

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства
РФ от 09.08.2014 № 787)

(форма)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

на передачу электроэнергии 2018-2021 годы
(расчетный период регулирования)

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

(ООО «ГИП-Энерго»)

Д ИРЕКТОР
ООО «ГИП-ЭНЕРГО»
СОБОЛЕВ В.Е.

В.Е. Соболев



Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. 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.: Соболев Владимир Евгеньевич

Адрес электронной почты: gip_energo@mail.ru

Контактный телефон: (347) 216-36-57

Факс: (347) 228-32-36

ДИРЕКТОР
ООО «ГИП-ЭНЕРГО»
СОБОЛЕВ В.Е.

В.Е. Соболев



Приложение № 2
к предельному и расчетным
(тарифам), долгосрочным
параметрам регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящиеся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый 2017 год ¹	Предложения на расчетный 2018 год	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	38 199	34 270	35 142	33 961	34 608	35 838
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	9915	х	х	х	х	х
1.3.	ЕВНТА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	10786	х	х	х	х	х
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	7116	х	х	х	х	х
2.	Показатели рентабельности организации							
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормативное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	26%	х	х	х	х	х
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	х	х	х	х	х	х
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ³	МВт·ч	х	х	х	х	х	х
3.3.	Заявленная мощность ⁴	МВт	4,53	5,06	5,95	6,32	6,72	7,14
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ⁵	тыс. кВт·ч	11 349,76	20 280	23 869	25 320	26 910	28 600
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ⁶	тыс. кВт·ч	х	х	х	х	х	х
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ⁷	процент	7,92 % Приказ Минэнерго № 674 от 30.09.2014 г.	11,67 %, утверждено ГЭК РБ постановлением № 851 от 28.12.16г. на основании Приказа Минэнерго № 674 от 30.09.2014 г.	11,67 %, утверждено ГЭК РБ постановлением № 851 от 28.12.16г. на основании Приказа Минэнерго № 674 от 30.09.2014 г.	11,67 %, утверждено ГЭК РБ постановлением № 851 от 28.12.16г. на основании Приказа Минэнерго № 674 от 30.09.2014 г.	11,67 %, утверждено ГЭК РБ постановлением № 851 от 28.12.16г. на основании Приказа Минэнерго № 674 от 30.09.2014 г.	11,67 %, утверждено ГЭК 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) ⁸		Утверждена директором в 2012г. с изменениями в 2015 году	ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО «ГИП-ЭНЕРГО» НА 2017-2021 ГОДЫ с изменениями в 2017 году. Утверждена директором в 2016 году				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁹	МВт·ч	х	х	х	х	х	х
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.	31 453	28 717	35 142	33 961	34 608	35 838
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ¹⁰ , подконтрольные расходы ¹¹ - всего	тыс. рублей	21 139	17 225	18 443	18 488	18 509	18 765
	в том числе:							
	оплата труда		12 674	11 456	12 266	12 296	12 310	12 480
	ремонт основных фондов		3 200	3 058	3 275	3 283	3 286	3 332
	материальные затраты		520	485	519	520	521	528
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ¹² , неконтролируемые расходы ¹³ - всего ¹⁴	тыс. рублей	8 933	10 761	13 515	14 086	14 706	15 675
4.3.	Выпадение, изъятие дохода (расхода) прошлых лет	тыс. рублей	1 381	731	3 184	1 387	1 393	1 398
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (прибыль)	тыс. рублей	1 893	2 836	3 255	3 356	3 417	3 540
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан № 198-О от 14.08.15г.	Приказ Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан № 243-О от 31.10.16г.				
Справочно:								
	Объем условных единиц ¹⁵	у.е.	1 352	1 333	1 482	1 511	1 538	1 591
	Операционные расходы на условную единицу ¹⁶ (у.е.)	тыс. рублей	16	13	12	12	12	12
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	34	30	35	35	35	35
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	31,1	31,8	29,2	29,3	29,3	29,7
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.					
Справочно:								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	х	х	х	х	х
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	(3940)	х	х	х	х	х

¹ Базовый период - год, последующий расчетному периоду регулирования.

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

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

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

⁵ Анализ финансовой устойчивости рассчитан на основе наиболее распространенного подхода: ЛССО*КаР (капитал и резервы) - ВА (внеоборотные активы) - ЗС (запасы и затраты) - стр.1300 - стр.1100 - стр.1210 бухгалтерского баланса

* Выручка на 2018-2021 годы указана без оплаты и компенсации потерь



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 2016 год		Показатели, утвержденные на базовый 2017 год*		Предложения на расчетный 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-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	руб./кВт в мес.	696,55	696,55	472,93	472,93	492,19	492,19	447,80	447,80	429,17	429,17	418,28	418,28
	ставка на содержание сетей	руб./кВт-ч	0,17	0,17	0,27	0,27	0,30	0,30	0,32	0,32	0,34	0,34	0,37	0,37
	ставка на оплату технологического расхода (потери)													
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	3,03	3,03	1,67	1,67	0,28	0,28	0,28	0,28	0,34	0,34	0,37	0,37

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

