

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-Энерго»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «ГИП-Энерго»

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

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 ¹	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	36 216	36 970	43 210	48 452	49 966
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	4812	х	х	х	х
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	6900	х	х	х	х
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	3340	х	х	х	х
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	13%	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
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	х	х	х	х	х
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	5,06	5,96	7,155	7,608	8,083
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	19812,1	23870	28822,1	30589	32355
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	х	х	х	х	х
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	11,67 %, утверждено ГКТ РБ постановлением № 851 от 28.12.16г. на основании Приказа Минэнерго № 674 от 30.09.2014 г.	11,67 %, утверждено ГКТ РБ постановлением № 851 от 28.12.16г. на основании Приказа Минэнерго № 674 от 30.09.2014 г.	11,67 %, утверждено ГКТ РБ постановлением № 851 от 28.12.16г. на основании Приказа Минэнерго № 674 от 30.09.2014 г.	11,67 %, утверждено ГКТ РБ постановлением № 851 от 28.12.16г. на основании Приказа Минэнерго № 674 от 30.09.2014 г.	11,67 %, 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) ³		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 ⁴	МВт·ч	х	х	х	х	х

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый 2018 год ¹	Предложения на расчетный 2019 год	Предложения на расчетный 2020 год	Предложения на расчетный 2021 год
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.	30 870	29 498	33 463	37 291	37 226
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	18 276	17 938	18 353	18 146	17 941
	в том числе:						
	оплата труда		11 831	11 930	12 206	12 068	11 932
	ремонт основных фондов		3 920	3 185	3 259	3 222	3 185
	материальные затраты		675	505	517	511	505
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	11 813	10 858	14 038	18 058	18 166
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	782	702	1 072	1 087	1 120
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	4 610	4 326	5 550	8 643	8 689
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 24.10.17г. № 248-				
				О			
	<i>Справочно:</i>						
	Объем условных единиц ³	у.е.	1 419	1 435	1 503	1 504	1 506
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	13	13	12	12	12
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	32	35	49	49	49
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	30,8	28,4	20,8	20,5	20,3
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.				
	<i>Справочно:</i>						
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	х	х	х	х
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств **	тыс. рублей	2284	х	х	х	х

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).

Анализ финансовой устойчивости рассчитан на основе наиболее распространенного подхода: ΔСОС=КиР (капитал и резервы) - ВА (внеоборотные активы) - ЗЗ (запасы и затраты) = стр.1300 - стр.1100 - стр.1210 бухгалтерского баланса

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.	472,93	472,93	412,44	412,44	389,74	389,74	408,47	408,47	383,79	383,79
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0,27	0,27	0,31	0,31	0,34	0,34	0,36	0,36	0,39	0,39
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,67	1,67	1,67	1,67	0,32	0,32	0,39	0,39	0,39	0,39

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.