

**Экспертное заключение
по корректировке необходимой валовой выручки на 2026 год и по расчету
индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для
взаиморасчетов между Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению –
структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «Российские
железные дороги» на территории Курской области - ПАО «Россети Центр»
(филиал «Курскэнерго») на 2026 год.**

составлено 23.12.2025 года

Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» на территории Курской области (далее- ЮВЖД) представила в комитет по тарифам и ценам Курской области (далее-комитет) расчетные материалы по корректировке необходимой валовой выручки (далее-НВВ) и по расчету индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026 годы (вход. регистрационный № 03.5-1360 от 25.04.2025 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 ЮВЖД опубликовало 28.04.2025 г. на официальном сайте компании (www.rzd.ru) свои предложения о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

ЮВЖД 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 343,68 МВА;
2. По пункту 2 критериев: Протяженность ЛЭП 1552,43 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 ЮВЖД имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче

электрической энергии и (или) технологическому присоединению (8-495-995-92-27; 8-495-490-46-27; 8-495-265-11-73) и официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (www.rzd.ru);

5. По пункту 6 критериев: у ЮВЖД 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 ЮВЖД объекты электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2 1 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства".

Расчетные материалы по корректировке НВВ и по расчету индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на основе долгосрочных параметров регулирования, на 2026 годы, 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. Методикой формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 31.12.2004 г. № 4418р (в редакции Распоряжений ОАО «РЖД» от 07.08.2012г. № 1599р., от 29.12.2017г. № 2835р).

Также расчеты затрат на осуществление услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ОАО «РЖД» в границах Юго-Восточной железной дороги на территории Курской области проведены на основании представленной бухгалтерской и статистической отчетности за 2024

год («Внутрифирменная управленческая отчетность о расходах по видам деятельности» - форма 7У, «Отчет о численности и заработной плате работников» - форма УТО 1), а также расшифровок и дополнительных материалов по каждому элементу затрат в разрезе подразделений.

В границах Курской области расчет проводился по Белгородской и Елецкой дистанциям электроснабжения - структурным подразделениям Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурному подразделению Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» и Курской дистанции электроснабжения Московской дирекции по энергообеспечению - структурному подразделению Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД».

Расходы Юго-Восточной и Московской дирекции по энергообеспечению собственно, разделены между регионами в соответствии с объемами фактического расхода электроэнергии за 2024 год (в соответствии с формой ЭО – 16).

Белгородская дистанция электроснабжения расположена в Белгородской и Курской областях. Елецкая дистанция электроснабжения расположена в Липецкой, Курской и Тульской областях, Курская дистанция расположена на территории Курской области. В расчете дистанций электроснабжения расходы на передачу электроэнергии разделены по областям в соответствии с техническими единицами.

Кроме того, ЮВЖД 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) проект инвестиционной программы;
- 6) 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;
- 8) документы, подтверждающие осуществление регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и договоры на осуществление регулируемой деятельности;
- 9) 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);

10) 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. N 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям" (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям).

В соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», ОАО «РЖД» осуществляет размещение всей необходимой информации по закупкам на официальном сайте www.rzd.ru в сети Интернет и 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») проведена экспертиза Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги», в части оценки 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).

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

Объёмные показатели электрической энергии и мощности:

Экспертная группа комитета на 2026 год для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимает объёмные 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 ЮВЖД определен в размере 163,00 млн. кВт.ч, норматив технологических потерь – 4,88 % (7,96 млн. кВт.ч), полезный отпуск – 155,04 млн. кВт.ч., при этом на сторонних потребителей - 81,09 млн.кВт.ч., в результате доля полезного отпуска электроэнергии, отпускаемой сторонним потребителям, в общем объеме электроэнергии, на 2026 год определена в размере 0,523.

Заявленная мощность потребителей на 2026 год составила 24,5009 МВт (на сторонних потребителей – 13,200 МВт), потери мощности – 1,2560 МВт (на сторонних потребителей – 0,6773 МВт), поступление в сеть – 25,7570 МВт.

Финансово-хозяйственные показатели:

Так как до 01.01.2025 года на территории Курской области оказывают услуги по передаче электрической энергии для сторонних потребителей два структурных подразделения ОАО «РЖД», экспертная группа Министерства анализ финансово-хозяйственной деятельности за 2024 год провела в разрезе по каждому структурному подразделению.

Согласна первичным бухгалтерским документам, выручка от услуги по передаче электрической энергии в 2024 году у ОАО «РЖД» на территории Курской области в границах Юго-Восточной железной дороги на сторонних потребителей сложилась в сумме 36745,70 тыс. руб., при этом в тарифы на услуги по передаче электрической энергии была заложена выручка в сумме 36269,76 тыс. руб., в том числе:

- на содержание электрических сетей – 25270,26 тыс. руб.;
- на компенсацию технологических потерь – 10999,50 тыс. руб.

В свою очередь, анализ представленной бухгалтерской и статистической отчетности за 2024 год показал, что себестоимость на содержание сетей у ОАО «РЖД» на территории Курской области в границах Юго-Восточной железной дороги на сторонних потребителей сложилась в сумме 80609,44 тыс. руб. Фактические расходы на оплату технологических потерь на сторонних потребителей – 11748,56 тыс.руб.

Выручка от услуги по передаче электрической энергии в 2024 году у ОАО «РЖД» на территории Курской области в границах Московской железной дороги на сторонних потребителей сложилась в сумме 36488,28 тыс. руб., при этом в тарифы на услуги по передаче электрической энергии была заложена выручка в сумме 41705,36 тыс. руб., в том числе:

- на содержание электрических сетей – 33891,22 тыс. руб.;
- на компенсацию технологических потерь – 7814,14 тыс. руб.

Анализ представленной бухгалтерской и статистической отчетности за 2024 год показал, что себестоимость на содержание сетей у ОАО «РЖД» на территории Курской области в границах Московской железной дороги на сторонних потребителей сложились в сумме 50791,70 тыс. руб. Фактические расходы на оплату технологических потерь на сторонних потребителей - 7409,68 тыс.руб.

На 2025 год в тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сторонних потребителей выручка для ЮВЖД определена в сумме 85880,60 тыс. руб., в том числе:

- на содержание электрических сетей – 70522,36 тыс. руб.;
- на компенсацию технологических потерь – 15358,24 тыс. руб.;

Фактические расходы на содержание электрических сетей за 9-ть месяцев 2025 году, согласно представленным отчетным данным, у ЮВЖД для сторонних потребителей сложились в сумме 109380,42 тыс.руб.

Согласно пункту 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике ЮВЖД 14.10.2025 вход. № 03.5-3149 представило в комитет скорректированный расчет НВВ и новые предложения тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год, соответственно новые предложения по установлению тарифов на

услуги по передаче электрической энергии на 2026 год были опубликованы на официальном сайте (www.rzd.ru) 16.10.2025 года.

Однако постановлением Правительства РФ 23.10.2025 № 1635, были внесены изменения в Основы ценообразования, которые определили, что для территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования, или права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, 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;
- коэффициента учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренного приложением № 11 Основ ценообразования;
- коэффициента приведения эталонов затрат, предусмотренного приложением № 12 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" обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Таким образом, на 2026 год подконтрольные (операционные) расходы на сторонних потребителей Курской области будут определены следующим образом:

- с применением метода долгосрочной индексации в объеме 70%;
- методом эталонов затрат в объеме 30 %.

Во исполнение вышеуказанных норм законодательства, ЮВЖД 01.11.2025 представили в комитет скорректированные предложения по тарифам на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

Новые предложения по тарифам на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год ЮВЖД опубликовало в установленном порядке 05.11.2025 г.

На очередной долгосрочный период регулирования - 2026 год количество активов ОАО «РЖД» на территории Курской области участвующих в оказании услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям определены размере 6127,3 у.е.

Согласно предложению предприятия НВВ на содержание электрических сетей в части сторонних потребителей Курской области на 2026 год, с учетом

нового подхода расчета подконтрольных расходов, сложилась в сумме 96173,04 тыс. руб.

Экспертной группой комитета были рассмотрены и проанализированы представленные обосновывающие материалы по корректировке НВВ на 2026 год, и по итогам рассмотрения сообщают следующее.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э, необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на очередной базовый год долгосрочного периода регулирования – 2026 год у ЮВЖД, с учетом применения метода эталона затрат, сложилась в сумме **81670,34** тыс.руб., в том числе:

I. Расчет подконтрольных операционных расходов на 2026 год.

Подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э, с применением метода долгосрочной индексации у ЮВЖД на 2026 год определены в размере 102723,78 тыс. руб., в том числе на сторонних потребителей 53724,53 тыс. руб. ($102723,78 \cdot 0,523$), при этом подконтрольные расходы ЮВЖД не превышают уровень подконтрольных расходов, определенных при соблюдении условия непревышения удельной величины подконтрольных расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго», в соответствии с требованием пункта 38 Основ ценообразования.

На 2026 год подконтрольные расходы на сторонних потребителей, рассчитанные с применением метода эталона затрат согласно пункту 38⁴ Основ ценообразования, сложились в сумме 55724,77 тыс. руб.

В результате для ЮВЖД объем подконтрольных расходов, учтенный в НВВ на 2026 год, определен в размере **54324,61 тыс.руб.**, в том числе:

- с применением метода долгосрочной индексации – 37607,17 тыс. руб.;
- с применением метода эталона затрат – 16717,44 тыс. руб.

Рост подконтрольных расходов на сторонних потребителей Курской области к базовому периоду регулирования составил 105,8 %.

II. Неподконтрольные расходы на 2026 год сложились следующим образом:

1. В соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

Таким образом, на 2026 год для ЮВЖД размер амортизации определен в сумме 26544,00 тыс.руб., что является источником финансирования

инвестиционной программы ОАО «РЖД» в части проектов по строительству и реконструкции объектов электросетевого хозяйства Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению на 2025-2029 гг. в границах Курской области (Приказ Министерства жилищно-коммунального-хозяйства и ТЭК Курской области от 27.11.2025 № 195).

2. На 2026 год экспертами комитета включен в НБВ на содержание только налог на имущество в сумме 538,81 тыс. руб., (Белгородская дистанция – 137,01 тыс. руб.; Елецкая дистанция – 149,97 тыс.руб. Московская дирекция – 251,83 тыс. руб.), который рассчитан экспертами на основании представленных ЮВЖД обосновывающих материалов с учетом изменений, внесенных в статью 381 Налогового кодекса Российской Федерации, в части освобождения от налогообложения по налогу на имущество территориальных сетевых организаций - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 килвольт включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения, при том что указанные изменения вступают в силу с 1 января 2025 года.

Налог на землю в сумме 26.11 тыс. руб. и прочие налоги на сумму 78,83 тыс. руб., экспертами комитета исключены, как необоснованные, а налог на прибыль в размере 516,16 тыс. руб. является расчетным и поэтому также подлежит исключению из НБВ на содержание сетей, поскольку в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности.

3. Согласно изменениям внесенным в Основы ценообразования, расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

Поэтому на 2026 года расходы на уплату страховых взносов экспертная группа комитета предлагает принять в сумме 23354,66 тыс. руб., на уровне предложений предприятия.

4. Прочие неподконтрольные расходы в сумме 798,63 тыс. руб., экспертной группой комитета исключены, как не обоснованные.

В результате неподконтрольные расходы на 2026 год у ЮВЖД сложились в сумме 50437,47 тыс. руб., в том числе на сторонних потребителей – **26378,79 тыс.руб.** ($50437,47 \cdot 0,523$).

I. Корректировка расходов 2024 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус").

Экспертами комитета по формуле (3) Методических указания № 98-э была рассчитана корректировка фактических показателей НВВ в части содержания электрических сетей на сторонних потребителей, которая сложилась в сумме **669,29 тыс. руб.** ($584,23 \times 1,09 \times 1,051$), в том числе:

1.Корректировка по формуле (4) Методических указаний № 98-э сложилась в сумме 584,23 тыс.руб. ($518,18 + (-475,93) + 748,78 + (-206,78)$),

из них:

- по формуле (7) Методических указаний № 98-э корректировка неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений указанных параметров, определена в сумме 518,18 тыс.руб. ($10552,76 - 10034,58$);

- по формуле (7.1) Методических указаний № 98-э, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности определена в сумме (-475,94) тыс. руб. ($(25270,26 + 10999,5) - 36745,7$);

- по формуле (9.9) Методических указаний № 98-э корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составила 748,69 тыс.руб. ($3,7006 \times 3,16958 - (52,0205 \times 6,9\%) \times 3,0067$);

- по формуле (9.13) Методических указаний № 98-э корректировка подконтрольных расходов в связи изменением планируемых параметров расчета тарифов, принимается в сумме (-206,78) тыс. руб. ($(9257,85 \times (1,034/1,03) \times 1,294136) - 12234,23$).

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год включаются расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, которые у ОАО «РЖД» сложились в сумме 44,95 тыс.руб., согласно постановлению комитета по тарифам и ценам Курской области от 27.11.2025 № 36.

Также в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования регулирующие органы ежегодно корректируют НВВ организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с методическими указаниями по применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), утверждаемыми Федеральной службой по тарифам.

Экспертной группой Министерства проанализированы данные ОАО «РЖД» в границах ЮВЖД на территории Курской области по достижению показателей надежности и качества оказываемых услуг. На основании представленных данных следует, что плановые значения показателей надежности и уровня качества оказываемых услуг в 2024 году ОАО «РЖД» в границах ЮВЖД на территории Курской области достигнуты с улучшением. В этой связи обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2024 год составит: $(0,30 \times 1) + (0,30 \times 1) + (0,30 \times 0) + (0,1 \times (-1)) = 0,5$

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом ФСТ

России от 26.10.2010 года № 254-э/1, коэффициент, корректирующий НВВ ЮВЖД с учетом надежности и качества производимых товаров (услуг) в 2023 году равен 0,01 (0,5х0,02).

Корректировка НВВ ЮВЖД на 2026 год с учетом достижения показателей надежности и качества производимых товаров (услуг) в соответствии с формулой 2 пункта 11 Методических указаний составит 25270,26 тыс. руб. х 0,01 = 252,70 тыс. руб.

В результате НВВ на содержание сетей на сторонних потребителей на 2026 год сложилась в сумме 81670,34 тыс. руб. (54324,61+26378,79+669,29+44,95+252,70)

В соответствии с подпунктом «б» пункта 37 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 № 861, обязательства по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, заключаемым СТСО с территориальными сетевыми организациями (далее – ТСО), владеющими объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории субъекта Российской Федерации, в котором осуществляет деятельность СТСО, определяются при заключении договора со смежной ТСО - в точках поставки, совпадающих с точками поставки, в которых определяются обязательства по договорам между СТСО и потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены (в том числе опосредованно) к объектам электросетевого хозяйства указанной ТСО (при отсутствии вышеуказанных точек поставки обязательства определяются в точках поставки, совпадающих с точками присоединения объектов электросетевого хозяйства указанной ТСО к расположенным в том же субъекте Российской Федерации объектам электросетевого хозяйства иных ТСО, в сети которых осуществляется отпуск электрической энергии).

При наличии точек поставки конечных потребителей от сетей ТСО обязательства по договорам между СТСО и ТСО определяются в точках поставки конечных потребителей, а объемы отпуска в сети смежных ТСО не учитываются при определении стоимости оказанных услуг со стороны ТСО.

Таким образом, на 2026 год для ЮВЖД для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии полезный отпуск составит 11,53 млн. кВт·ч.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999, при установлении (пересмотре) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, цен (тарифов), на 2026 год объемы электрической энергии (мощности) в первом полугодии 2026 года определяют в соответствии с объемами электрической энергии (мощности), указанными в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2026 год за период с 1 января по 30 сентября 2026 г., объемы электрической энергии (мощности) во втором полугодии 2026 года - в соответствии с объемами электрической энергии (мощности), указанными в сводном прогнозном балансе производства и поставок

электрической энергии (мощности) на 2026 год за период с 1 октября по 31 декабря 2026 г., поэтому объемные показатели по ЮВЖД распределены на период с 01.01.2026 по 30.09.2026 и с 01.10.2026 по 31.12.2026.

Согласно сводному прогнозному балансу электрической энергии (мощности) на 2026 год для ЮВЖД на сторонних потребителей годовой объем заявленной мощности утвержден в размере 13,2 МВт, в том числе:

- с 01.01.2026 по 30.09.2026 - 12,2747 МВт,
- с 01.10.2026 по 31.12.2026 – 15,9759 МВт.

Годовой объем технологических расходов (потерь) электрической энергии на сторонних потребителей на 2026 год утвержден в размере 4,1602 млн.кВт.ч., в том числе:

- с 01.01.2026 по 30.09.2026 - 2,9014 млн.кВт.ч,
- с 01.10.2026 по 31.12.2026 – 1,2588 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 11,53 млн.кВт.ч., в том числе:

- с 01.01.2026 по 30.09.2026 - 8,42 млн.кВт.ч,
- с 01.10.2026 по 31.12.2026 – 3,11 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 ЮВЖД на сторонних потребителей 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 515595,581 руб./МВт, которая рассчитана исходя из годовой НВВ определенной на 2026 год и годового объема заявленной мощности на сторонних потребителей (81670,34 тыс. руб./13,200 МВт/12 мес.).

При этом НВВ сложиться следующим образом:

- с 01.01.2026 по 30.09.2026 в размере 56959,03 тыс. руб. (515595,581*12,2747*9);
- с 01.10.2026 по 31.12.2026 в размере 24711,31 тыс. руб. (515595,581*15,9759*3).

2. **Ставка на оплату потерь.**

Ставка на оплату потерь с 01.01.2026 года по 30.09.2026 года у ЮВЖД сложилась в размере 1291,426 руб./МВт.ч., исходя из величины технологических расходов (потерь), тарифа покупки технологических потерь у сбытовых организаций, инфраструктурных платежей и объема полезного отпуска электрической энергии ((3684,117 руб./кВт.ч. х 2,4330 млн.кВт.ч.)+(4078,459 руб./кВт.ч. х 0,4684 млн.кВт.ч.))/ 8,420 млн.кВт.ч.).

Ставка на оплату потерь с 01.10.2026 года по 31.12.2026 года у ЮВЖД сложилась в размере 1651,201 руб./МВт.ч., исходя из величины технологических расходов (потерь), тарифа покупки технологических потерь у сбытовых организаций, инфраструктурных платежей и объема полезного отпуска электрической энергии ((4073,086 руб./кВт.ч. х 0,9866 млн.кВт.ч.)+(4102,606 руб./кВт.ч. х 0,2722 млн.кВт.ч.))/ 3,110 млн.кВт.ч.).

Одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии составит:

С 01.01.2026 года по 30.09.2026 года – 8,056156 руб./кВтч, исходя из необходимой валовой выручки на содержание сетей и затрат на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии ЮВЖД на 9-ть мес. 2026 года и соответственно к полезному отпуску электрической энергии за указанный период (56959,03 тыс. руб. +10873,80 тыс. руб.)/ 8,420 млн.кВтч).

С 01.10.2026 года по 31.12.2026 года – 9,596960 руб./кВтч, исходя из необходимой валовой выручки на содержание сетей и затрат на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии ЮВЖД на 3 мес. 2026 года и соответственно к полезному отпуску электрической энергии за указанный период (24711,31 тыс. руб.+5135,24 тыс. руб.)/ 3,110 млн. кВтч).

В результате выручка от оказания услуги по передаче электрической энергии на 2026 год у ЮВЖД на сторонних потребителей сложилась в размере 97679,38 тыс. руб.

**Уполномоченный по делу -
Референт управления по регулированию
тарифов в электроэнергетике**



А.Б. Скрынникова

**Начальник управления по регулированию
тарифов в электроэнергетике**



Д.А.Белых

**Референт управления по
регулированию тарифов
в электроэнергетике**



А.С.Ольховская