

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

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2023-2026гг.
Общества с ограниченной ответственностью «Башкирская сетевая компания»
(ООО «БСК»)

I. 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: Гурин Сергей Владимирович

Адрес электронной почты: bsk@bashkirenergo.ru

Контактный телефон: (347) 269-33-59, 279-73-11

Факс: (347) 284-48-72

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования			
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
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	3 905 649	4 345 124	6 538 762	6 701 096	6 952 105	7 214 885
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-38 453	x	x	x	x	x
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	356 593	x	x	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-43 397	x	x	x	x	x
2.	Показатели рентабельности организации							
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-0,98%	x	x	x	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	x	583,47	583,47	583,47	583,47	583,47
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	17 924 853	19 454 198	19 450 118	19 450 118	19 450 118	19 450 118
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч	14 733	10 042	11 180	11 180	11 180	11 180
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	1,715%	1,971%	1,971%	1,971%	1,971%	1,971%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «БСК» на период 2017-2021 гг., утверждена Исполнительным директором ООО «БСК»	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «БСК» на период 2022-2026 гг., утверждена Исполнительным директором ООО «БСК»				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	x	x	x	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	2 900 839	3 280 899	5 452 190	5 591 706	5 819 419	6 058 412
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	598 676	505 439	515 144	525 035	535 115	545 390
	в том числе:							
	оплата труда	тыс. рублей	290 213	279 796	285 168	290 643	296 223	301 911
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	102 410	117 455	119 710	122 008	124 351	126 738
	материальные затраты	тыс. рублей	20 742	15 899	16 204	16 515	16 832	17 155

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования			
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ***, ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	2 147 351	2 390 011	4 025 870	4 222 264	4 428 776	4 645 803
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет *****	тыс. рублей	-211 882	-143 108	385 026	319 100	331 053	343 566
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	366 694	528 557	526 150	525 307	524 475	523 653
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 14.08.2015г. № 177-О (с учетом изменений)	Инвестиционная программа на период 2022-2026 годы утверждена приказом Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан от 04.10.2021г. № 129-О Корректировка инвестиционной программы на период 2022-2026 годы направлена в Министерство промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан (письмо от 05.04.2022 года № БСК/15.1.25-396).				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	20 749,07	20 749,07	20 749,07	20 749,07	20 749,07	20 749,07
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	29	24	25	25	26	26
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	397	x	405	405	405	405
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	60,9	x	58,7	59,8	61,0	62,1
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в организациях электрических сетей Республики Башкортостан на 2019-2021 годы зарегистрировано в Министерстве семьи, труда и социальной защиты населения Республики Башкортостан 23.01.2019	Отраслевое тарифное соглашение в организациях электрических сетей Республики Башкортостан на 2022-2024 годы согласовано Председателем Республиканского союза "Федерации профсоюзов Республики Башкортостан" 27.12.2021г. Пер. №76				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 584 356	x	x	x	x	x
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств *****	тыс. рублей	373 813	x	x	x	x	x

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям. По пп. 3.4 и 3.6 норматив потерь на 2021 год указан в пересчете на плановый отпуск электроэнергии в сеть сетевой компании в сальдированном выражении.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

***** 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.).

III. 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**							
			2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026 год	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	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	414 308,51	414 308,51	468 590,10	468 590,10	778 701,87	778 701,87	798 628,06	798 628,06	831 150,78	831 150,78	865 284,64	865 284,64
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	39,23	39,23	54,70	54,70	55,86	55,86	57,04	57,04	58,24	58,24	59,46	59,46
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	146,67	146,67	223,35	223,35	336,18	336,18	344,53	344,53	357,43	357,43	370,94	370,94

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Цены(тарифы) рассчитаны исходя из предложений ПАО «ФСК ЕЭС» по двукратному увеличению заявленной мощности (1222,03 МВт)