

Приложение  
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** 2019-2021 **годы**  
(расчетный период регулирования)

---

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

---

ООО «ГИП-Электро»

---

## Раздел 1. Информация об организации

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

Сокращенное наименование: ООО «ГИП-Электро»

Место нахождения: 450078, г. Уфа, ул. Революционная, дом 98/2, литер Е

Фактический адрес: 450078, г. Уфа, ул. Революционная, дом 98/2, литер Е

ИНН 278130725

КПП 27801001

Ф.И.О.: Нусенкис Александр Александрович

Адрес электронной почты [aio\\_elektra@mail.ru](mailto:aio_elektra@mail.ru)

Контактный телефон (347) 228-32-36

Факс (347) 228-32-36

Приложение № 2  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

Раздел 2. 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 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый 2018 год <sup>1</sup>	Предложения на расчетный 2019 год	Предложения на расчетный 2020 год	Предложения на расчетный 2021 год	
1.	Показатели эффективности деятельности организации							
1.1.	Выручка	тыс. рублей	324 198	351 058	420 685	423 251	436 881	
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	66 373	x	x	x	x	
1.3.	ЕВГПА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	107 457	x	x	x	x	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	48 415	x	x	x	x	
2.	Показатели рентабельности организации							
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	20%	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	
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	x	x	x	x	x	
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	26,72	31,12	37,62	38,00	40,00	
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	млн. кВт·ч	113	147	151	156	160	
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	18,28 % утверждено ГКТ РБ постановлением № 851 от 28.12.16г. на основании Приказа Минэнерго № 674 от 30.09.2014 г.	18,28 % утверждено ГКТ РБ постановлением № 851 от 28.12.16г. на основании Приказа Минэнерго № 674 от 30.09.2014 г.	18,28 % утверждено ГКТ РБ постановлением № 851 от 28.12.16г. на основании Приказа Минэнерго № 674 от 30.09.2014 г.	18,28 % утверждено ГКТ РБ постановлением № 851 от 28.12.16г. на основании Приказа Минэнерго № 674 от 30.09.2014 г.	18,28 % утверждено ГКТ РБ постановлением № 851 от 28.12.16г. на основании Приказа Минэнерго № 674 от 30.09.2014 г.	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО «ГИП-ЭЛЕКТРО» НА 2017-2021 ГОДЫ с изменениями в 2017г. Утверждена директором в 2016 г. на период 2017-2021 г.					
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	x	x	x	x	x	
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.	300 442	273 116	334 091	327 115	330 219	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый 2018 год <sup>1</sup>	Предложения на расчетный 2019 год	Предложения на расчетный 2020 год	Предложения на расчетный 2021 год
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	145 182	147 965	152 540	149 508	146 536
	в том числе:						
	оплата труда		77 722	77 998	80 409	78 811	77 244
	ремонт основных фондов		39 320	41 393	42 673	41 825	40 993
	материальные затраты		17 216	20 286	20 913	20 497	20 090
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	105 040	85 317	103 521	105 550	109 465
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет (выпадающие доходы от технологического присоединения)	тыс. рублей	50 219	39 834	78 030	72 057	74 218
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	43 871	51 604	55 990	57 980	61 550
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.				
	<i>Справочно:</i>						
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	7 586	7 955	8 534	8 563	8 593
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	19	19	18	17	17
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	263	263	335	335	335
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	24,6	25	20	20	19
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., продленное на 2016-2018 годы				
	<i>Справочно:</i>						
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	x	x	x	x
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	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).

Приложение № 5 к предложению о  
размере цен (тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

### Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на базовый 2018 год*		Предложения на расчетный 2019 год		Предложения на расчетный 2020 год		Предложения на расчетный 2021 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 (мощности)											
	двухставочный тариф											
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	827,53	827,53	731,35	731,35	740,04	740,04	717,36	717,36	687,96	687,96
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0,46	0,46	0,53	0,53	0,57	0,57	0,62	0,62	0,67	0,67
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,30	2,30	2,39	2,39	2,45	2,45	2,72	2,72	2,73	2,73

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.