

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

УТОЧНЕННОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

на услуги по передаче электрической энергии **2022-2026** **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

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 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый 2021 год ¹	Предложения на расчетный 2022 год	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	406 756	395 769	569 841	548 364	568 987	585 657	602 005
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	21 489	x	x	x	x	x	x
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	120 887	x	x	x	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 086	x	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	процентов	5%	x	x	x	x	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	x	x	x	x	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	36,83	41,11	42,91	42,91	42,91	42,91	42,91
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	180 640	166 990	188 350	188 350	188 350	188 350	188 350
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
3.6.	Уровень потерь электрической энергии	процент	18,28%	18,28%	18,16%	18,16%	18,16%	18,16%	18,16%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³			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 ⁴	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.	367 827	296 926	455 047	435 126	447 202	460 219	472 804

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый 2021 год ¹	Предложения на расчетный 2022 год	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	тыс. рублей	161 899	106 636	201 684	210 482	219 802	230 401	240 474
	в том числе:								
	оплата труда		108 582	56 212	130 253	135 463	140 881	146 516	152 377
	ремонт основных фондов		24 633	29 831	25 024	24 323	23 900	24 840	24 023
	материальные затраты		17 081	14 620	24 540	27 341	30 543	33 484	36 286
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	170 643	147 123	176 753	179 512	182 268	184 686	187 198
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	35 285	43 167	76 610	45 132	45 132	45 132	45 132
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁵	тыс. рублей	28 871	28 800	28 800	28 800	28 800	28 800	28 800
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан № 244-О от 31.10.16г. (изм. утв. Приказом № 180-О от 15.07.2020 года) Проект инвестиционной программы находится на рассмотрении в Министерстве промышленности и энергетики Республики Башкортостан						
4.5.	Объем условных единиц ³	у.е.	5 521	5 507	5 728	5 843	5 957	6 071	6 186
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	29	19	35	36	37	38	39
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	253	205	253	253	253	253	253
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	35,8	22,9	42,9	44,6	46,4	48,3	50,2
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	x
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	x	x	x	x	x	x	x

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

⁵ Указаны инвестиции по источнику финансирования "прибыль".

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2020 год		Показатели, утвержденные на базовый 2021 год*		Предложения на расчетный 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-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	652 285,84	652 285,84	601 892,51	601 892,51	883 723,93	883 723,93	845 036,95	845 036,95	868 488,23	868 488,23	893 767,20	893 767,20	918 207,76	918 207,76
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	581,86	581,86	591,92	591,92	609,48	609,48	627,77	627,77	646,60	646,60	666,00	666,00	685,98	685,98
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 308,21	2 308,21	2 370,03	2 370,03	3 025,49	3 025,49	2 938,01	2 938,01	3 020,96	3 020,96	3 109,46	3 109,46	3 196,26	3 196,26

* 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).