

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2022 год
по ООО "Мордовская сетевая компания"**

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование

Общество с ограниченной ответственностью "Мордовская сетевая компания"

Сокращенное наименование

ООО "Мордовская сетевая компания"

Место нахождения

430031, Республика Мордовия, г. Саранск, шоссе Северо-Восточное, 15

Фактический адрес

431449, Республика Мордовия, г. Рузаевка, ул.Луначарского, 179 а

ИНН

1326220846

КПП

132801001

Ф.И.О. руководителя

Николенко Валерий Николаевич

Адрес электронной почты

mskooo@bk.ru

Контактный телефон

(83451) 2-25-40

Факс

(83451) 2-20-51

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 | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020 год | Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год | Предложения на расчетный период регулирования 2022 год |
|--------|--|------------------------|---|---|--|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс.рублей | 99 443 | 94 090 | 166 474 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс.рублей | | | |
| 1.3. | ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс.рублей | | | |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс.рублей | | | |
| 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 | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами (2*) | МВт | | | |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности (2*) | МВт.ч. | | | |
| 3.3. | Заявленная мощность (3*)** | МВт | 9 | 9 | 5 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)** | тыс.кВт.ч. | 48 259 | 49 257 | 32 443 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)** | тыс.кВт.ч. | 5 428 | 6 381 | 7 401 |
| 3.6. | Уровень потерь электрической энергии (3*) | процент | 6,2% | 3,49% | 7,11% |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*) | | Утверждена директором на период 2017-2021г.г. | Утверждена директором на период 2017-2021г.г. | Утверждена директором приказом № 49 от 02.04.2021г. на период 2022-2026г.г. |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии (4*) | МВт.ч. | | | |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации-всего | | 76 522 | 52 308 | 122 896 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг (2*, 4*); операционные (подконтрольные) расходы (3*) - всего | тыс.рублей | 24 903 | 26 942 | 45 470 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | | 20 402 | x | x |
| | ремонт основных фондов | | 1 437 | x | x |
| | материальные затраты | | 766 | x | x |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего | | 31 819 | 24 126 | 40 344 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс.рублей | 0 | -4 317 | 29 206 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс.рублей | 9 157 | 10 743 | 12 673 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | Утверждена РСТ РМ от 31.10.2019 г. № 106 | Утверждена РСТ РМ от 30.10.2020г. № 126 | На рассмотрении для утверждения и согласования в РСТ РМ на новый долгосрочный период регулирования 2022-2026г.г. |
| 4.5. | Объем условных единиц (3*) | у.е | 1 316 | 1 291 | 932 |
| 4.6. | Операционные расходы на условную единицу (3*) | тыс.рублей (у.е.) | 18,92 | 20,87 | 48,80 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 47 | x | x |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс.рублей на человека | 36,5 | x | x |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 6. | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс.рублей | 20 | 20 | 20 |
| 7. | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс.рублей | | x | x |

Примечание:

(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).

** Значения показателей по предложениям на расчетный период регулирования 2022 год указаны без учета схем "котлообразования", т.е. по границам сетей

Приложение №3 к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период* | | Предложения на расчетный период регулирования 2022 год | |
|-------|--|-------------------|--|---------------|---|---------------|--|---------------|
| | | | 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 | руб./МВт в месяц | 774 749,24 | 832 118,34 | 783 165,25 | 801 342,56 | 3 009 950,24 | 3 009 950,24 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт.ч. | 201,84 | 188,19 | 112,13 | 113,44 | 245,38 | 240,12 |
| | одноставочный тариф | руб./МВт.ч. | 1 944,55 | 1 960,81 | 1 892,28 | 1 926,88 | 5 340,60 | 4 923,54 |

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

| | | | | | | | | |
|------------------------|--|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Показатели для расчета | Выручка, всего | тыс.руб. | 46 023,26 | 48 219,23 | 45 029,78 | 49 060,12 | 86 299,27 | 80 175,05 |
| | Полезный отпуск | млн.кВтч | 23,67 | 24,59 | 23,80 | 25,46 | 16,16 | 16,28 |
| | в т.ч. с шин генераторного напряжения | млн.кВтч | | | | | | |
| | Заявленная мощность | МВт | 8,87 | 8,73 | 9,02 | 9,60 | 4,56 | 4,66 |
| | НВВ содержание (собственное+ФСК+ТСО) - 2021г., 2022г. - план без ТСО | тыс.руб. | 41 246,10 | 43 591,35 | 42 361,41 | 46 171,76 | 82 334,18 | 76 264,88 |
| | НВВ на потери | тыс.руб. | 4 777,16 | 4 627,88 | 2 668,37 | 2 888,36 | 3 965,09 | 3 910,18 |