

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**      **2021**      **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\\_elektra@mail.ru](mailto:gip_elektra@mail.ru)

Контактный телефон (347) 228-32-36

Факс (347) 228-32-36

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 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый 2020 год <sup>1</sup>	Предложения на расчетный 2021 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	400 721	385 445	433 236
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	38 125	x	x
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	136 331	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	16 170	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	10%	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
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	36,03	36,83	41,11
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	174,51	166,99	177,16
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	x	x	x
3.6.	Уровень потерь электрической энергии	процент	18,28%	18,28%	18,28%
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 изменениями в 2017г. Утверждена директором в 2016 г. на период 2017-2021 г.	Программа энергосбережения и энергетической эффективности ООО «ГИП-Электро» на 2017-2021гг. (с внесенными изменениями на 2020-2021г.г.) Утверждена директором в 2020 году.	
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.	370 908	288 281	327 064
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ***, ***, ***, операционные (подконтрольные) расходы*** - всего	тыс. рублей	175 742	105 945	106 018
	в том числе:				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый 2020 год <sup>1</sup>	Предложения на расчетный 2021 год
	оплата труда		94 107	55 848	55 886
	ремонт основных фондов		44 713	29 638	29 659
	материальные затраты		23 759	14 525	14 535
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	167 973	99 461	150 928
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	27 193	82 874	70 118
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников <sup>5</sup>	тыс. рублей	20 015	29 340	29 340
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 МПиИП РБ № 207-О от 22.07.2019 года)		
4.5.	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	8 535	5 271	5 507
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	21	20	19
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	253	357	344
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	31,0	13,0	13,5
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013г-2015г." от 18.03.2013 г. с изменениями от 22.12.2014 г.	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019г-2021г." от 21.12.2018 г.	
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 010	x	x
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	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 2019 год		Показатели, утвержденные на базовый 2020 год*		Предложения на расчетный 2021 год	
			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	675 243,93	675 243,93	652 285,84	652 285,84	662 920,63	662 920,63
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	581,86	581,86	581,86	581,86	599,29	599,29
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 225,71	2 225,71	2 308,21	2 308,21	2 445,42	2 445,42

\* 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).