

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-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 2021 год	Показатели, утвержденные на базовой 2022 год ¹	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	49 502	47 944	58 385	55 861	57 235	58 648
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	14 236	x	x	x	x	x
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	19 721	x	x	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	13 031	x	x	x	x	x
2.	Показатели рентабельности организации							
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процентов	29%	x	x	x	x	x
2.1.	Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более							
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	x	x	x	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	6,72	6,76	8,67	8,67	8,67	8,67
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	млн. кВт·ч	34,30	30,75	39,47	39,47	39,47	39,47
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.6.	Уровень потерь электрической энергии	процент	11,67	11,19%	11,19%	11,19%	11,19%	11,19%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³			ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "ГИП-ЭНЕРГО" НА 2017-2021 ГОДЫ с изменениями в 2017 году. Утверждена директором в 2016 году.	ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "ГИП-ЭНЕРГО" НА 2022-2026 ГОДЫ. 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
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	39 230	37 399	44 447	41 504	42 448	43 417
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ***, ***, операционные (подконтрольные) расходы*** - всего	тыс. рублей	20 091	19 793	21 068	21 704	22 357	23 026
	в том числе:							
	оплата труда		14 924	13 936	14 834	15 282	15 742	16 213
	ремонт основных фондов		2 174	2 167	2 307	2 376	2 448	2 521
	материальные затраты		714	1 511	1 609	1 657	1 707	1 758
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	14 446	9 284	14 516	14 901	15 192	15 492
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	4 693	8 429	8 863	4 898	4 898	4 898
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (из прибыли)	тыс. рублей	2 947	1 000	2 812	2 900	2 900	2 900
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			Приказ Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан № 243-О от 31.10.16г. с изменениями от 05.08.2021 года № 88-О	Приказ Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан № 132-О от 04.10.21г. Проект корректировки инвестиционной программы на 2022-2026 годы, в части корректировки 2022 года, находится на рассмотрении в Министерстве промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан.			
4.5.	Объем условных единиц ³	у.е.	1 225	1 261	1 336	1 355	1 374	1 394
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	16	16	16	16	16	17
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднестатистическая численность персонала	человек	33	32	32	32	32	32
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	37,7	36,3	38,6	39,8	41,0	42,2
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)							
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	x	x	x	x	x
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств **	тыс. рублей	x	x	x	x	x	x

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 полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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	432 589,14	432 589,14	461 338,23	461 338,23	427 340,66	427 340,66	399 047,29	399 047,29	408 119,50	408 119,50	417 440,89	417 440,89
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	349,60	349,60	342,91	342,91	353,17	353,17	363,77	363,77	374,68	374,68	385,92	385,92
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 489,60	1 489,60	1 559,14	1 559,14	1 479,33	1 479,33	1 415,37	1 415,37	1 450,19	1 450,19	1 485,99	1 485,99

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.