

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Объединенные региональные электрические сети Тамбова"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "ОРЭС - Тамбов"

1. Информация об организации

| | |
|--------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|
| Полное наименование | Акционерное общество "Объединенные региональные электрические сети Тамбова" |
| Сокращенное наименование | АО "ОРЭС - Тамбов" |
| Место нахождения | г. Тамбов, ул. Степана Разина, 6 |
| Фактический адрес | г. Тамбов, ул. Степана Разина, 6 |
| ИНН | 6829105020 |
| КПП | 682901001 |
| Ф. И. О. руководителя | Демин Юрий Николаевич |
| Адрес электронной почты | info@ores-tambov.ru |
| Контактный телефон | +7 (4752) 701-101 |
| Факс | +7 (4752) 723-212 |

II. Основные показатели деятельности организации

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2023 год | Показатели, утв. на базовый период 2024 год | Предложение на 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 | 829 360 | 911 572 | 1 437 083 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 116 066 | 34 091 | 487 094 |
| 1.3. | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 195 242 | 155 613 | 263 394 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 123 423 | 103 678 | 179 286 |
| 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 | 13,99% | 3,74% | 33,89% |
| 3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации: | | | | |
| 3.1. | Заявленная мощность ³ | МВт | 97,697 | 97,697 | 97,697 |
| 3.2. | Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³ | тыс. кВт·ч | 576 871 | 586 289 | 586 344 |
| 3.3. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | - | - | - |
| 3.4. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым приказ Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³ | процент | 13,22% | 13,78% | 13,78% |
| 3.5. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³ | | Приказ Управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 26.03.2021 № 15-Э | | Приказ Департамента цен и тарифов Тамбовской области от 25.03.2024 № 39-э/24 |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего | тыс. рублей | 829 360 | 911 572 | 1 437 083 |
| 4.1. | подконтрольные расходы ³ — всего в том числе: | тыс. рублей | 194 166 | 273 190 | 285 790 |
| | оплата труда | тыс. рублей | 114 953 | 157 835 | 165 115 |
| | ремонт основных фондов | тыс. рублей | 26 621 | 56 876 | 59 500 |
| | материальные затраты | тыс. рублей | 8 315 | 9 611 | 10 054 |
| 4.2. | неподконтрольные расходы ³ — всего ³ | тыс. рублей | 332 368 | 275 204 | 631 563 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | -32 115 | -40 337 | 76 068 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2023 год | Показатели, утв. на базовый период 2024 год | Предложение на 2025 год |
|--------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников * | тыс. рублей | 104 632 | 120 797 | 121 966 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | Инвестиционная программа 2019-2023гг. утверждена приказом Управления ТЭК и ЖКХ Тамбовской области от 29.10.2018 № 128; корректировка 2023 года от 31.10.2022 № 126 | Инвестиционная программа 2024-2028гг. утверждена приказом Министерства ТЭК и ЖКХ Тамбовской области от 30.10.2023 № 162; корректировка от 08.04.2024 № 46 | |
| | <i>Справочно:</i> | | | | |
| | Объем условных единиц ³ | у. е. | 21 000,24 | 16 186,57 | 16 891,98 |
| | Операционные расходы на условную единицу ³ | тыс.рублей (у. е.) | 9,25 | 16,88 | 16,92 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности: | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 234 | 250 | 250 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей | 40,92 | 52,61 | 55,04 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | Отраслевое тарифное соглашение в коммунальном хозяйстве РФ на 2023 - 2025 годы (1 декабря 2022 г.), заключенное между Общероссийским отраслевым объединением работодателей "Союз коммунальных предприятий" и Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 3 000 | 3 000 | 3 000 |
| | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | - | - | - |

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

* В п 4.4. Инвестиции за счет тарифных источников отражены объемы из утвержденных ИП. Предложение на 2024 год будет скорректировано во время тарифного регулирования в соответствии с нормативно-правовыми актами РФ и с учетом изменения параметров Прогноза социально-экономического развития РФ.

** В соответствии с доп соглашением от 27.02.2018 "О внесении изменений в Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы", зарегистрировано в Роструде 29 марта 2018 года, регистрационный номер 5/17-19, Отраслевое тарифное соглашение пролонгировано согласно положениям ч.2 ст.48 ТК РФ до 31.12.2022 года включительно.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2023 год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период* 2024 год | | Предложение на 2025 год | |
|----------|--------------------------------------------------------------------|----------------------|------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|---------------------|----------------------------|---------------------|
| | | | год | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие |
| 1. | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий | | | | | | |
| 1.1. | услуги по передаче электрической энергии | | | | | | |
| | <i>двухставочный тариф</i> | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 455 580,902 | 470 387,850 | 470 387,850 | 905 737,135 | 905 737,135 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч | 511,819 | 605,399 | 623,029 | 608,766 | 671,386 |
| | <i>одноставочный тариф</i> | | | | | | |
| | | руб./МВт·ч | 1 437,687 | 1 546,004 | 1 563,634 | 2 412,314 | 2 489,846 |

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.