

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства РФ  
от 21 января 2004 г. № 24

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**

**на услуги по передаче электрической энергии** 2023-2026 **годы**  
(расчетный период регулирования)

---

Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

ООО «ГИП-Электро»

---

## I. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро»

Сокращенное наименование: ООО «ГИП-Электро»

Место нахождения: 450001, г. Уфа, ул. Бессонова, 2Б

Фактический адрес: 450001, г. Уфа, ул. Бессонова, 2Б

ИНН 0278130725

КПП 027801001

Ф.И.О. руководителя: Нусенкис Александр Александрович

Адрес электронной почты [gip\\_elekto@mail.ru](mailto:gip_elekto@mail.ru)

Контактный телефон (347) 216-32-56

Факс (347) 268-12-20

II. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый 2022 год <sup>1</sup>	Предложения на расчетный 2023 год	Предложения на расчетный 2024 год	Предложения на расчетный 2025 год	Предложения на расчетный 2026 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации							
1.1.	Выручка	тыс. рублей	424 398	407 572	533 755	528 303	537 026	545 982
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	22 117	x	x	x	x	x
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	130 080	x	x	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	7 933	x	x	x	x	x
2.	Показатели рентабельности организации							
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	5%	x	x	x	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	x	x	x	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	41,11	44,14	52,94	53,45	53,94	54,44
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	214 854	193 640	226 066	227 750	229 430	231 110
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.6.	Уровень потерь электрической энергии	процент	10,28%	15,86%	15,86%	15,86%	15,86%	15,86%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергосбережения и энергетической эффективности ООО «ГИП-Электро» на 2017-2021гг. (с внесенными изменениями на 2020-2021г.г.) Утверждена директором в 2020 году.		Программа энергосбережения и энергетической эффективности ООО «ГИП-Электро» на 2022-2026гг. Утверждена директором в 2021 году.			
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	x	x	x	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.	363 175	308 244	414 315	404 391	408 446	412 564

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый 2022 год <sup>1</sup>	Предложения на расчетный 2023 год	Предложения на расчетный 2024 год	Предложения на расчетный 2025 год	Предложения на расчетный 2026 год
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы*** - всего в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	156 183	165 263	178 924	181 692	184 493	187 326
			105 170	113 233	122 593	124 490	126 409	128 350
			20 979	25 024	27 092	27 511	27 935	28 364
			18 177	17 081	18 493	18 779	19 069	19 361
4.2.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	172 438	132 953	185 128	186 354	187 608	188 893
4.3.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников <sup>5</sup>	тыс. рублей	34 553	24 398	50 263	36 345	36 345	36 345
4.4.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		28 800	10 600	28 800	28 800	28 800	28 800
4.4.1.			Приказ Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан № 244-инвестиционной программы на 2022-2026 годы находится на рассмотрении в Министерстве промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан. Приказом № 84-О от 05.08.2021 года)					
4.5.	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	5 753	5 728	6 288	6 343	6 398	6 454
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	27	29	28	29	29	29
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	266	238	238	238	238	238
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	33,0	39,6	42,9	43,6	44,3	44,9
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021г. от 21.12.2018 г.					
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 010	x	x	x	x	x
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	x	x	x	x	x	x

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

<sup>5</sup> Указаны инвестиции по источнику финансирования "прибыль".

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2021 год		Показатели, утвержденные на базовый 2022 год*		Предложения на расчетный 2023 год		Предложения на расчетный 2024 год		Предложения на расчетный 2025 год		Предложения на расчетный 2026 год	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий													
1.2.	услуги по передаче электрической энергии													
	двухставочный тариф													
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	601 892,51	601 892,51	581 958,44	581 958,44	652 189,02	652 189,02	630 517,82	630 517,82	631 018,67	631 018,67	631 527,23	631 527,23
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	591,92	591,92	512,95	512,95	528,34	528,34	544,07	544,07	560,43	560,43	577,29	577,29
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 370,03	2 370,03	2 104,83	2 104,83	2 361,06	2 361,06	2 319,66	2 319,66	2 340,70	2 340,70	2 362,43	2 362,43

\* 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).