

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
утв. постановлением Правительства РФ от
21 января 2004 г. № 24

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2021-2022 год
(расчетный период регулирования))

Государственное автономное учреждение Республиканский научно-технологический
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
и информационный комплекс "Баштехинформ" (ГАУ РНТИК "Баштехинформ")

I. Информация об организации

Полное наименование Государственное автономное учреждение Республиканский научно-технологический и информационный комплекс "Баштехинформ"

Сокращенное наименование ГАУ РНТИК "Баштехинформ"

Место нахождения 450008, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Кирова, 15

Фактический адрес 450077, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Кирова, 15

ИНН 0274017550

КПП 027401001

Ф.И.О. руководителя Кислицин Юрий Евгеньевич

Адрес электронной почты cnti@bash.ru

Контактный телефон 8 (347) 273-82-56

Факс 273-40-46

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый 2020 период *	Предложения на расчетный 2021 период регулирования	Предложения на расчетный 2022 период регулирования
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1. Показатели эффективности деятельности организации					
1.1. Выручка	тыс. рублей	137 864,02	140 056,39	389 736,21	368 495,82
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-17 250,04	x	x	x
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	72069,09	x	x	x
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	122 945,96	x	x	x
2. Показатели рентабельности					
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-12,51	x	x	x
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x	x
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x	x
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	106,45	116,75	106,55	106,55
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	552 100,00	604 518,00	552 618,00	552 618,00
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	x	x	x	x
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	8,8	0,0	8,6	8,6
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА 2018-2022 ГГ. Утв. приказом генерального директора ГАУ РНТИК "Баштехинформ" Фадеева А.А. №7 от 26.01.2017г.			
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	x	x	x	x
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	213 170,26	140 056,39	254 734,97	233 494,58
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	73 816,06	70 174,11	87 927,62	87 871,35
в том числе:					

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый 2020 период *	Предложения на расчетный 2021 период регулирования	Предложения на расчетный 2022 период регулирования
оплата труда		35 233,18	20 596,49	38 143,79	38 119,38
ремонт основных фондов		4 505,96	3 014,90	3 027,44	3 025,50
материальные затраты		27 675,89	43 606,44	43 787,81	43 759,78
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ***, неуправляемые расходы *** - всего ***	тыс. рублей	120 494,15	49 499,42	135 191,43	134 406,35
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	18 860,05	23 368,13	31 615,92	11 216,88
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	34 668,81	19 926,37	45 408,49	45 408,49
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан № 245-О от 31.10.16г. с изменениями от 02.10.19г. № 329-О			
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	4476,09	4476,09	4476,09	4476,09
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	16,49	15,68	19,64	19,63
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	67	51	73	73
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	43,82	33,65	43,54	43,52
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Республиканское соглашение между Федерацией профсоюзов РБ, объединениями работодателей РБ и Правительством РБ на 2017-2019 годы, принято и зарегистрировано Мин. труда и соц. защиты населения РБ 15.09.2016 г. за № 44	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2020г-2022г." от 09.09.2019 г.	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2020г-2022г." от 09.09.2019 г.	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2020г-2022г." от 09.09.2019 г.
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	x	x	x	x
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	x	x	x	x

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период 2020г.*		Предложения на расчетный 2021г. период регулирования		Предложения на расчетный 2022г. период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе 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	166878,24	166878,24	99968,8734	99968,8734	199229,60	199229,60	182617,38	182617,38
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч					244,29396	244,29396	244,29396	244,29396
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	352,930891	352,930891	231,679987	231,679987	705,2542799	705,25428	666,81835	666,81835

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.