

**Предложение о размере тарифов
на передачу электроэнергии
на основе долгосрочных параметров
регулирования деятельности территориальных
сетевых организаций на 2015-2017 годы
ГАУ РНТИК «Баштехинформ» в Республике Башкортостан**

В соответствии с подпунктом «г» пункта 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года № 24, субъекты рынков электрической энергии раскрывают предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178.

1. ГАУ РНТИК «Баштехинформ» предлагает на 2015-2017 годы тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций:

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг
		тыс.руб.	%	%	%
ГАУ РНТИК «Баштехинформ»	2015	81 969,61	1,5	0,75	2
	2016	89 511,32	1,5	0,75	2
	2017	98 022,40	1,5	0,75	2

2. ГАУ РНТИК «Баштехинформ» предлагает установить необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования 2015-2017 годы (без учета оплаты потерь):

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс.руб.
1	ГАУ РНТИК «Баштехинформ»	2015	147 915,59
		2016	154 226,46
		2017	160 875,15

3. ГАУ РНТИК «Баштехинформ» предлагает индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ГАУ РНТИК «Баштехинформ» и ООО «Башкирские распределительные электрические сети» (ООО «Башкирэнерго») на 2015-2017 годы:

(без НДС)

№ п/п	Наименование организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч.	руб./кВт.ч.
1	2	3	4	5
1	Тарифы, вводимые в действие с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года			
	ГАУ РНТИК «Баштехинформ» - ООО «Башкирэнерго»	542,29	0,342	1,86
2	Тарифы, вводимые в действие с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года			
	ГАУ РНТИК «Баштехинформ» - ООО «Башкирэнерго»	564,93	0,342	1,93
3	Тарифы, вводимые в действие с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года			
	ГАУ РНТИК «Баштехинформ» - ООО «Башкирэнерго»	588,77	0,342	1,99

4. ГАУ РНТИК «Баштехинформ» предлагает плановые значения показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на 2016-2017 годы:

№ п/п	Наименование организаций	Плановые значения показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования
1	2	3
		2015 год
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии	1,4
2	Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций	1,2
		2016 год
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии	1,3
2	Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций	1,2
		2017 год
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии	1,3
2	Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций	1,0

5. Тарифы на передачу электроэнергии, предложенные ГАУ РНТИК «Баштехинформ» утверждает Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам.

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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
			2013	2014	2015
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	-	84,072.16	147,915.59
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	7,815.60	22,399.40
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	14,522.60	40,429.66
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	0.00	0.00
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	-	10.25	17.93
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	-	14.01	26.90
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	-	105.07	115.13
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	-	-	15.53
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		-	Приказ Генерального директора ГАУ РНТИК "Баштехинформ" Фадеева А.А. № 6/1 от 12.02.2014	Приказ Генерального директора ГАУ РНТИК "Баштехинформ" Фадеева А.А. № 6/1 от 12.02.2014
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего			84,072.16	147,306.88
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	-	58,889.00	81,969.61
	в том числе:				
	оплата труда		-	31,295.00	46,040.04
	ремонт основных фондов		-	18,000.00	18,585.00
	материальные затраты		-	9,594.00	15,212.00

4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	-	11,963.16	53,154.27
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	13,220.00	12,183.00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	Приказ 156-О от 15.08.14, Министерство промышленности и инновационной политики (http://www.minpromrb.ru/Electric_Power/rouip/2014/6/)	Приказ 157-О от 15.08.14, Министерство промышленности и инновационной политики (http://www.minpromrb.ru/Electric_Power/rouip/2015/22/)
Справочно:					
	Объем условных единиц <3>	у.е.	-	2,150.68	3,474.20
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	-	39.09	42.40
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	-	89.00	133.00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	29,302.43	28,847.14
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	утв.18.03.2013 срок:2013-2015	утв.18.03.2013 срок:2013-2015
Справочно:					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	-	0.00	0.00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	0.00	0.00

<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).

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Показатели, утвержденные на базовый период <2014>		Предложения на расчетный период регулирования <2015>		Предложения на расчетный период регулирования <2016>		Предложения на расчетный период регулирования <2017>	
			1-е полугодие	2-е полугодие	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									
1.1.	на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электроэнергетике									
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	498,648.62	498,648.62	542,292.09	542,292.09	564,932.09	564,932.09	588,768.66	588,768.66
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч			342.29	342.29	342.29	342.29	342.29	342.29
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	968.91	968.91	1,863.27	1,863.27	1,926.99	1,926.99	1,994.13	1,994.13
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч								

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду
регулирования