	2 полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
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 обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем 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	527 039,68	523 466,67	438 821,27	937 829,41	700 943,26	697 291,31
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	436,03	427,78	607,19	1 017,53	692,75	680,70
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 618,62	1 602,34	1 607,02	3 030,13	2 265,55	2 245,31
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой 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^2	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см^2	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см^2	рублей/Гкал						
> 13 кг/см^2	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.А. Емельянов