

Экспертное заключение
по корректировке необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» в границах
Юго-Восточной железной дороги на территории Курского региона на 2024
год и установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче
электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «РЖД» в границах
Юго-Восточной железной дороги на территории Курского региона и ПАО
«Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») на 2024 год

составлено: 13.12.2023 г.

В соответствии с пунктом 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), в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

ОАО «РЖД» в границах Юго-Восточной железной дороги на территории Курской области (далее-ЮВЖД) обратилось в комитет по тарифам и ценам Курской области (далее по тексту Комитет) с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки (далее по тексту НВВ) на 2024 год для расчета и установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО ЮВЖД и ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») на 2024 год (вход. от 28.04.2023 г. № 05.2-1685).

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 17.04.2023 г. на официальном сайте компании (www.rzd.ru) свои предложения о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 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: Трансформаторная мощность составляет 210,38 МВА;
2. По пункту 2 критериев: Протяженность ЛЭП 191,51 км;
3. По пунктам 3 критериев: по факту трех лет (2020,2021,2022 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) 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 объектом 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.

Экспертная группа Комитета произвела анализ представленных расчетных материалов по корректировке НВВ на 2024 год и сообщает следующее.

I. Корректировка объемных показателей:

По факту 2022 года, в электрические сети ЮВЖД поступило 73,9427 млн. кВт.ч, норматив технологических потерь сложился в размере 7,5223% (5,5622 млн. кВт.ч), в результате чего полезный отпуск электрической энергии составил 68,3805 млн. кВт.ч., при этом на сторонних потребителей полезный отпуск составил 49,3667 млн. кВт.ч. Заявленная мощность на сторонних потребителей по факту 2022 года сложилась в размере 6,6612 МВт.

В свою очередь доля полезного отпуска электроэнергии, отпускаемой сторонним потребителям, в общем объеме электроэнергии за 2022 год сложилась в размере 0,722.

В 2023 году ЮВЖД (в границах Курского региона) ожидает поступление в сеть электрической энергии в объеме 70,6364 млн. кВт.ч., технологический расход (потери) электрической энергии в сетях составит 6,900 % (4,8739 млн.кВт.ч), полезный отпуск электроэнергии – 65,7625 млн. кВт.ч., при этом на сторонних потребителей – 48,8566 млн. кВт.ч., доля полезного отпуска электроэнергии, отпускаемой сторонним потребителям, в общем объеме электроэнергии ожидается в 2023 году в размере 0,743.

Заявленная мощность на сторонних потребителей в 2023 году планируется в объеме 6,60 МВт.

Экспертная группа Комитета на 2024 год для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимает объемные показатели определенные сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год, утвержденным Приказом ФАС России от 30.06.2023 года № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31.10.2023 года № 783/23-ДСП), где отпуск в сеть электрической энергии для ЮВЖД определен в размере 73,0359 млн. кВт.ч, норматив технологических потерь – 6,90 % (5,0395 млн. кВт.ч), полезный отпуск – 67,99 млн. кВт.ч., при этом на сторонних потребителей – 49,36 млн.кВт.ч., в результате доля полезного отпуска электроэнергии, отпускаемой сторонним потребителям, в общем объеме электроэнергии, на 2024 год определена в размере 0,726.

Заявленная мощность потребителей на 2024 год составила 9,56 МВт (на сторонних потребителей – 6,70 МВт), потери мощности – 0,71 МВт (на сторонних потребителей – 0,4967 МВт), поступление в сеть – 10,28 МВт.

II. Корректировка НВВ на 2024 год для ЮВЖД:

В 2022 году выручка от услуги по передаче электрической энергии у ЮВЖД на сторонних потребителей сложилась в размере 28066,46 тыс. руб., при этом в тарифы была заложена выручка в сумме 27550,31 тыс. руб., в том числе:

- на содержание электрических сетей – 18837,0 тыс. руб.;
- на компенсацию технологических потерь – 8713,31 тыс. руб.

Согласно представленной бухгалтерской и статистической отчетности в 2022 году у ЮВЖД (в границах Курского региона) фактические расходы на содержание сетей для сторонних потребителей сложились в сумме 39202,67 тыс. руб.

На 2023 год выручка от услуги по передаче электрической энергии для ЮВЖД на сторонних потребителей Комитетом была определена в сумме 35810,71 тыс. руб., в том числе:

- на содержание электрических сетей – 25046,51 тыс. руб.;
- на компенсацию технологических потерь – 10764,20 тыс. руб.

На 2024 год ЮВЖД была заявлена НВВ на услуги по передаче электрической энергии сетей для сторонних потребителей в сумме 39052,60 тыс. руб. (письмо от 28.04.2023 г. №ИСХ-2960/Ю-ВОСТ НТЭ).

Также письмом от 19.10.2023 № ИСХ-7647/Ю-ВОСТ НТЭ, ЮВЖД представило скорректированное заявление по корректировке НВВ на 2024 год, и новые предложения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Согласно представленной корректировке ЮВЖД НВВ на услуги по передаче электрической энергии сетей для сторонних потребителей на 2024 год предлагает в размере 45154,63 тыс. руб., а именно:

НВВ на содержание электрических сетей – 34231,42 тыс. руб.;

НВВ на технологические расходы в электрических сетях – 10923,21 тыс. руб.

Факт 9-ти месяцев 2023 года показал, что расходы на содержание электрических сетей на сторонних потребителей у ЮВЖД сложились в сумме 43562,70 тыс. руб.

Заключение договоров на поставку товаров, оказание (выполнение) работ и услуг для нужд ЮВЖД проводится в соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Расчет НВВ на содержание электрических сетей ЮВЖД на 2024 год осуществляется в соответствии с формулой 2 пункта 11 Методических указаний № 98-э:

$$НВВ_i^{cod} = ПР_i + НР_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta ЭП_i + НВВ_{i-2}^{cod} \times КНК_i$$

Во исполнение пункта 11 Методических указаний № 98-э, экспертная группа Комитета корректировку НВВ, в части содержания электрических сетей, на 2024 год для ЮВЖД произвела исходя из следующих показателей:

1. Корректировка подконтрольных расходов произведена согласно пункту 11(1) Методических указаний № 98-э по формуле (9.3):

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj}$$

где при расчёте берутся подконтрольные расходы, определенные на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования – 2020 года, и произведение коэффициентов индексации на 2021-2024 годы.

В результате подконтрольные расходы у ЮВЖД на 2024 год сложились в сумме 17275,03 тыс. руб., что выше базового периода регулирования 2023 года на 19,04 %.

2. Неподконтрольные расходы, экспертная группа Комитета определила в сумме 13821,73 тыс. руб., что ниже на 8729,04 тыс. руб. от предложенного предприятием –22550,77 тыс. руб., в том числе:

2.1. Амортизационные отчисления на 2024 год предприятием предложены в сумме 11687,94 тыс. руб., экспертная группа Комитета предлагает принять в размере 9029,22 тыс. руб., что ниже от предложения предприятия на 2658,72 тыс. руб.

Анализ амортизации основных фондов экспертами Комитета был произведен согласно представленной амортизационной ведомости основных средств за 2022 года с учетом факта вывода основных средств, в связи окончанием срока полезного использования.

Снижение к базовому периоду регулирования 2023 года составило 99,87 %.

2.2. Налоги эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2024 год в сумме 731,24 тыс. руб., что ниже на 234,75 тыс. руб. от предложенного предприятием – 965,99 тыс. руб., в том числе:

- налог на землю в сумме 32,75 тыс. руб. исключен экспертами Комитета, как необоснованный;

- налог на имущество в размере 731,24 тыс. руб., рассчитан согласно налоговым ставкам, указанным п. 3.2 ст. 380 Налогового кодекса РФ, исходя из фактических показателей 9-ти месяцев 2023 год с учетом плана на 4 квартал 2023 года.

- налог на прибыль в размере 120,32 тыс. руб. является расчетным и поэтому подлежит исключению из НВВ 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.

2.3. Выплаты по страховым взносам в пенсионный фонд РФ, фонд социального страхования РФ, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальный фонд обязательного медицинского страхования, экспертной группой приняты в сумме 4061,27 тыс. руб., что соответствует 30,4% от ФОТ, в том числе отчисления в ФСС от несчастных случаев на производстве -0,4 %.

2.4. Прочие неподконтрольные расходы в сумме 5835,57 тыс. руб., экспертной группой Комитета исключены, в том числе:

- расходы на оказание охранных услуг на объектах ЮВЖД в сумме 5372,96 тыс. руб., так как согласно Основам ценообразования затраты на услуги сторонних организаций, в том числе «расходы на услуги вневедомственной охраны», включены в перечень подконтрольных расходов, которые подлежат ежегодной индексации при их утверждении в базовом периоде регулирования;

- прочие услуги сторонних организаций (Энергопромсбыт) – 294,65 тыс. руб., относятся также к подконтрольным расходам, и на 2024 год определены в сумме 422,64 тыс. руб.;

- накладные расходы в сумме 163,31 тыс. руб. исключены, поскольку в НВВ на содержание электрических сетей, должны быть включены только расходы связанные и оказанием услуги по передаче электрической энергии;

- прочие расходы из прибыли – 9,98 тыс. руб. исключены, как необоснованные.

В результате на 2024 год для ЮВЖД) общий объем подконтрольных и неподконтрольных расходов сложился в сумме 31096,76 тыс.руб. Рост к 2023 году составил 112,78 %.

В свою очередь, НВВ на содержание электрических сетей для сторонних потребителей определяется пропорционально доле полезного отпуска электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям в общем объеме полезного отпуска электроэнергии. На 2024 год данная доля составляет 0,7260. В итоге НВВ на содержание электрических сетей для сторонних потребителей составит 22576,25 тыс. руб. (31096,76 x 0,726). Рост - 110,20 %.

Во исполнение требований пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике» ЮВЖД представили расходы на замену/установку коммерческих приборов учета электрической энергии в размере 550,25 тыс. руб. Однако, согласно пункту 32 (1) Основ ценообразования, финансирование выполнения мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, осуществляется в рамках реализации инвестиционных проектов. В свою очередь, у ЮВЖД на 2024 год отсутствует инвестиционная программа, утвержденная в установленном законном порядке, поэтому вышеуказанные расходы экспертами Комитета исключены.

Корректировка фактических показателей НВВ в части содержания электрических сетей производится по формуле (3) Методических указания № 98-э сложилась в сумме 2535,18 тыс. руб. (2235,26*1,058*1,072):

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3), \text{ в том числе:}$$

I. Корректировка по формуле (4) Методических указаний № 98-э сложилась в сумме 2235,26 тыс.руб. (945,06+(-516,16)+887,43+918,93)

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i$$

из них:

1) Корректировка неподконтрольных расходов на сторонних потребителей исходя из фактических значений указанных параметров определена в сумме 945,06 тыс.руб. = (10459,1-9514,04), по формуле 7 Методических указаний 98-э:

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{\text{расх.факт}} - НР_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

2) Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности определена в сумме (-516,16) тыс. руб. (27550,30-28066,46), которая рассчитана по формуле 7.1 Методических указаний 98-э:

$$\Delta НВВ_i = НВВ_{i-2} - НВВ_{i-2}^{\phi}$$

3) Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов на сторонних потребителей принимается на уровне, предложенном предприятие в сумме 887,43 тыс. руб.

4) Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составила 918,93 тыс.руб. (3,6588*2,63266-51,9290*6,9%*2,4318), которая рассчитана по формуле (9.9) Методических указаний № 98-э:

$$ПО_i = \min\left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год включаются расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, которые у ЮВЖД на 2024 год сложились в сумме (-29,53) тыс.руб., согласно постановлению комитета по тарифам и ценам Курской области от 19.12.2023 № 93.

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 Федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Экспертной группой Комитета проанализированы данные ЮВЖД по достижению показателей надежности и качества оказываемых услуг. На основании представленных данных следует, что плановые значения показателей уровня качества и надежности оказываемых услуг в 2022 году ЮВЖД достигнуты с улучшением. Показатель качество исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций не представлен, соответственно считается не достигнутым.

В этой связи обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год составит: (0,30x1)+(0,30x1)+(0,30x0)+(0,1x(-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 2022 году равен 0,01 (0,5х0,02).

Корректировка НВВ ЮВЖД на 2024 год с учетом достижения показателей надежности и качества производимых товаров (услуг) в соответствии с формулой 2 пункта 11 Методических указаний составит 18837,00 тыс. руб. х 0,01 = 188,37 тыс. руб.

В итоге на 2024 год НВВ на содержание электрических сетей у ЮВЖД (в границах Курского региона) на сторонних потребителей сложилась в сумме **25270,27** тыс. руб. (22576,25+2535,18+(-29,53)+188,37).

Рост НВВ на содержание по ЮВЖД на 2024 год на сторонних потребителей к базовому периоду регулирования - 2023 году составил 100,89 %.

На 2024 год индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между ОАО «РЖД» в границах Юго-Восточной железной дороги на территории Курского региона и ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») рассчитаны согласно пункту 11 (1) Основ ценообразования.

1. Ставку на содержание на 2024 год эксперты комитета предлагается принять одинаковую по полугодиям в размере **314306,841 руб./МВт.мес.**, исходя из НВВ на содержание электрических сетей в размере 25270,27 тыс. руб. и годового объема заявленной мощности – 6,70 МВт. ((25270,27 тыс. руб./ 6,70 МВт/12 мес.)*1000);

2. Ставка на оплату потерь.

Плановые потери электрической энергии в 2024 году для ЮВЖД определены в объеме 3,6583 млн. кВт.ч (1 полугодие – 1,8292 млн. кВт.ч, 2 полугодие – 1,8291 млн. кВт.ч).

Ставка на оплату потерь с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года у ЮВЖД сложилась в размере **211,952 руб./МВт.ч.**, ((2,842385 руб./кВт.ч. х 1,7220 млн.кВт.ч.)+(3,140043 руб./кВт.ч. х 0,1072 млн.кВт.ч)/24,681 млн.кВт.ч.), где исходными данными являются тариф покупки потерь с оптового рынка на 1 полугодие 2024 год и инфраструктурные платежи на 1 полугодие 2024 года.

Ставка на оплату потерь с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года у ЮВЖД сложилась в размере – **233,714 руб./МВт.ч.**, ((3,139294 руб./кВт.ч. х 1,7285 млн.кВт.ч.)+(3,399919 руб./кВт.ч. х 0,1006 млн.кВт.ч.)/24,681 млн.кВт.ч.), где исходными данными являются тариф покупки потерь с оптового рынка на 2 полугодие 2024 года и инфраструктурные платежи на 2 полугодие 2024 года.

3. Одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии составит:

С 01.01.2024 года по 30.06.2024 года – **0,723890 руб./кВт.ч.**, исходя из необходимой валовой выручки на содержание сетей и затрат на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии ЮВЖД на 1 полугодие 2024 года соответственно, к сальдированному потоку

электрической энергии за указанный период (12635,14 тыс. руб. +5231,2 тыс. руб.)/ 24,681 млн.кВт.ч).

С 01.07.2024 года по 31.12.2024 года – **0,745652 руб./кВт.ч**, исходя из необходимой валовой выручки на содержание сетей и затрат на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии ЮВЖД на 2 полугодие 2024 года соответственно, к сальдированному перетоку электрической энергии за указанный период (12635,13 тыс. руб.+5768,30 тыс. руб.)/ 24,681 млн. кВтч).

На итоге, экспертная группа Комитета предлагает на рассмотрение и утверждение вышеуказанные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «РЖД» в границах Юго-Восточной железной дороги на территории Курского региона и ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») на 2024 год.

Уполномоченный по делу-
главный консультант управления
по регулированию тарифов
в электроэнергетике и контролю

А.Б. Скрынникова

начальник управления по
регулированию тарифов
в электроэнергетике и контролю

Д.А. Белых

главный консультант управления
по регулированию тарифов
в электроэнергетике и контролю

А.С. Ольховская