

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2024 год)
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «БЭМЗ»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование:

Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»

Сокращенное наименование: АО «БЭМЗ»

Место нахождения: 241017, г. Брянск, ул. Вокзальная, 136

Фактический адрес: 241017, г. Брянск, ул. Вокзальная, 136

ИНН 3255517577

КПП 325701001

Должность, Ф.И.О. руководителя:

Генеральный директор АО «ВНИИ «Градиент» - управляющая организация АО «БЭМЗ»

Кондрашов Андрей Геннадьевич

Адрес электронной почты: mail@aobemz.ru

Контактный телефон: (4832) 53-01-01

Факс: 53-08-01

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

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

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | 2022г. | 2023г. | 2024г. |
|----------|---|----------------------|--|---|---|
| | | | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | Предложения на расчетный период регулирования |
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 6 107,277 | 5 745,801 | 7 624,939 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 1 177,362 | 240,213 | 0,000 |
| 1.3. | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 1 230,130 | 292,981 | 34,890 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 941,890 | 12,170 | 0,000 |
| 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 | 19,3 | 4,2 | 0,0 |
| 3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ² | МВт | x | x | x |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ² | МВт·ч | x | x | x |
| 3.3. | Заявленная мощность ³ | МВт | 1,93 | 1,43 | 1,93 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³ | тыс. кВт·ч | 13080,483 | 13298,17 | 12846,5 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | 19,078 | 29,5 | 19,5 |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³ | процент | 5,04% | 5,04% | 5,04% |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³ | | не утверждалась | не утверждалась | не утверждалась |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴ | МВт·ч | x | x | x |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | тыс. рублей | 4435,924 | 3043,751 | 4891,969 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | Предложения на расчетный период регулирования |
|--------|---|-------------------------|--|---|---|
| 4.1 | Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего | тыс. рублей | 3100,438 | 1408,066 | 3410,481 |
| | в том числе: | | | | |
| | работы и услуги производственного характера | тыс. рублей | 868,692 | 200,459 | 955,561 |
| | оплата труда | тыс. рублей | 1957,760 | 1207,610 | 2211,670 |
| | прочие расходы | тыс. рублей | 273,986 | 0,000 | 243,250 |
| | общехозяйственные | тыс. рублей | | | |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³ | тыс. рублей | 1335,486 | 1251,96 | 1481,488 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | x | 383,722 | x |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | x | x | x |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | не утверждалась | не утверждалась | не утверждалась |
| | <i>Справочно:</i> | | | | |
| | Объем условных единиц ³ | у.е. | 461,016 | 460,94 | 461,02 |
| | Операционные расходы на условную единицу ³ | тыс. рублей (у.е.) | 6,73 | 3,05 | 7,40 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 5 | 5 | 5 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 32,629 | 22,960 | 36,861 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | не утверждалось | не утверждалось | не утверждалось |
| | <i>Справочно:</i> | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 1 229 511,0 | 1 229 511,0 | 1 229 511,0 |
| | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | -334 464,0 | -112 463,0 | 160 356,0 |

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).

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 | 2022г. | | 2023г. | | 2024г. | |
|----------|--|----------------------|--|--------------------|---|--------------------|--|--------------------|
| | | | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
| | | | 1-е полу- годие | 2-е полу- годие | 1-е полу-годие | 2-е полу- годие | 1-е полу-годие | 2-е полу- годие |
| 1. | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий | | | | | | | |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | |
| | двухставочный тариф | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 191533,85 | 191533,85 | 177374,77 | 177374,77 | 211224,91 | 211224,91 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч | 165,83 | 165,83 | 203,19 | 203,19 | 212,74 | 212,74 |
| | одноставочный тариф | руб./МВт·ч | 504,95 | 504,95 | 432,07 | 432,07 | 593,54 | 593,54 |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.