

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 **2024-2026** **годы**
(расчетный период регулирования)

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

ООО «ГИП-Энерго»

I. Информация об организации

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

Сокращенное наименование: ООО «ГИП-Энерго»

Место нахождения: 450078, г. Уфа, ул. Революционная, дом 96/5

Фактический адрес: 450078, г. Уфа, ул. Революционная, дом 96/5

ИНН: 278185097

КПП: 27801001

Ф.И.О. руководителя: Васильев Евгений Викторович

Адрес электронной почты: gip_energo@mail.ru

Контактный телефон: (347) 216-36-57

Факс: (347) 286-52-18

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 2022 год	Показатели, утвержденные на базовый 2023 год ¹	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	57 362	58 182	84 087	65 452	67 841
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	7 416	x	x	x	x
1.3.	ЕВГПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	12 179	x	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	3 708	x	x	x	x
2.	Показатели рентабельности организации						
	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки).						
2.1.	Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	13%	x	x	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации						
	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	x	x	x	x	x
3.1.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	x	x	x	x	x
3.2.	Заявленная мощность ³	МВт	6,76	9,83	10,03	10,03	10,03
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	млн. кВт·ч	44,84	44,78	46,65	46,65	46,65
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x
3.5.	Уровень потерь электрической энергии	процент	5,46%	11,19%	11,19%	11,19%	11,19%
3.6.							
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³			ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "ГИП-ЭНЕРГО" НА 2022-2026 ГОДЫ (с внесенными изменениями на 2022-2026 гг.)			
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	x	x	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	39 390	40 808	64 893	45 299	46 680
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы*** - всего	тыс. рублей	22 286	20 623	22 550	23 068	23 597
	в том числе:						
	оплата труда		15 960	14 521	15 877	16 242	16 615
	ремонт основных фондов		2 247	2 258	2 469	2 526	2 584
	материальные затраты		1 702	1 575	1 722	1 762	1 802
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	13 482	14 509	16 684	17 470	18 321
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	3 621	4 804	4 762	4 762	4 762
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (из прибыли)	тыс. рублей	1 000	2 900	4 270	4 718	5 212
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан № 132-О от 04.10.21г. с внесенными изменениями приказом от 21.06.23 г. № 71-О в части 2023-2026 годов				
4.5.	Объем условных единиц ³	у.е.	1 275	1 266	1 377	1 384	1 391
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	17	16	16	17	17
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	34	32	34	34	34
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39,1	37,8	38,9	39,8	40,7

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год	Показатели, утвержденные на базовый 2023 год ¹	Предложения на расчетный 2024 год	Предложения на расчетный 2025 год	Предложения на расчетный 2026 год
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024г. от 20.04.2022 г.				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	x	x	x	x
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	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).

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2022 год		Показатели, утвержденные на базовый 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.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий											
1.2.	услуги по передаче электрической энергии двухставочный тариф											
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	461 338,23	461 338,23	345 912,87	345 912,87	539 164,72	539 164,72	376 366,74	376 366,74	387 836,94	387 836,94
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	342,91	342,91	387,97	387,97	411,42	411,42	431,99	431,99	453,59	453,59
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 559,14	1 559,14	1 299,58	1 299,58	1 802,40	1 802,40	1 402,97	1 402,97	1 454,16	1 454,16

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.