

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2016 год
по ГАУ РНТИК "Баштехинформ"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Государственное автономное учреждение Республиканский научно-технологический и информационный комплекс "Баштехинформ"
Сокращенное наименование	ГАУ РНТИК "Баштехинформ"
Место нахождения	450077, 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	Фадеев Андрей Анатольевич
Адрес электронной почты	cnti@bash.ru
Контактный телефон	(347) 273-82-56
Факс	(347) 273-40-46

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 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период (1*)	Предложения на расчетный период регулирования
			2014	2015	2016
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (5*)	тыс.рублей	133 176,00	129 776,97	170 886,96
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей	38 932,00	14 619,60	15 033,92
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей	225 536,00	14 619,60	15 033,92
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей	221 665,00	12 183,00	12 528,27
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	29,23%	11,27%	8,80%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами (2*)	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности (2*)	МВт.ч.			
3.3.	Заявленная мощность (3*)	МВт	30,40	30,40	30,43
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)	тыс.кВт.ч.	86 770,00	97 830,00	97 870,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)	тыс.кВт.ч.			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)(3*)	процент	17,42	15,03	15,01
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*)		Приказ Генерального директора ГАУ РНТИК "Баштехинформ" Фадеева А.А. №6/1 от 12.02.2014г.	Приказ Генерального директора ГАУ РНТИК "Баштехинформ" Фадеева А.А. №64 от 10.12.2014г.	Приказ Генерального директора ГАУ РНТИК "Баштехинформ" Фадеева А.А. №64 от 10.12.2014г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии (4*)	МВт.ч.			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего (6*)		148 359,44	129 776,97	170 886,96
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализации (2*,4*); подконтрольные расходы (3*) - всего	тыс.рублей	89 139,46	80 165,42	82 430,00
	в том числе:				
	оплата труда		18 185,71	46 040,04	47 338,49
	ремонт основных фондов		4 970,26	18 585,00	19 111,70
	материальные затраты	63 263,33	14 084,22	14 482,56	
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего		59 219,98	49 611,55	51 444,95
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей			37 012,01
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (7*)	тыс.рублей	5 999,40	12 183,00	12 528,27
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ 156-0 от 15.08.14, Министерство промышленности и инновационной политики (http://www.minpromrb.ru/Electric_Power/rouip/2014/6/)	Приказ 157-0 от 15.08.14, Министерство промышленности и инновационной политики (http://www.minpromrb.ru/Electric_Power/rouip/2015/22/)	На утверждении в Министерстве промышленности и инновационной политики (письмо исх. №188/05 от 06.03.2015 года)
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц (3*)	у.е	3 474,21	3 474,21	3 755,04
	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей (у.е.)	42,70	37,35	45,51
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	55	133	138
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	27,55	28,85	28,69
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в электроэнергетике РФ на 2013-2015годы утверждено 18.03.2013 (зарегистрировано в Роструде от 09.04.2013 № 222/13-15)	ОТС в электроэнергетике РФ на 2013-2015годы утверждено 18.03.2013 (зарегистрировано в Роструде от 09.04.2013 № 222/13-15)	ОТС в электроэнергетике РФ на 2013-2015годы утверждено 18.03.2013 (зарегистрировано в Роструде от 09.04.2013 № 222/13-15)
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средства	тыс.рублей			

Примечание:

- (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).
(5*) Выручка указана с учетом действующей схемы "котлообразования"
(6*) Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего - указана без учета затрат на оплату услуг ТСО
(7*) Указана сумма исходя из собственных источников RAB - возврат и доход на инвестиции

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 измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду<2014>		Показатели, утвержденные на базовый период*<2015>		Предложения на расчетный период регулирования<2016>	
			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 (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	406 687,06	406 687,06	355 748,27	355 748,27	467 978,31	467 978,31
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.			354,38	354,38	369,94	369,94
	одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	1 709,80	1 709,80	1 680,94	1 680,94	2 115,46	2 115,46

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.