

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 2025-2029 год  
(расчетный период регулирования))

---

Акционерное общество «Воронежская горэлектросеть»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**АО «ВГЭС»**

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Акционерное общество «Воронежская горэлектросеть»

Сокращенное наименование: АО «ВГЭС»

Место нахождения: 394036 г. Воронеж ул. К. Маркса, д.65

Фактический адрес: 394036 г. Воронеж ул. К. Маркса, д.65

ИНН 3666231341

КПП 366601001

Ф.И.О. руководителя: Антонов Вячеслав Алексеевич

Адрес электронной почты: [office@vmges.ru](mailto:office@vmges.ru)

Контактный телефон: (473) 252-52-72

Факс: (473) 277-79-27

**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  | Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> | Предложение на 2023 год  | Предложение на 2026 год | Предложение на 2027 год | Предложение на 2028 год | Предложение на 2029 год |  |
|--------|--|-------------------------|---|---|--|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|--|
| 1.     | Показатели эффективности деятельности организации  |                         |   |   |  |                         |                         |                         |                         |  |
| 1.1.   | Выручка  | тыс. рублей             | 2 203 587,50  | 2 431 638,0   | 4 499 646,6  | 3 403 544,6             | 3 554 936,7             | 3 713 873,4             | 3 882 978,9             |  |
| 1.2.   | Прибыль (убыток) от продаж   | тыс. рублей             | 338 665,01  | X   | X  | X                       | X                       | X                       | X                       |  |
| 1.3.   | ЕБТГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)   | тыс. рублей             | 624 075,76  | X   | X  | X                       | X                       | X                       | X                       |  |
| 1.4.   | Чистая прибыль (убыток)  | тыс. рублей             | 248 214,9   | X   | X  | X                       | X                       | X                       | X                       |  |
| 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                 | 15,37%  | X   | X  | X                       | X                       | X                       | X                       |  |
| 3.     | Показатели регулируемых видов деятельности организации   |                         |   |   |  |                         |                         |                         |                         |  |
| 3.1.   | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>  | МВт                     |   |   |  |                         |                         |                         |                         |  |
| 3.2.   | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>  | МВт ч                   |   |   |  |                         |                         |                         |                         |  |
| 3.3.   | Завянутая мощность <sup>3</sup>  | МВт                     | 294,60  | 294,60  | 294,60   | 294,60                  | 294,60                  | 294,60                  | 294,60                  |  |
| 3.4.   | Объем полного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>  | тыс. кВт ч              | 1 679 592,6   | 1 668 435,1   | 1 681 317,06   | 1 684 679,70            | 1 688 049,06            | 1 691 423,15            | 1 694 808,00            |  |
| 3.5.   | Объем полного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>4</sup>                                | тыс. кВт ч              | 793 321,73  |   |  |                         |                         |                         |                         |  |
| 3.6.   | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которыми утверждены нормативы) <sup>5</sup>      | процент                 | 14,56 % (Приказ УРГ от 26.12.2019 г. №59/5)   |   |  |                         | 13,82%                  |                         |                         |  |
| 3.7.   | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>6</sup>                                   |                         | Приказ АО "ВГЭС" от 18.06.2019г. № 126/П-П "Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ВГЭС" на 2020-2024 годы"   |   | Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на долгосрочный период регулирования находится в стадии разработки |                         |                         |                         |                         |  |
| 3.8.   | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>           | МВт ч                   |   |   |  |                         |                         |                         |                         |  |
| 4.     | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего   | тыс. рублей             | 2 203 587,5   | 2 431 638,0   | 4 499 646,6  | 3 403 544,6             | 3 554 936,7             | 3 713 873,4             | 3 882 978,9             |  |
| 4.1.   | Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>7,4</sup> , подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего                            | тыс. рублей             | 550 632,47  | 570 505,46  | 1 141 722,76   | 1 191 360,31            | 1 240 179,18            | 1 291 539,64            | 1 347 377,29            |  |
|        | в том числе:   |                         |   |   |  |                         |                         |                         |                         |  |
|        | оплата труда   |                         | 273 997,19  | 411 388,31  | 619 086,23   | 646 001,63              | 672 473,11              | 700 322,74              | 730 600,07              |  |
|        | ремонт основных фондов   |                         | 46 233,86   |   | 275 674,74   | 287 659,98              | 299 447,55              | 311 848,79              | 325 331,07              |  |
|        | материальные затраты   |                         | 71 412,79   | 91 825,77   | 32 807,06  | 34 233,38               | 35 636,17               | 37 112,00               | 38 716,48               |  |
| 4.2.   | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>4,4</sup> , неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>5</sup>            | тыс. рублей             | 1 652 955,03  | 1 861 132,56  | 3 357 923,94   | 2 212 184,30            | 2 314 757,56            | 2 422 333,79            | 2 535 601,58            |  |
| 4.3.   | Выпавшие доходы (расходы) прошлых лет  | тыс. рублей             | 37 602,80   | 37 602,80   | 99 783,33  |                         |                         |                         |                         |  |
| 4.4.   | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников   | тыс. рублей             | 278 258,06  | 257 927,32  | 298 576,03   | 414 293,73              | 430 865,48              | 448 100,10              | 466 024,11              |  |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)   |                         | Приказ Управления ЖКХ и Э ВО от 22.09.2023г. № 256  |   | Проект ИПР направлен на рассмотрение и утверждение в Минэнерго (письмо от 16.04.2024г. №2118)  |                         |                         |                         |                         |  |
|        | Справочно:   |                         |   |   |  |                         |                         |                         |                         |  |
|        | Объем условных единиц <sup>3</sup>   | у.е.                    | 27 515,37   | 27 820,38   | 28 061,37  | 28 565,62               | 28 986,50               | 29 429,96               | 29 949,55               |  |
|        | Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>  | тыс. рублей (у.е.)      | 20,01   | 20,51   | 40,69  | 41,71                   | 42,78                   | 43,89                   | 44,99                   |  |
| 5.     | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности   |                         |   |   |  |                         |                         |                         |                         |  |
| 5.1.   | Среднемесячная численность персонала   | человек                 | 452   | X   | 520  | X                       | X                       | X                       | X                       |  |
| 5.2.   | Среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс. рублей на человека | 50 515,71   | X   | 99 212,54  | X                       | X                       | X                       | X                       |  |
| 5.3.   | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)   |                         | *Федеральное отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы* (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 12.05.2022) |   |  |                         |                         |                         |                         |  |
|        | Справочно:   |                         |   |   |  |                         |                         |                         |                         |  |
|        | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)   | тыс. рублей             | 3 148 372,00  | 3 148 372,00  | 3 148 372,00   | 3 148 372,00            | 3 148 372,00            | 3 148 372,00            | 3 148 372,00            |  |
|        | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств  | тыс. рублей             |   |   |  |                         |                         |                         |                         |  |

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняется организациями, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).



| № п/п  | Наименование показателей                        | Единица изменения   | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду |                | Показатели, утвержденные на базовый период * |                | Предложения на 2025 год |                | Предложения на 2026 год |                | Предложения на 2027 год |                | Предложения на 2028 год |                | Предложения на 2029 год |                |
|--------|---|---------------------|--|----------------|--|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|-------------------------|----------------|
|        |   |                     | 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-е полу-годие          | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие          | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие          | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие          | 2-е полу-годие |
| 4.1.   | цена на электрическую энергию                   | руб./тыс. кВт·ч     |  |                |  |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |
|        | в том числе топливная составляющая              | руб./тыс. кВт·ч     |  |                |  |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |
| 4.2.   | цена на генерирующую мощность                   | руб./МВт в мес.     |  |                |  |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |
| 4.3.   | средний одноставочный тариф на тепловую энергию | руб./Гкал           |  |                |  |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |
| 4.3.1. | одноставочный тариф на горячее водоснабжение    | руб./Гкал           |  |                |  |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |
| 4.3.2. | тариф на отборный пар давлением:                | руб./Гкал           |  |                |  |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |
|        | 1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>                    | руб./Гкал           |  |                |  |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |
|        | 2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>                    | руб./Гкал           |  |                |  |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |
|        | 7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>                   | руб./Гкал           |  |                |  |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |
|        | > 13 кг/см <sup>2</sup>                         | руб./Гкал           |  |                |  |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |
| 4.3.3. | тариф на острый и редуцированный пар            | руб./Гкал           |  |                |  |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |
| 4.4.   | двухставочный тариф на тепловую энергию         |                     |  |                |  |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |
| 4.4.1. | ставка на содержание тепловой мощности          | руб./Гкал/ч в месяц |  |                |  |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |
| 4.4.2. | тариф на тепловую энергию                       | руб./Гкал           |  |                |  |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |
| 4.5.   | средний тариф на теплоноситель, в том числе:    | руб./куб. метра     |  |                |  |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |
|        | вода  | руб./куб. метра     |  |                |  |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |
|        | пар   | руб./куб. метра     |  |                |  |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |                         |                |

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.