

Экспертное заключение
по корректировке необходимой валовой выручки на 2026 год и расчету индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Курские электрические сети» и ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») на 2026 год.

23.12.2025

АО «Курские электрические сети» (далее-АО «КЭС») представили в комитет по тарифам и ценам Курской области (далее-комитет) расчетные материалы по корректировке необходимой валовой выручки (далее-НВВ) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026 годы (вход. регистрационный № 05.5-1499 от 30.04.2025 года).

Причиной обращения предприятия явились требования пункта 9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-э (далее по тексту Методические указания № 98-э), где в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования, а также изменения количества условных единиц, материальных и топливно-энергетических ресурсов, амортизационных и налоговых отчислений.

Во исполнение подпункта «г» пункта 12 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 года № 24, в установленные законные сроки АО «КЭС» опубликовало 30.04.2025 г. на официальном сайте компании (www.kurskenergy.ru) свои предложения о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

АО «КЭС» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, установленным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 года №184 (в редакции от 30.04.2022 № 807), а именно:

1. По пункту 1 критериев: Суммарная мощность составляет 777,36 МВА;
2. По пункту 2 критериев: Протяженность ЛЭП 4235,51 км;
3. По пунктам 3 критериев: по факту трех лет (2022,2023,2024 гг.) к предприятию не применялся понижающий коэффициент, позволяющий обеспечить соответствие уровню тарифов, установленных для владельцев объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;
4. По пунктам 4,5 критериев: у АО «КЭС» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению (8-800-550-26-27) и официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://www.kurskenergy.ru>);
5. По пункту 6 критериев: у АО «КЭС» отсутствует во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные на территории

Курской области и используемые для оказания услуг по передаче электрической энергии, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектами по производству электрической энергии (мощности), который расположенный на территории Курской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

6. По пункту 7 критериев: у АО «КЭС» объекты электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 21 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства".

В соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», АО «КЭС» ежегодно утверждает и размещает «Годовой план закупок», на официальном сайте АО «КЭС» в сети Интернет и на сайте www.zakupki.gov.ru. В рамках указанного плана АО «Курские электрические сети» (с учетом проведенных корректировок) в течение календарного года осуществляет необходимые закупки (конкурентные, а также не конкурентные).

Также АО «КЭС» осуществляет размещение всей необходимой информации в случаях, предусмотренных действующим законодательством на сайте www.zakupki.gov.ru.

Во исполнение пункта 7 статьи 23.2 Федерального закона РФ от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» СТСО Курской области - ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») в отношении АО «КЭС» проведена оценка достоверности данных, представленных в предложениях об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям и анализа основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования (заключение прилагается в материалах дела).

Расчетные материалы по корректировке НВВ и установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «КЭС» и ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») на период 2026 год, определенных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в комитет представлены в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1. Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 (далее по тексту Основы ценообразования).

2. Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Приказом ФСТ России от 06.08.2004г. № 20-э/2.

3. Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-э (далее по тексту Методические указания № 98-э).

4. Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства Энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 года № 1256 (далее по тексту Методические указания по расчету уровня надежности и качества)

5. Постановлением КТЦ Курской области от 30.03.2023 № 9 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, для которых цены (тарифы) устанавливаются комитетом по тарифам и ценам Курской области».

Кроме того, АО «КЭС» представлены следующие обосновывающие материалы:

- 1) баланс электрической энергии;
- 2) баланс электрической мощности;
- 3) бухгалтерская и статистическая отчетность за 2024 год;
- 4) расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности (в том числе расчет фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определяемых в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой) с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
- 5) оценка экономически не обоснованных расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим от заявителя причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности;
- 6) документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и договоры на осуществление регулируемой деятельности;
- 7) справка о наличии официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенная печатью заявителя (при наличии);
- 8) утвержденные руководителем заверенные печатью заявителя (при наличии) схемы соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства

Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям).

Экспертной группой комитета проведён анализ финансово – хозяйственной деятельности предприятия, по итогам которого сообщаем следующее.

I. Корректировка объемных показателей:

По факту 2024 года в электрические сети АО «КЭС» поступило 1219,29 млн. кВт.ч, норматив технологических потерь сложился в размере 14,72 % (179,46 млн. кВт.ч), в результате чего полезный отпуск электрической энергии составил 1039,83 млн. кВт.ч.

В 2025 году АО «КЭС» ожидает поступление в сеть электрической энергии в объеме 1145,44 млн. кВт.ч., технологический расход (потери) электрической энергии в сетях составит 15,31% (175,37 млн.кВт.ч), полезный отпуск электроэнергии – 970,06 млн. кВт.ч.

Экспертная группа комитета на 2026 год для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимает объемные показатели определенные сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2026 год, утвержденным Приказом ФАС России от 28.11.2025 года № 1006/25-ДСП, где отпуск в сеть электрической энергии для АО «КЭС» определен в размере 1129,50 млн. кВт.ч, норматив технологических потерь – 15,3099 % (172,9260 млн. кВт.ч), полезный отпуск – 956,5764 млн. кВт.ч..

Заявленная мощность потребителей на 2026 год составила 164,3388 МВт, потери мощности – 29,7087 МВт, поступление в сеть – 194,0475 МВт.

II. Финансово-хозяйственные показатели:

Анализ финансово - хозяйственной деятельности предприятия за истекший период показал, что технико-экономические показатели базового периода - 2024 год соответствуют данным статистической и бухгалтерской отчетности, что подтверждается аудиторским заключением по результатам проверки финансовой (бухгалтерской) отчетности АО «КЭС» за 2024 год, проведенной ООО Аудиторской фирмой «Гарант Капитал», и составляют:

- прибыль от продаж предприятия за 2024 год согласно отчету о финансовых результатах составила 232604 тыс. руб., в том числе по передаче электроэнергии – 54518 тыс. руб., или 13,17 % рентабельности.

- коэффициент текущей ликвидности предприятия на конец 2024 года составил 1,96, в пределах нормальных значений 1,5–2,5;

- коэффициент обеспеченности собственными средствами на конец 2024 года составил – 0,37, при нормативе не менее 0,1.

- коэффициент финансовой независимости на конец 2024 года составил – 0,83, при нормативе не менее 0,31479

Значения данных коэффициентов свидетельствуют о признании структуры баланса предприятия удовлетворительной, а предприятие платежеспособным.

Согласно бухгалтерскому балансу (отчет о финансовых результатах) выручка от услуги по передаче электрической энергии в 2024 году у АО «КЭС» сложилась

в сумме 1473198 тыс. руб., при этом в тарифы на услуги по передаче электрической энергии была заложена выручка в сумме 1479444 тыс. руб., в том числе:

- на содержание электрических сетей – 888195,8 тыс. руб.;
- на компенсацию технологических потерь – 591248,20 тыс. руб.

В свою очередь, анализ представленной бухгалтерской и статистической отчетности за 2023 год показал, что себестоимость на содержание сетей у АО «КЭС» сложилась в сумме 882236,5 тыс. руб. Фактические расходы на оплату технологических потерь – 588696,89 тыс.руб.

На 2025 год в тарифы на услуги по передаче электрической энергии выручка была определена в сумме 1521163,3 тыс. руб., из них:

- на содержание электрических сетей – 829386 тыс. руб.;
- на компенсацию технологических потерь – 691777,3 тыс. руб.

Также, расходы на содержание электрических сетей за 9-ть мес. 2025 года, согласно представленным отчетным данным, у предприятия сложились в сумме 541706,2 тыс. руб.

АО «КЭС» к 01.05.2025 (исх.№ 0325 от 28.04.2025) в своем предложении выручку для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год предлагают на утверждение в сумме 2075052 тыс.руб., в том числе:

- на содержание электрических сетей – 1349959,3 тыс. руб.;
- на компенсацию технологических потерь – 725093,0 тыс.руб.

Вышеуказанные предложения по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год были опубликованы на официальном сайте (www.kurskenergy.ru) 30.04.2025 года.

Постановлением Правительства РФ 23.10.2025 № 1635, были внесены изменения в Основы ценообразования, которые определили, что для территориальных сетевых организаций операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, исходя из:

- значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций, предусмотренных приложением № 8 Основ ценообразования;
 - регионального коэффициента, предусмотренного приложением № 9 Основ ценообразования;
 - коэффициента распределения сетей территориальных сетевых организаций, предусмотренного приложением № 10 Основ ценообразования;
 - коэффициента учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренного приложением № 11 Основ ценообразования,
- данных о фактическом количестве объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии за последний отчетный период текущего года, вторичного оборудования, обеспечивающего функционирование и управление первичным (основным) электросетевым оборудованием, непосредственно участвующим в процессе передачи и распределения электрической энергии, а также данных о приборах учета электрической энергии и иного оборудования, которые необходимы для выполнения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике"

Годовой объем технологических расходов (потерь) электрической энергии на сторонних потребителей на 2026 год утвержден в размере 172,926 млн.кВт.ч., в том числе:

- с 01.01.2026 по 30.09.2026 - 120,5910 млн.кВт.ч,
- с 01.10.2026 по 31.12.2026 – 52,335 млн.кВт.ч.

Годовой объем полезного отпуска электрической энергии на сторонних потребителей на 2026 год (с учетом требований указанных в подпункте «б» пункта 37 Правил недискриминационного доступа к услугам....., утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2024 № 861) определен в размере 956,67 млн.кВт.ч., в том числе:

- с 01.01.2026 по 30.09.2026 - 702,27 млн.кВт.ч,
- с 01.10.2026 по 31.12.2026 – 254,41 млн.кВт.ч.

Исходя из вышеизложенных объемов, экспертами комитета на 2026 год были рассчитаны следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

Двухставочный тариф:

1. **Ставку на содержание** электрических сетей на 2026 год для АО «КЭС» эксперты комитета предлагают принять одинаковую по регулируемым периодам (с 01.01.2026 по 30.09.2026 и с 01.10.2026 по 31.12.2026) в размере 470130,015 руб./МВт, которая рассчитана исходя из годовой НВВ на содержание электрических сетей определенной на 2026 год и годового объема заявленной мощности на сторонних потребителей (927127,23 тыс. руб./164,338 МВт/12 мес.).

При этом НВВ сложиться следующим образом:

- с 01.01.2026 по 30.09.2026 в размере 687191,53 тыс. руб. $(470130,015 \times 162,4117 \times 9)$;
- с 01.10.2026 по 31.12.2026 в размере 239935,70 тыс. руб. $(470130,015 \times 170,120 \times 3)$.

2. Ставка на оплату потерь.

Ставка на оплату потерь с 01.01.2026 года по 30.09.2026 года у АО «КЭС» сложилась в размере 700,341 руб./МВт.ч., исходя из величины технологических расходов (потерь), тарифа покупки технологических потерь у гарантирующего поставщика, инфраструктурных платежей и объема полезного отпуска электрической энергии $(4078,459 \text{ руб./кВт.ч.} \times 120,5910 \text{ млн.кВт.ч.}) / 702,27 \text{ млн.кВт.ч.}$.

Ставка на оплату потерь с 01.10.2026 года по 31.12.2026 года у АО «КЭС» сложилась в размере 843,966 руб./МВт.ч., исходя из величины технологических расходов (потерь), тарифа покупки технологических потерь у гарантирующего поставщика, инфраструктурных платежей и объема полезного отпуска электрической энергии $(4102,606 \text{ руб./кВт.ч.} \times 52,335 \text{ млн.кВт.ч.}) / 254,41 \text{ млн.кВт.ч.}$.

Одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии составит:

С 01.01.2026 года по 30.09.2026 года – 1,678875 руб./кВт.ч, исходя из необходимой валовой выручки на содержание сетей и затрат на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии АО «КЭС» на 9-ть мес. 2026 года и соответственно к полезному отпуску электрической энергии за указанный период $(687191,53 \text{ тыс. руб.} + 491825,40 \text{ тыс. руб.}) / 702,27 \text{ млн.кВт.ч.}$.

С 01.10.2026 года по 31.12.2026 года – 1,787087 руб./кВтч, исходя из необходимой валовой выручки на содержание сетей и затрат на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии АО «КЭС» на 3 мес. 2026 года и соответственно к полезному отпуску электрической энергии за указанный период (239935,70 тыс. руб.+214709,89 тыс. руб.)/ 254,41 млн. кВтч).

В результате выручка от оказания услуги по передаче электрической энергии на 2026 год у АО «КЭС» сложилась в размере 1633662,52 тыс. руб.

Уполномоченный по делу -

Референт управления по регулированию тарифов в электроэнергетике и контролю



А.Б.Скрынникова

Начальник управления по регулированию тарифов в электроэнергетике и контролю



Д.А. Белых

Референт управления по регулированию тарифов в электроэнергетике и контролю



А.С.Ольховская