

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и
розничных рынков электрической энергии

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2022-2026гг.
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, (347) 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 | | | | |
|--|---|-------------------|---|--|---|------------|------------|------------|------------|
| | | | 2020 год | 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 | 3 554 427 | 3 960 199 | 4 075 521 | 3 864 225 | 3 997 266 | 4 135 210 | 4 278 312 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 81 972 | x | x | x | x | x | x |
| 1.3. | ЕВИГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 465 077 | x | x | x | x | x | x |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 59 839 | x | 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 | 2,31% | x | 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 | x |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** | МВт·ч | x | x | x | x | x | x | x |
| 3.3. | Заявленная мощность *** | МВт | x | 583,47 | 583,47 | 583,47 | 583,47 | 583,47 | 583,47 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** | тыс. кВт·ч | 15 332 395 | 19 168 408 | 19 454 198 | 19 454 198 | 19 454 198 | 19 454 198 | 19 454 198 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей *** | тыс. кВт·ч | 13 118 | 10 042 | 11 180 | 11 180 | 11 180 | 11 180 | 11 180 |
| 3.6. | Уровень потерь электрической энергии *** | процентов | 1,971% | 2,046% | 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 | x |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | | 2 662 176 | 2 900 839 | 3 004 469 | 2 755 686 | 2 849 928 | 2 947 715 | 3 049 255 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ***, ***, ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего | тыс. рублей | 587 745 | 510 854 | 766 742 | 781 464 | 796 468 | 811 760 | 827 346 |
| | в том числе: | | | | | | | | |
| | оплата труда | | 285 739 | 252 133 | 307 571 | 313 476 | 319 495 | 325 629 | 331 881 |
| | ремонт основных фондов | | 113 789 | 126 651 | 168 264 | 171 495 | 174 787 | 178 143 | 181 564 |
| | материальные затраты | | 20 840 | 16 300 | 22 460 | 22 891 | 23 331 | 23 779 | 24 235 |

| 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 | 1 734 748 | 2 323 233 | 1 365 884 | 1 422 468 | 1 482 439 | 1 544 967 | 1 610 227 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ***** | тыс. рублей | -112 034 | -298 343 | 336 519 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 451 717 | 365 095 | 535 323 | 551 755 | 571 021 | 590 988 | 611 682 |
| 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 14.08.2015 № 177-О (с учетом изменений) | | Проект инвестиционной программы на период 2022-2026 годы направлен в Министерство промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан (сопроводительное письмо от 01.04.2021 № БСК/15.1.25-439). | | | | |
| 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 | 20 749,07 |
| 4.6. | Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу *** | тыс. рублей (у.е.) | 28,3 | 24,6 | 37,0 | 37,7 | 38,4 | 39,1 | 39,9 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 405 | x | 405 | 405 | 405 | 405 | 405 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 58,8 | x | 63,3 | 64,5 | 65,7 | 67,0 | 68,3 |
| 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 | | x | x | x | x | x |
| 6. | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 2 584 356 | x | x | x | x | x | x |
| 7. | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств ***** | тыс. рублей | 287 720 | x | 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. 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 | | | | | | | | | | |
|----------|--|-----------------------|---|---------------------|--|---------------------|---|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | | | 2020 год | | 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 | первое полугодие | второе полугодие | первое 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 | 464 391,41 | 464 391,41 | 414 308,51 | 414 308,51 | 429 109,32 | 429 109,32 | 393 577,25 | 393 577,25 | 407 037,23 | 407 037,23 | 421 003,58 | 421 003,58 | 435 505,86 | 435 505,86 | |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | рублей/МВт·ч | 38,57 | 38,57 | 39,23 | 39,23 | 55,06 | 55,06 | 56,98 | 56,98 | 58,98 | 58,98 | 61,04 | 61,04 | 63,18 | 63,18 | |
| | одноставочный тариф | рублей/МВт·ч | 153,65 | 153,65 | 146,67 | 146,67 | 209,49 | 209,49 | 198,63 | 198,63 | 205,47 | 205,47 | 212,56 | 212,56 | 219,92 | 219,92 | |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.