

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**на услуги по передаче электрической энергии на**  
**2026 год**

Акционерное общество "Россети Тюмень"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
АО "Россети Тюмень"

**I. Информация об организации**

| Сокращенное наименование | Полное наименование  |
|--------------------------|--|
| АО "Россети Тюмень"      | АО "Россети Тюмень"  |
| Место нахождения         | 628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д.4 |
| Фактический адрес        | 628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д.4 |
| ИНН                      | 8602060185   |
| КПП                      | 860201001, 997650001   |
| Ф.И.О. руководителя      | Бакланова Елена Леонидовна   |
| Адрес электронной почты  | office@te.ru   |
| Контактный телефон       | (3462) 77-64-10  |
| Факс                     |  |

**II. Основные показатели деятельности организации**

| Наименование показателей  | Единица измерения       | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024 год   | Показатели, утвержденные на базовый период 2025 год  | Предложения на расчетный период регулирования 2026 год |
|---|-------------------------|---|--|--|
| <b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b> |                         |   |  |  |
| <b>1. Показатели эффективности деятельности организации</b>   |                         |   |  |  |
| 1.1. Выручка  | тыс. рублей             | 77 270 839  | 123 231 532  | 137 064 371  |
| 1.2. Прибыль (убыток) от продаж   | тыс. рублей             | 1 729 486   | 12 630 541   | 20 656 083   |
| 1.3. ЕBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)   | тыс. рублей             | 8 285 931   | 24 001 977   | 30 875 699   |
| 1.4. Чистая прибыль (убыток)  | тыс. рублей             | 3 344 911   | 11 355 955   | 18 795 698   |
| <b>2. Показатели рентабельности организации</b>   |                         |   |  |  |
| 2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более                                | процентов               | -2,24   | 10,25  | 15,07  |
| <b>3. Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>  |                         |   |  |  |
| 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами   | МВт                     | X   | X  | X  |
| 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности   | МВт·ч                   | X   | X  | X  |
| 3.3. Заявленная мощность  | МВт                     | 6 090   | 6 818  | 6 427  |
| 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего   | тыс. кВт·ч              | 51 105 150  | 53 226 202   | 49 482 600   |
| 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей   | тыс. кВт·ч              | 1 260 101   | 6 589 315  | 6 948 440  |
| 3.6. Уровень потерь электрической энергии   | процентов               | 2,73  | 2,73   | 2,98   |
| 3.6. Уровень потерь электрической энергии   |                         | Уровень потерь определен в соответствии с п.40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178. Утвержден на 2023-2025 годы решением РЭК №38 от 29.11.2022  |  |  |
| 3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)  |                         | Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Россети Тюмень" на 2023-2027 годы (Протокол заседания Совета директоров АО "Россети Тюмень" от 27.05.2022 №12/22)   |  |  |
| 3.8. Суммарный объем производства и потребления   | МВт·ч                   | X   | X  | X  |
| <b>4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего</b>  |                         |   |  |  |
| 4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг, операционные (подконтрольные) расходы - всего в том числе:  | тыс. рублей             | 20 292 835  | 21 221 160   | 24 423 083   |
| оплата труда  | тыс. рублей             | 12 333 551  | 13 151 888   | 15 136 291   |
| ремонт основных фондов  | тыс. рублей             | 1 959 458   | 2 085 114  | 2 399 724  |
| материальные затраты  | тыс. рублей             | 2 208 126   | 2 167 073  | 2 494 048  |
| 4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1; неподконтрольные расходы - всего  | тыс. рублей             | 32 059 347  | 36 828 606   | 38 572 596   |
| 4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет  | тыс. рублей             | - 7 122 211,70  | 7 803 950  | 12 158 651   |
| 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников   | тыс. рублей             | 11 050 988  | 10 766 962   | 13 219 168   |
| 4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)   |                         | Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 28.12.2023 №35@ "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "Россети Тюмень" на 2023-2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 29@".<br>Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 24.12.2024 №45@ "Об утверждении инвестиционной программы АО "Россети Тюмень" на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "Россети Тюмень", утвержденную приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 29@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 35@" |  |  |
| 4.5. Объем условных единиц  | у.е.                    | 238 963   | 240 270  | 252 813  |
| 4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу  | тыс. рублей (у.е.)      | 85  | 88   | 96,6   |
| <b>5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>  |                         |   |  |  |
| 5.1. Среднесписочная численность персонала  | человек                 | 7 279   | 7 401  | 7 401  |
| 5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс. рублей на человека | 141   | 148  | 170  |
| 5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)   |                         | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 гг. от 20.04.2022  | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 гг. от 25.12.2024 |  |
| 6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)   | тыс. рублей             | 27 373 895  | x  | x  |
| 7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств  | тыс. рублей             | -34 336 888   | x  | x  |

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей  | Единица измерения  | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024 год |                  | Показатели, утвержденные на базовый период 2025 год |                  | Предложения на расчетный период регулирования 2026 год |                       |
|---|--------------------|---|------------------|---|------------------|--|-----------------------|
|   |                    | первое полугодие  | второе полугодие | первое полугодие                                    | второе полугодие | 01.01.2026-30.09.2026                                  | 01.10.2026-31.12.2026 |
| 1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:   |                    |   |                  |   |                  |  |                       |
| 1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:  |                    |   |                  |   |                  |  |                       |
| тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | рублей/МВт в месяц | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |
| предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"  | рублей/МВт·ч       | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |
| 1.2. услуги по передаче электрической энергии:  |                    |   |                  |   |                  |  |                       |
| двухставочный тариф:  |                    |   |                  |   |                  |  |                       |
| ставка на содержание сетей  | рублей/МВт в месяц | 1 125 888,47  | 1 219 500,93     | 1 211 870,35  | 1 517 354,91     | 1 472 712,23   | 1 836 750,49          |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь)  | рублей/МВт·ч       | 166,11  | 198,51           | 209,50  | 227,93           | 244,77   | 308,69                |
| одноставочный тариф   | рублей/МВт·ч       | 1 882,01  | 2 077,51         | 2 104,32  | 2 538,94         | 2 518,19   | 3 298,14              |
| 2. Для коммерческого оператора  |                    |   |                  |   |                  |  |                       |
| 3. Для гарантирующих поставщиков:   |                    |   |                  |   |                  |  |                       |
| 3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей  | рублей/МВт·ч       | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |
| 3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии  | рублей/МВт·ч       | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |
| 3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:  |                    |   |                  |   |                  |  |                       |
| менее 670 кВт   | рублей/МВт·ч       | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |
| от 670 кВт до 10 МВт  | рублей/МВт·ч       | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |
| не менее 10 МВт   | рублей/МВт·ч       | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |
| 4. Для генерирующих объектов:   |                    |   |                  |   |                  |  |                       |
| 4.1. цена на электрическую энергию  |                    |   |                  |   |                  |  |                       |
|   | рублей/ тыс. кВт·ч | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |
| в том числе топливная составляющая  | рублей/ тыс. кВт·ч | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |
| 4.2. цена на генерирующую мощность  |                    |   |                  |   |                  |  |                       |
|   | рублей/МВт в месяц | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |
| 4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию  |                    |   |                  |   |                  |  |                       |
| 4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение   |                    |   |                  |   |                  |  |                       |
|   | рублей/Ткал        | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |
| 4.3.2. тариф на отборный пар давлением:   |                    |   |                  |   |                  |  |                       |
| 1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>  | рублей/Ткал        | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |
| 2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>  | рублей/Ткал        | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |
| 7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>   | рублей/Ткал        | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |
| > 13 кг/см <sup>2</sup>   | рублей/Ткал        | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |
| 4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар   |                    |   |                  |   |                  |  |                       |
|   | рублей/Ткал        | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |
| 4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию  |                    |   |                  |   |                  |  |                       |
|   | рублей/Ткал        | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |
| 4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности   |                    |   |                  |   |                  |  |                       |
|   | рублей/Ткал        | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |
| 4.4.2. тариф на тепловую энергию  |                    |   |                  |   |                  |  |                       |
|   | рублей/Ткал        | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |
| 4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:   |                    |   |                  |   |                  |  |                       |
| вода  | рублей/ куб. метр  | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |
| пар   | рублей/ куб. метр  | X   | X                | X   | X                | X  | X                     |