

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 2018-2021 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

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			
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации							
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 944 900	1 968 590	2 762 699	2 931 396	3 053 184	3 181 162
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	387 641	x	x	x	x	x
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	701 292	x	x	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	301 455	x	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	20%	x	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	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	x	657,23	675,67	675,67	675,67	675,67
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	24 657 942	24 352 620	26 460 364	26 460 364	26 460 364	26 460 364
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	x	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», утверждена Приказом Исполнительного директора ООО «БСК» от 30.12.2013 г. №107/1	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «БСК» на 2017-2021 гг., утверждена Приказом Исполнительного директора ООО «БСК» от 14.04.2016 г. №БСК/П-68				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	x	x	x	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего *		1 150 568	1 220 367	1 898 511,39	2 012 765,37	2 076 678,66	2 143 137,02
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	442 521	470 097	487 691	497 055	502 701	506 441
	в том числе:							
	оплата труда		227 815	235 562	244 378	249 071	251 900	253 774
	ремонт основных фондов		140 571	195 121	202 424	206 310	208 654	210 206
	материальные затраты		18 791	15 229	15 799	16 102	16 285	16 406
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ^{3****}	тыс. рублей	226 439	307 832	1 198 839	1 061 687	1 117 584	1 176 638
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет **	тыс. рублей	0	252 333	0	0	0	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	761 514	190 105	211 981	454 024	456 393	460 058
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа на период 2016-2019 годы утверждена Приказом Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан от 14.08.2015 г. №177-О	Проект инвестиционной программы на период 2017-2021 годы направлен на утверждение в Министерство промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан (сопроводительное письмо от 04.04.2017 года № БСК/1.16-485).				
	<i>Справочно:</i>							
	Объем условных единиц ³	у.е.	20 676,47	20 265,83	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.)	21	23	24	24	24	24
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	381	396	398	398	398	398
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	49,8	49,6	51,2	52,2	52,7	53,1
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
	<i>Справочно:</i>							
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 584 356	x	x	x	x	x
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств ***	тыс. рублей	-696 907	x	x	x	x	x

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 регулируемые виды деятельности, 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							
			2016 год		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-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.	156 220,00	165 363,00	170 719,55	170 719,55	234 153,09	234 153,09	248 244,62	248 244,62	256 127,37	256 127,37	264 324,02	264 324,02
	по территории Челябинской области	руб./МВт в мес.	25 654,10	25 920,50	28 301,40	28 301,40	234 153,09	234 153,09	248 244,62	248 244,62	256 127,37	256 127,37	264 324,02	264 324,02
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)													
	по территории Республики Башкортостан	руб./МВт·ч	31,14	33,71	30,72	30,72	32,66	32,66	34,72	34,72	36,90	36,90	39,23	39,23
	по территории Челябинской области	руб./МВт·ч	21,312	20,142	19,12	20,18	32,66	32,66	34,72	34,72	36,90	36,90	39,23	39,23
	одноставочный тариф													
	по территории Республики Башкортостан	руб./МВт·ч	82,00	89,60	79,81	79,81	104,41	104,41	110,78	110,78	115,39	115,39	120,22	120,22
	по территории Челябинской области	руб./МВт·ч	66,25	65,09	63,03	66,80	104,41	104,41	110,78	110,78	115,39	115,39	120,22	120,22

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.