

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и
розничных рынков электрической энергии, утв.
Постановлением Правительства РФ № 24 от 21.01.2004г

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2019-2021 гг.
Общества с ограниченной ответственностью «Башкирская сетевая компания»
(ООО «БСК»)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «Башкирская сетевая компания»
Сокращенное наименование:	ООО «БСК»
Место нахождения:	450112, РФ, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Цветочная, 3/2
Фактический адрес:	450112, РФ, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Цветочная, 3/2
ИНН:	0273056757
КПП:	027301001
Ф.И.О. руководителя:	Шароватов Дмитрий Вячеславович
Адрес электронной почты:	bsk@bashkirenergo.ru
Контактный телефон:	(347) 269-33-59, 279-73-11
Факс:	(347) 284-48-72

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО «Башкирская сетевая компания»

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования		
			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации						
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 005 870	2 861 051	3 596 649	3 333 290	3 467 386
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-79 732	x	x	x	x
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	322 095	x	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-70 797	x	x	x	x
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	-3,97%	x	x	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации						
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	x	x	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	x	583,47	1 042,03	1 042,03	1 042,03
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	25 804 101	24 352 620	26 460 368	26 460 368	26 460 368
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	Приказом Минэнерго России норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям не утверждался				
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «БСК» на период 2017-2021 гг., утверждена Исполнительным директором ООО «БСК»				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	x	x	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего *		1 220 367	2 005 557	2 602 981	2 299 876	2 392 635
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	481 508	486 284	495 621	505 137	514 835
	в том числе:						
	оплата труда		251 801	243 673	248 352	253 120	257 980
	ремонт основных фондов		98 729	122 402	124 752	127 147	129 589
	материальные затраты		18 251	15 753	16 056	16 364	16 678
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ^{3****}	тыс. рублей	661 649	1 350 038	1 269 619	1 338 349	1 417 746
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет **	тыс. рублей	-126 927	-42 748	383 713	0	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	204 137	211 983	454 028	456 390	460 054
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа на период 2017-2021 годы утверждена приказом Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан от 11.12.2017 г. № 323-О.				
	Справочно:						
	Объем условных единиц ³	у.е.	20 749,07	20 749,07	20 749,07	20 749,07	20 749,07
	Операционные расходы на условную единицу ³ (п.4.1/у.е.)	тыс. рублей (у.е.)	23	23	24	24	25
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	395	396	413	413	413
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	53,1	51,3	50,1	51,1	52,1
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в организациях электрических сетей Республики Башкортостан на 2016-2018 годы зарегистрировано в Министерстве труда и социальной защиты населения Республики Башкортостан 30.03.2016		x	x	x

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования		
			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
	<i>Справочно:</i>						
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 584 356	х	х	х	х
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств ***	тыс. рублей	-222 964	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).

* Необходимая валовая выручка по основному виду деятельности - содержание сетей. В соответствии с Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике (с изменениями и дополнениями), утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года №1178, необходимая валовая выручка по регулируемой деятельности распределяется между Республикой Башкортостан и Челябинской областью.

** Указаны экономически обоснованные расходы организации, осуществляющей регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) при предыдущем регулировании.

*** Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств проведен с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной кредиторской задолженности.

**** В п. 4.2. неподконтрольные расходы организации указаны за минусом инвестиций, осуществляемых за счет тарифных источников (п. 4.4.)

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 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования						
			2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год		
			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-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												
	по территории Республики Башкортостан	руб./МВт в мес.	170 719,55	170 719,55	286 441,08	286 441,08	311 149,19	311 149,19	274 917,28	274 917,28	286 005,33	286 005,33	
	по территории Республики Татарстан	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	78 942,34	78 942,34	69 749,87	69 749,87	72 563,04	72 563,04	
	по территории Челябинской области	руб./МВт в мес.	28 301,40	28 301,40	-	-	67 679,86	67 679,86	59 798,85	59 798,85	62 210,68	62 210,68	
	**ставка на содержание сетей всего	руб./МВт в мес.					371 767,33	371 767,33	328 476,72	328 476,72	341 724,94	341 724,94	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)												
	по территории Республики Башкортостан	руб./МВт·ч	30,72	30,72	35,13	35,13	41,28	41,28	42,93	42,93	44,65	44,65	
	по территории Республики Татарстан	руб./МВт·ч	-	-	-	-	41,28	41,28	42,93	42,93	44,65	44,65	
	по территории Челябинской области	руб./МВт·ч	19,12	20,18	-	-	41,28	41,28	42,93	42,93	44,65	44,65	
	**ставка на оплату технологического расхода (потерь) всего	руб./МВт·ч					37,55	37,55	39,06	39,06	40,62	40,62	
	одноставочный тариф												
	по территории Республики Башкортостан	руб./МВт·ч	79,81	79,81	117,48	117,48	149,42	149,42	138,48	138,48	144,05	144,05	
	по территории Республики Татарстан	руб./МВт·ч	-	-	-	-	149,42	149,42	138,48	138,48	144,05	144,05	
	по территории Челябинской области	руб./МВт·ч	63,03	66,80	-	-	149,42	149,42	138,48	138,48	144,05	144,05	
	**одноставочный тариф всего	руб./МВт·ч	x	x	x	x	135,93	135,93	125,97	125,97	131,04	131,04	

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Указан размер тарифа в приведенных условиях отсутствия оплачиваемого межрегионального перетока.