

ДАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СИСТЕМЫ

| | |
|--|--------------------------------|
| Дата и номер версии шаблона | 12.03.2024/22.3 |
| Код системы | АО БЭС |
| Сокращенное официальное наименование организации | АО «БЭС» |
| ИНН | 5031095604 |
| Отрасль ЖКХ | Электроэнергетика |
| Вид деятельности | Передача электрической энергии |
| Метод регулирования | Метод индексации |
| Год регулирования (заявки) | 2025 |
| Период долгосрочной индексации | 2025 -2029 |
| Адрес оказания услуг (системы) | X |
| Муниципалитет (или межмун) | Московская область |
| Режим налогообложения НДС | НДС облагается |
| Покупает услуги у других регулируемых обществ по | X |
| Поставляет населению | X |
| Является котлодержателем | Нет |

Цветовая кодировка ячеек:

| |
|------------------------------------|
| Ячейки заполняются вручную |
| Расчетные величины |
| Данные из файла "Типовые расшивки" |

Для обновления данных из файла "Типовые расшивки" нажмите кнопку "ОБНОВИТЬ" на листе "Импорт данных"

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электроэнергии на 2025 год
(расчетный период регулирования)**

Акционерное общество "Богородская электросеть"
(Полное наименование)
АО «БЭС»
(Сокращенное наименование)

I. Информация об организации

| | |
|--------------------------|--|
| Полное наименование | Акционерное общество "Богородская электросеть" |
| Сокращенное наименование | АО «БЭС» |
| Место нахождения | 142410, РОССИЯ, МОСКОВСКАЯ ОБЛ., БОГОРОДСКИЙ Г.О., НОГИНСК Г., ЭЛЕКТРОСТАЛЬСКОЕ Ш., Д. 23А, СТР. 1, ОФИС 1 |
| Фактический адрес | 142410, РОССИЯ, МОСКОВСКАЯ ОБЛ., БОГОРОДСКИЙ Г.О., НОГИНСК Г., ЭЛЕКТРОСТАЛЬСКОЕ Ш., Д. 23А, СТР. 1, ОФИС 1 |
| ИНН | 5031095604 |
| КПП | 503101001 |
| Ф.И.О. руководителя | Тебиев Валерий Солтанбекович |
| Адрес электронной почты | zaobes@bk.ru |
| Контактный телефон | 8(496) 510-11-21 |
| Факс | |

II. Основные показатели деятельности организации

23

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2023 год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на 2024 год | Предложения на расчетный период регулирования 2025 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 | 1 016 279,00 | 875 300,00 | 1 205 000,00 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 54 845,00 | 65 500,00 | 85 600,00 |
| 1.3. | ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | | | |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 11 254,00 | 5 600 | 10 500 |
| 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 | % | 5,4% | 7,5% | 7,1% |
| 3 | Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** | МВт | | | |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** | МВт·ч | | | |
| 3.3. | Заявленная мощность *** | МВт | 185,6656 | 142,3488 | 146,6566 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** | тыс. кВт·ч | 966,0444 | 847,5487 | 874,1120 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей *** | тыс. кВт·ч | | | |
| 3.6. | Уровень потерь электрической энергии*** | % | 7,5070 | 8,9503 | 8,9503 |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*** | | №6/н от 08.05.2020 | №6/н от 08.05.2020 | №6/н от 08.05.2020 |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии **** | МВт·ч | | | |
| 4 | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | | 984 225,55 | 870 817,59 | 1 185 764,30 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы**** - всего | тыс. рублей | 422 107,68 | 332 085,80 | 542 390,53 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | | 119 327,10 | 103 913,78 | 213 927,35 |
| | в том числе АУП | | 33 042,30 | 38 805,52 | 58 621,15 |
| | ремонт основных фондов | | 76 383,90 | 40 148,30 | 80 161,80 |
| | материальные затраты | | 54 813,35 | 15 622,29 | 56 761,88 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего *** | тыс. рублей | 320 995,88 | 306 618,35 | 394 219,86 |

| | | | | | |
|--------|---|-------------------------|------------|------------|------------|
| 4.3. | Выпадающие излишки доходов (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | | | |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников***** | тыс. рублей | 101 540,22 | 101 540,22 | 111 762,94 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | | | |
| | Справочно: | | | | |
| 4.5. | Объем условных единиц *** | у.е. | 12 256,60 | 11 373,14 | 12 517,57 |
| 4.6. | Операционные(подконтрольные) расходы на условную единицу *** | тыс. рублей (у.е.) | 34,44 | 29,20 | 43,33 |
| 5 | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 132,00 | 132,0 | 186,9 |
| | в том числе АУП | | 48,00 | 48,00 | 50,50 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 75,33 | 65,60 | 95,36 |
| | в том числе АУП | | 75 332,76 | 67 370,69 | 94 856,22 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| | Справочно: | | | | |
| 6 | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 7 | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | | | |

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2023 год | | Показатели, утвержденные на 2024 | | Предложения на расчетный период | |
|-------|---|-------------------|------------------------------------|------------------|----------------------------------|------------------|---------------------------------|------------------|
| | | | Первое полугодие | Второе полугодие | Первое полугодие | Второе полугодие | Первое полугодие | Второе полугодие |
| 1 | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий | | | | | | | |
| 1.1. | на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике | | | | | | | |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 343 859,30 | 343 859,30 | 331 441,33 | 331 434,23 | 466 169,57 | 465 882,38 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потери) | руб./МВт·ч | 358,31 | 358,31 | 355,48 | 380,76 | 404,47 | 402,89 |
| | одноставочный тариф | руб./МВт·ч | 1,05 | 1,05 | 1,02 | 1,05 | 1,34 | 1,34 |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

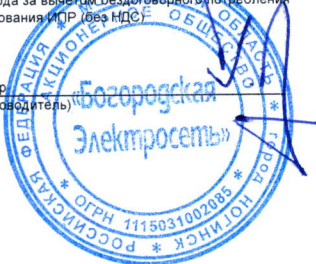
*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

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

***** Выручка по факту 2022 года за вычетом безвозвратного потребления

***** Все источники финансирования ИПР (без НДС)

Генеральный директор
(руководитель)



Тебиев В.С.
(ФИО руководителя)