

Экспертное заключение
комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее –
ЛенРТК) по результатам экспертизы предложения открытого
акционерного общества «Российские железные дороги» об установлении
(корректировке) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической
энергии по принадлежащим обществу электрическим сетям,
расположенным на территории Ленинградской области, на 2026 год
долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годов

г. Санкт-Петербург
2025 год

Оглавление

| | |
|--|----|
| Общие положения..... | 4 |
| 1. Нормативно-правовая база..... | 5 |
| 2. Общие сведения | 7 |
| 3. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) | 9 |
| 4. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)..... | 11 |
| 5. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность | 12 |
| 5.1. Структура имущества и источники его формирования | 12 |
| 5.2. Оценка стоимости чистых активов организации..... | 13 |
| 5.3. Основные показатели финансовой устойчивости организации..... | 14 |
| 6. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предыдущих года, текущий год и расчетный период регулирования | 16 |
| 6.1. Баланс электрической энергии (мощности) | 19 |
| 6.2. Расчет технологического расхода электроэнергии (потерь) по сетям ОАО «РЖД» в границах региона - Ленинградская область | 22 |
| 6.3. Структура электросетевого имущества предприятия в условных единицах | 24 |
| 7. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением N 3(1) к Основам ценообразования, а также соответствия организации условиям преимущественного использования объектов электросетевого хозяйства для удовлетворения собственных производственных нужд | 31 |
| 8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов | 34 |
| 8.1. Корректировка НВВ на 2026 год исходя из получения факта за 2024 год..... | 38 |
| 8.1.1 Корректировка подконтрольных расходов | 40 |
| 8.1.2 Расчет корректировки неподконтрольных расходов | 43 |
| 8.1.2.1 По статье «Оплата услуг ПАО «Россети ФСК ЕС»..... | 44 |
| 8.1.2.2. Электроэнергия на хозяйственные нужды | 47 |
| 8.1.2.3 По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» | 49 |
| 8.1.2.4 По статьям «Налоги» | 50 |
| 8.1.2.5. По статье «Амортизация» | 52 |
| 8.1.2.6 По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»..... | 58 |
| 8.1.3 Расчет корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | 59 |
| 8.1.4. Расчет корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности..... | 61 |
| 8.1.5 Корректировка необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2026 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год..... | 62 |
| 8.1.6 Корректировка НВВ на 2026 год с учетом выполнения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году | 67 |
| 8.2. Расчет величины необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ОАО «РЖД», при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Ленинградской области, на 2026 год..... | 71 |
| 8.2.1 Анализ обоснованности операционных (подконтрольных) расходов ОАО «РЖД», связанных с передачей электрической энергии, на 2026 год..... | 72 |
| 8.2.2 Анализ уровня неподконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» по Ленинградской области на 2026 год..... | 75 |
| 8.2.2.1 По статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды..... | 76 |

| | |
|--|-----|
| 8.2.2.2 По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» | 77 |
| 8.2.2.3 По статье «Амортизация основных фондов» | 77 |
| 8.2.2.4 По статье «Налоги» | 80 |
| 8.2.2.5 По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»..... | 82 |
| 9. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность..... | 82 |
| 10. Анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организации | 83 |
| 11. Источники финансирования на 2026 год в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой, а также анализ исполнения утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам истекшего периода регулирования..... | 83 |
| 12. Сводный расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ОАО «РЖД» на 2026 год | 87 |
| 13. Величина расходов на оплату потерь электрической энергии, определяемую в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике | 88 |
| 14. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования | 89 |
| 15. Сводный расчет необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2026 год | 90 |
| Приложение 1 | 95 |
| Приложение 2 | 97 |
| Приложение 3 | 101 |
| Приложение 4 | 103 |
| Приложение 5 | 108 |

Общие положения

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ОАО «РЖД» представило в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК) заявление об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области на 2026 год от 25.04.2025 № Исх-5668/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 29.04.2025 № КТ-02.2-11-34/2025) (далее – Заявление) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы.

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области на 2026 год опубликовано 30.04.2025 на официальном сайте ОАО «РЖД»

<https://company.rzd.ru/ru/9349/page/105554?id=18#47>.

В соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «РЖД» потребителям Ленинградской области на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2026 год, открыто ЛенРТК 20 мая 2025 года (исх. ЛенРТК от 20.05.2025 № КТ-02.2-11-52/2025).

ОАО «РЖД» в рамках открытого дела представлены дополнительные предложения и обосновывающие материалы:

- от 14.08.2025 № ИСХ-10887/ ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 14.08.2025 № КТ-02.2-11-68/2025);
- от 17.10.2025 № ИСХ-13924/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 20.10.2025 № КТ-02.2-11-104/2025), опубликовано 21.10.2025; на официальном сайте ОАО «РЖД»;
- от 14.08.2025 № ИСХ-10887/ОКТ НТЭ;
- от 31.10.2025 № ИСХ-14595/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 31.10.2025 № КТ-02.2-11-111/2025), опубликовано 01.11.2025;
- от 15.12.2025 № ИСХ-16866/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 15.12.2025 № КТ-02.2-11-147/2025);
- от 16.12.2025 № ИСХ-16943/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 16.12.2025 № КТ-02.2-11-148/2025), опубликовано 17.12.2025;
- от 22.12.2025 № ИСХ -17230/ ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 22.12.2025 № КТ-02.2-11-157/2025).

Настоящая экспертиза выполнена экспертной группой ЛенРТК в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Цель экспертизы – определение тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2026 год.

Предмет экспертизы - обосновывающие и расчетные материалы, определяющие уровень тарифов (платы) за услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» на 2026 год, представленные на рассмотрение в ЛенРТК, а также дополнительные материалы, полученные в ходе проведения экспертизы.

ОАО «РЖД» предлагает на 2026 год учесть величину НВВ в сумме 1970278,62 тыс.руб.

| | Ед.изм. | 2026 год |
|--|-----------------|--------------|
| НВВ всего, в т.ч. | тыс.руб. | 1 970 278,62 |
| НВВ на содержание, в т.ч. | тыс.руб. | 1 837 794,78 |
| <i>операционные (подконтрольные) расходы</i> | <i>тыс.руб.</i> | 222 453,62 |
| <i>неподконтрольные расходы</i> | <i>тыс.руб.</i> | 1 284 221,12 |
| <i>корректировка НВВ ОАО «РЖД», выявленную по итогам истекшего 2024 года</i> | <i>тыс.руб.</i> | 331 120,04 |
| НВВ на компенсацию потерь | тыс.руб. | 132 483,84 |

1. Нормативно-правовая база

При подготовке экспертного заключения по определению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» на 2026 год использовались следующие нормативно-правовые акты:

1. Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Федеральный закон от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации»;
3. Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее - Федеральный закон № 223-ФЗ);
4. Налоговый кодекс Российской Федерации;
5. Гражданский кодекс Российской Федерации;
6. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
7. Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства РФ от

29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

8. Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии»;

9. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии»;

10. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

11. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

12. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

13. Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций»;

14. Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э;

15. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2;

16. Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256;

17. Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении 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»;

18. Распоряжение Правительства РФ от 31.10.2025 № 3081-р «О регулируемых ценах (тарифах) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровнях цен на электрическую энергию»;

19. Приказ ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней»;

20. Приказ ФАС России от 10.09.2024 № 624/24 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка расчета величины прогнозных объемов покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей»;

21. Приказ ФАС России № 801/25-ДСП от 15.10.2025 (в ред. от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП) «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый 2027-2028 годов»;

22. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов" Министерства экономического развития Российской Федерации от 26 сентября 2025 года.

2. Общие сведения

| | |
|--------------------------------------|---|
| Наименование организации: | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»; (далее-ОАО «РЖД») |
| Сокращенное наименование организации | ОАО «РЖД» |
| Основной государственный номер | 1037739877295 |
| ИНН | 7708503727 |
| КПП | 997650001 |
| Свидетельство | От 23.09.2003, серия 77 номер 007105126, выдано Межрайонной инспекцией Министра Российской Федерации по налогам и сборам №39 по г. Москве |
| Юридический адрес | 107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д.2/1, стр.1; |
| Почтовый адрес | 107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д.2/1, стр.1; |
| Тел./факс | (495) 262-99-01/(499) 262-90-95 |
| Электронный адрес | rzd@rzd.ru / www.rzd.ru |

| | |
|--|--|
| Генеральный директор – председатель правления ОАО «РЖД» Главный бухгалтер | Белозеров Олег Валентинович Чернышева Олеся Петровна |
| Ответственный исполнитель от «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» | Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» |
| КПП | 783845004 |
| Адрес электронной почты | oktnte@orw.rzd.ru |
| Начальник дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» Контактная информация Адрес электронной почты | Серебряков Андрей Анатольевич (доверенность от 05.04.2021 № ТЭ-33/Д) (812) 436-89-91 di_serebryakov@orw.rzd.ru |
| Заместитель начальника дирекции | Новохацкая Регина Артуровна (доверенность от 13.03.2023 № ТЭ-32/Д) |
| Контактная информация Адрес электронной почты | (812) 436-17-71 nte_NovohatskayaRA@orw.rzd.ru |

Главной целью деятельности ОАО «РЖД» - обеспечение потребностей государства, юридических и физических лиц в железнодорожных перевозках, работах и услугах, оказываемых железнодорожным транспортом, а также извлечение прибыли.

Учредителем и единственным акционером ОАО "РЖД" является Российская Федерация. От имени Российской Федерации полномочия акционера осуществляет Правительство Российской Федерации.

ОАО "РЖД" имеет единую электрическую сеть, используемую для осуществления передачи электрической энергии (мощности) как для собственных нужд, так и сторонним потребителям, энергопринимающие устройства которых присоединены к сетям ОАО "РЖД", в том числе смежным сетевым организациям.

Трансэнерго является филиалом ОАО «РЖД». Распоряжением ОАО «РЖД» от 29.07.2016 №1516р утверждено Положение о Трансэнерго - филиале ОАО «РЖД».

Основными задачами Трансэнерго являются:

- управление электроэнергетическим комплексом инфраструктуры железнодорожного транспорта для обеспечения заданных объемов перевозок;

- удовлетворение потребностей ОАО «РЖД» в электрической энергии и оказании услуг по передаче электрической энергии потребителям.

Трансэнерго не является юридическим лицом и осуществляет деятельность от имени ОАО «РЖД». Ответственность по обязательствам Трансэнерго несет ОАО «РЖД».

Функции по ведению бухгалтерского и налогового учета дирекции выполняются Центром корпоративного учета и отчетности «Желдоручет» в соответствии с распоряжением ОАО «РЖД» от 29.12.2007 № 2504-р.

Трансэнерго имеет структурные подразделения.

Октябрьская дирекция по энергообеспечению является структурным подразделением Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (далее – ОКТ НТЭ).

ОКТ НТЭ ведет в установленном порядке управленческий и статистический учет и отчетность. Источниками финансовых средств дирекции являются денежные средства и иные активы, выделяемые ей в установленном ОАО «РЖД» порядке.

ОКТ НТЭ имеет в своем составе 14 структурных (дистанции электроснабжения) и 8 линейных подразделений.

Для ОАО «РЖД» 2026 год – 2-й год четвертого долгосрочного периода регулирования.

С 01.01.2024 на территории Ленинградской области действовали индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «РЖД» потребителям Ленинградской области, установленные ЛенРПК приказом от 28.12.2023 № 565-п.

С 01.01.2025 на территории Ленинградской области действуют индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «РЖД» потребителям Ленинградской области, установленные ЛенРПК приказом от 30.11.2024 № 210-п.

3. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов)

В законодательстве о государственном регулировании тарифов в сфере электроэнергетики отсутствует методика оценки органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов достоверности данных, приведенных территориальными сетевыми организациями в предложении (заявлении об установлении тарифов с прилагаемыми обосновывающими материалами) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

В связи с чем в рамках настоящей экспертизы под достоверностью данных понимается соответствие сведений, приведенных территориальной сетевой организацией в предложении об установлении (корректировке) тарифов, в том числе в расчете необходимой валовой выручки, данным, которые содержатся в первоисточниках информации, в том числе в сводном прогнозном балансе

производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой национальной энергетической системы России по Ленинградской области, годовой бухгалтерской отчетности ОАО «РЖД» (бухгалтерский баланс, отчет о финансовых результатах), таблице 1.3 приложения № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго Российской Федерации от 13.12.2011 № 585; отсутствие противоречий между сведениями, представленными в ЛенРТК, и опубликованными на основании Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24; проверяемость представленных в ЛенРТК сведений; соответствие расчета требованиям действующего законодательства.

Предложение об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании ОАО «РЖД» на 2026 год от 25.04.2025 № исх-5668/окНТЭ (вх. от 29.04.2025 № КТ-02.2-11-34/2025), от 17.10.2025 № исх-13924/окНТЭ (вх. от 20.10.2025 № КТ-02.2-11-104/2025), от 31.10.2025 № исх-14595/окНТЭ (вх. от 31.10.2025 № КТ-02.2-11-111/2025), от 16.12.2025 № исх-16943/окНТЭ (вх. от 16.12.2025 № КТ-02.2-11-148/2025) и опубликовано на официальном сайте организации <https://company.rzd.ru/ru/9349/page/105554?id=18#47> в разделе «стандарты раскрытия информации» в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Документы, представленные на бумажном и электронном носителе, соответствуют требованиям «ГОСТ Р 7.0.97-2025. Национальный стандарт Российской Федерации. Система стандартов по информации, библиотечному и издательскому делу. Организационно-распорядительная документация. Требования к оформлению документов» (утв. Приказом Росстандарта от 26.06.2025 N 622-ст)». Предложения подписаны руководителем организации. Ответственность за достоверность представленных материалов несет сетевая организация.

Анализ обоснованности прогнозируемых расходов ОАО «РЖД» на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2026 год проведен экспертами ЛенРТК с использованием форм бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности, с приложением расчетов и обосновывающих материалов, заверенных в установленном порядке.

Достоверность бухгалтерской отчетности ОАО «РЖД» за 2024 год подтверждена аудиторским заключением (Аудитор – общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений- аудиторские услуги», член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество». Включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327). Аудиторское заключение подписано руководителем аудита Плотников К.С. (доверенность от 09.01.2024).

Достоверность данных, приведенных в предложении ОАО «РЖД» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2026 год от 25.04.2025 № Исх-5668/ОКТ НТЭ подтверждена личной подписью заместителя начальника Октябрьской дирекции по энергообеспечению Новохацкой Р.А. (доверенность – от 16.05.2024 № ТЭ-284/Д) и заверенное печатью заявителя.

Достоверность информации, представленной на электронном носителе, подтверждается электронной цифровой подписью.

4. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

ОАО «РЖД» представлены материалы с учетом положений действующего законодательства, в том числе.

1. Согласно пункту 12 Правил государственного регулирования ОАО «РЖД» до 1 мая 2025 года, направило в ЛенРТК заявление об установлении тарифов на 2026 год, подписанное заместителем начальника Октябрьской дирекции по энергообеспечению Новохацкой Р.А. и заверенное печатью заявителя.

2. К заявлению приложены расчетные материалы по формам Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных постановлением ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее - Методические указания №20-э/2).

3. Расчет необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей на 2026 год выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

4. Отчет о фактических значениях показателей надежности и качества за 2024 год ОАО «РЖД» направило от 26.03.2025 № ИСХ-4031 (вх. ЛенРТК от 26.03.2025 № КТ-02.2-11-33/2025) в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220.

5. ОАО «РЖД» на официальном сайте опубликовало предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в сроки и по формам, определенные Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

В целом, представленные на регулирование материалы ОАО «РЖД» по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).

5. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулирующую деятельность

Согласно статьи 13 Федерального закона от 06.12.2011 N 402-ФЗ (ред. от 15.12.2025) «О бухгалтерском учете» бухгалтерская (финансовая) отчетность должна включать показатели деятельности всех подразделений экономического субъекта, включая его филиалы и представительства, независимо от их места нахождения.

В связи с тем, что Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» и его структурные подразделения не являются самостоятельными юридическими лицами, по ним составляются только внутрихозяйственные промежуточные бухгалтерские балансы и отчетность. Промежуточная отчетность по форме «Отчет о финансовых результатах» за отчетный период по филиалу не формируется.

Официальная бухгалтерская отчетность по энергоснабжению составляется только на уровне ОАО «РЖД».

Представленный ниже анализ финансового положения и эффективности деятельности ОАО "РЖД" выполнен за период с 01.01.2023 по 31.12.2024 г. на основе данных бухгалтерской отчетности организации за 2 года.

5.1. Структура имущества и источники его формирования

| Показатель | Значение показателя | | | | | Изменение за анализируемый период | |
|---|---------------------|---------------|---------------|---|--|-----------------------------------|-----------------------------|
| | в тыс. руб. | | | в % к валюте баланса | | тыс. руб. (гр.4-гр.2) | ± % ((гр.4-гр.2) : гр.2) |
| | 31.12.2022 | 31.12.2023 | 31.12.2024 | на начало анализируемого периода (31.12.2022) | на конец анализируемого периода (31.12.2024) | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Актив | | | | | | | |
| 1. Внеоборотные активы | 7 603 172 260 | 8 553 532 157 | 9 678 127 130 | 95,7 | 93,1 | +2 074 954 870 | +27,3 |
| в том числе: основные средства | 7 101 171 030 | 8 014 501 222 | 9 121 880 912 | 89,4 | 87,8 | +2 020 709 882 | +28,5 |
| нематериальные активы | 33 376 956 | 60 705 499 | 68 068 051 | 0,4 | 0,7 | +34 691 095 | +103,9 |
| 2. Оборотные, всего | 343 799 887 | 432 293 194 | 713 316 931 | 4,3 | 6,9 | +369 517 044 | +107,5 |
| в том числе: запасы | 132 542 691 | 153 245 365 | 178 037 646 | 1,7 | 1,7 | +45 494 955 | +34,3 |
| дебиторская задолженность | 69 722 561 | 123 906 546 | 180 267 131 | 0,9 | 1,7 | +110 544 570 | +158,5 |
| денежные средства и краткосрочные финансовые вложения | 64 381 823 | 69 677 838 | 255 884 181 | 0,8 | 2,5 | +191 502 358 | +4 раза |
| Пассив | | | | | | | |
| 1. Собственный капитал | 5 422 626 359 | 5 596 550 264 | 5 585 950 118 | 68,2 | 53,8 | +163 323 759 | +3 |

| | | | | | | | |
|--|----------------------|----------------------|-----------------------|------------|------------|-----------------------|--------------|
| 2. Долгосрчные обязательства, всего | 1 009 089 769 | 1 489 947 921 | 2 087 413 361 | 12,7 | 20,1 | +1 078 323 592 | +106,9 |
| в том числе: заемные средства | 574 308 643 | 1 036 327 141 | 1 421 727 099 | 7,2 | 13,7 | +847 418 456 | +147,6 |
| 3. Краткосрочные обязательства*, всего | 1 515 256 019 | 1 899 327 166 | 2 718 080 582 | 19,1 | 26,2 | +1 202 824 563 | +79,4 |
| в том числе: заемные средства | 763 265 793 | 922 618 102 | 1 503 611 601 | 9,6 | 14,5 | +740 345 808 | +97 |
| Валюта баланса | 7 946 972 147 | 8 985 825 351 | 10 391 444 061 | 100 | 100 | +2 444 471 914 | +30,8 |

* Без доходов будущих периодов, возникших в связи с безвозмездным получением имущества и государственной помощи, включенных в собственный капитал.

Активы на 31 декабря 2024 г. характеризуются большой долей (93,1%) внеоборотных средств и незначительным процентом текущих активов. Активы организации в течение анализируемого периода (с 31 декабря 2022 г. по 31 декабря 2024 г.) увеличились на 2 444 471 914 тыс. руб. (на 30,8%). Учитывая увеличение активов, необходимо отметить, что собственный капитал увеличился в меньшей степени – на 3%. Отстающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов – фактор негативный.

Рост величины активов организации связан, в основном, с ростом следующих позиций актива бухгалтерского баланса (в скобках указана доля изменения статьи в общей сумме всех положительно изменившихся статей):

- основные средства – 2 020 709 882 тыс. руб. (82,4%)
- денежные средства и денежные эквиваленты – 187 332 362 тыс. руб. (7,6%)

Одновременно, в пассиве баланса наибольший прирост наблюдается по строкам:

- долгосрчные заемные средства – 847 418 456 тыс. руб. (31,4%)
- краткосрчные заемные средства – 740 345 808 тыс. руб. (27,4%)
- уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) – 385 540 245 тыс. руб. (14,3%)
- кредиторская задолженность – 291 117 008 тыс. руб. (10,8%)

Среди отрицательно изменившихся статей баланса можно выделить "результаты исследований и разработок" в активе и "добавочный капитал (без переоценки)" в пассиве (-7 312 376 тыс. руб. и -255 738 195 тыс. руб. соответственно).

В течение анализируемого периода собственный капитал организации несколько вырос (до 5 585 950 118,0 тыс. руб.; +163 323 759,0 тыс. руб.).

5.2. Оценка стоимости чистых активов организации

| Показатель | Значение показателя | | | | | Изменение | |
|------------|---------------------|------------|------------|--|---|--------------------------|-----------------------------|
| | в тыс. руб. | | | в % к валюте баланса | | тыс. руб. (гр.4-гр.2) | ± % ((гр.4-гр.2) : гр.2) |
| | 31.12.2022 | 31.12.2023 | 31.12.2024 | на начало анализируемого периода (31.12.2022) | на конец анализируемого периода (31.12.2024) | | |
| | | | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|---|---------------|---------------|---------------|------|------|--------------|--------------|
| 1. Чистые активы | 5 422 626 359 | 5 596 550 264 | 5 585 950 118 | 68,2 | 53,8 | +163 323 759 | +3 |
| 2. Уставный капитал | 2 995 182 181 | 3 331 048 582 | 3 380 722 426 | 37,7 | 32,5 | +385 540 245 | +12,9 |
| 3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2) | 2 427 444 178 | 2 265 501 682 | 2 205 227 692 | 30,5 | 21,2 | -222 216 486 | -9,2 |

Чистые активы организации на 31 декабря 2024 г. существенно (на 65,2%) превышают уставный капитал. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. К тому же следует отметить увеличение чистых активов на 3% за два года. Превышение чистых активов над уставным капиталом и в то же время их увеличение за период говорит о хорошем финансовом положении организации по данному признаку.

5.3. Основные показатели финансовой устойчивости организации

| Показатель | Значение показателя | | | Изменение показателя (гр.4-гр.2) | Описание показателя и его нормативное значение |
|--|---------------------|------------|------------|----------------------------------|---|
| | 31.12.2022 | 31.12.2023 | 31.12.2024 | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Коэффициент автономии | 0,68 | 0,62 | 0,54 | -0,14 | Отношение собственного капитала к общей сумме капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 0,5 и более (оптимальное 0,6-0,7). |
| 2. Коэффициент финансового левериджа | 0,47 | 0,61 | 0,86 | +0,39 | Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: 1 и менее (оптимальное 0,43-0,67). |
| 3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами | -6,34 | -6,84 | -5,74 | +0,6 | Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. Нормальное значение: не менее 0,1. |
| 4. Индекс постоянного актива | 1,4 | 1,53 | 1,73 | +0,33 | Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации. |
| 5. Коэффициент покрытия инвестиций | 0,81 | 0,79 | 0,74 | -0,07 | Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала. Нормальное значение: 0,75 и более. |
| 6. Коэффициент маневренности собственного капитала | -0,4 | -0,53 | -0,73 | -0,33 | Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. Нормальное значение: 0,1 и более. |
| 7. Коэффициент мобильности имущества | 0,04 | 0,05 | 0,07 | +0,03 | Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации. |
| 8. Коэффициент мобильности оборотных средств | 0,19 | 0,16 | 0,36 | +0,17 | Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов. |

| | | | | | |
|---|--------|-------|--------|-------|---|
| 9. Коэффициент обеспеченности запасов | -16,45 | -19,3 | -22,98 | -6,53 | Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. Нормальное значение: 0,5 и более. |
| 10. Коэффициент краткосрочной задолженности | 0,6 | 0,56 | 0,57 | -0,03 | Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности. |

Коэффициент автономии организации по состоянию на 31.12.2024 составил 0,54. Данный коэффициент характеризует степень зависимости организации от заемного капитала. Полученное здесь значение говорит о том, что доля собственного капитала в общем капитале организации составляет 54%, соответствуя общепринятому критерию (нормальное значение для данной отрасли: 0,5 и более, оптимальное 0,6-0,7). Коэффициент автономии снизился за весь рассматриваемый период на 0,14.

За весь анализируемый период коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами вырос с -6,34 до -5,74 (т. е. +0,6). На последний день анализируемого периода значение коэффициента можно считать критическим. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами в течение всего периода не укладывался в установленный норматив.

За весь рассматриваемый период коэффициент покрытия инвестиций явно снизился, уменьшившись на 0,07: до 0,74. Значение коэффициента по состоянию на 31.12.2024 ниже нормы (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет только 74%).

На 31 декабря 2024 г. коэффициент обеспеченности материальных запасов составил -22,98. Коэффициент обеспеченности материальных запасов в течение анализируемого периода снизился на 6,53. Значения коэффициента в течение всего периода не укладывались в установленный норматив. На 31.12.2024 значение коэффициента обеспеченности материальных запасов является критическим.

По коэффициенту краткосрочной задолженности видно, что на 31.12.2024 доля долгосрочной задолженности в общих долгах ОАО "РЖД" составляет 43,4%. При этом за рассматриваемый период (с 31.12.2022 по 31.12.2024) доля долгосрочной задолженности выросла на 3,5%.

На территории Ленинградской области действуют 6 структурных подразделений и 5 линейных отделов ОКТ НТЭ, участвующих в процессе оказания услуг по передаче электроэнергии. Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» и его структурные подразделения не являются самостоятельными юридическими лицами и по ним составляются только внутривозрастные промежуточные бухгалтерские балансы и отчетность.

Официальная бухгалтерская отчетность по энергоснабжению составляется только на уровне ОАО «РЖД». Деятельность по оказанию услуг по передаче электроэнергии учитывается в составе «Иные прочие виды деятельности» (далее – ПВД) и отдельно не выделяются. В отчете ОАО «РЖД» за январь- декабрь 2024 года показатели в том числе «Иные прочие виды деятельности» не указаны. Соответственно проведение анализа структуры имущества и финансовых

показателей по указанному виду деятельности, осуществляемую ОАО «РЖД» и в том числе на территории Ленинградской области, невозможно.

Согласно бухгалтерской отчетности ОАО «РЖД» выручка ОАО «РЖД» в 2024 году составила 2 834 353 962,00 тыс.руб. Доходы по виду деятельности «Передача электрической энергии» на территории Ленинградской области по сетям ОАО «РЖД» в 2024 году составили 445 995,49 млн.руб.

Доля доходов по виду деятельности «Передача электрической энергии потребителям Ленинградской области» в общей сумме доходов ОАО «РЖД» составила 0,016%.

Проводить анализ финансового состояния ОАО «РЖД» в отношении регулируемого вида деятельности «передача электрической энергии», в том числе по Ленинградской области не представляется возможным.

6. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предыдущих года, текущий год и расчетный период регулирования

Предложение об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании ОАО «РЖД» на территории Ленинградской области, на 2026 год от 25.04.2025 № исх-5668/октНТЭ (вх. от 29.04.2025 № КТ-02.2-11-34/2025), от 17.10.2025 № исх-13924/октНТЭ (вх. от 20.10.2025 № КТ-02.2-11-104/2025), от 31.10.2025 № исх-14595/октНТЭ (вх. от 31.10.2025 № КТ-02.2-11-111/2025), от 16.12.2025 № исх-16943/октНТЭ (вх. от 16.12.2025 № КТ-02.2-11-148/2025) и опубликовано на официальном сайте организации <https://company.rzd.ru/ru/9349/page/105554?id=18#47> в разделе «стандарты раскрытия информации» в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Анализ основных технико-экономических показателей ОАО «РЖД» за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведен в нижеследующей таблице:

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за второй год, предшествующему базовому периоду | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период | Предложение на расчетный период регулирования | Отклонение, абс. | Отклонение, относ., процент | |
|--|---|--|--|--|---|------------------|-----------------------------------|-----------|
| | | 2023 | 2024 | | | | | 2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | ст. 6 - ст. 5 | 2026/2025 (ст. 6 - ст. 5)/(ст. 5) | |
| Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка | | | | | | x | x | |
| 1. Показатели эффективности деятельности организации | | | | | | x | x | |
| 1.1. | Выручка | тыс. руб. | 377 197,06 | 445 995,49 | 720 533,24 | 2 649 508,87 | +1 928 975,63 | +267,72% |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. руб. | -2 250 488,46 | -2 023 849,09 | 3 553,77 | 3 618,64 | +64,87 | +1,83% |
| 1.3. | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. руб. | -3 629 374,65 | -3 391 854,22 | -101 558,62 | -1 554 505,10 | -1 452 946,48 | +1430,65% |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. руб. | -2 258 662,51 | -2 245 951,67 | 0,00 | 0,00 | 0 | +1362,50% |
| 2. Показатели рентабельности организации | | | | | | x | x | |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процентов | -596,60 | -453,78 | 0,49 | 0,14 | -0,36 | -72,31% |

| Наименование показателей | | Единица измерения | Фактические показатели за второй год, предшествующий базовому периоду | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период | Предложения на расчетный период регулирования | Отклонение, абс. | Отклонение, относ., процент |
|--|--|-------------------|---|--|--|---|------------------|-----------------------------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | | |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | ст. 6 - ст. 5 | (ст. 6 - ст. 5)/ст. 5 |
| Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более | | | | | | | | |
| 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | | | | x | x |
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами | МВт | x | x | x | x | x | x |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности | МВт*ч | x | x | x | x | x | x |
| 3.3. | Заявленная мощность | МВт | 504,28 | 628,53 | 504,29 | 625,66 | +121,37 | +24,07% |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии, всего | тыс. кВтч | 3 578 837,60 | 3 742 209,74 | 3 578 959,40 | 3 724 780,78 | +145 821,38 | +4,07% |
| 3.5. | Объем полезного отпуска населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВтч | 46 486,61 | - | - | - | - | - |
| 3.6. | Уровень потерь электрической энергии | процентов | x | x | x | x | x | x |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности при оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО "РЖД" в границах Ленинградской области на 2025-2029 гг. | | | | x | x |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии | МВт*ч | x | x | x | x | x | x |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | тыс. руб. | 2 527 628,74 | 2 581 270,31 | 577 677,24 | 2 517 025,02 | +1 939 347,78 | +335,71% |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг; операционные (подконтрольные) расходы - всего | тыс. руб. | 708 639,45 | 687 554,98 | 320 499,59 | 322 624,98 | +2 125,39 | +0,66% |
| | в том числе: | | | | | | x | x |
| | оплата труда | тыс. руб. | 435 135,16 | 491 353,15 | 212 344,19 | 215 213,30 | +2 869,11 | +1,35% |
| | ремонт основных фондов | тыс. руб. | 56 890,28 | 46 081,81 | 39 230,86 | 39 760,93 | +530,07 | +1,35% |
| | материальные затраты | тыс. руб. | 154 896,92 | 60 580,68 | 41 065,95 | 41 620,81 | +554,87 | +1,35% |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1; неподконтрольные расходы - всего | тыс. руб. | 1 818 989,29 | 1 893 715,32 | 219 886,84 | 1 863 280,01 | +1 643 393,17 | +747,38% |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 37 290,81 | 331 120,04 | +293 829,23 | +787,94% |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. руб. | x | 205 805,00 | 68 744,00 | 110 260,83 | +41 516,83 | +60,39% |
| 4.4.1. | Реквизиты инвест. программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | Распоряжение Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 28.11.2024г. №Р-93/2024 | | | | x | x |
| | <i>Справочно:</i> | | | | | | x | x |
| 4.5. | Объем условных единиц | у.е. | 37 882,75 | 33 945,78 | 33 882,10 | 33 951,06 | +68,96 | +0,20% |
| 4.6. | Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу | тыс. руб. (у.е.) | 18,71 | 20,25 | 9,46 | 9,50 | +0,04 | +0,46% |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | | | x | x |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | чел. | 481,82 | 465,09 | 194,88 | 189,53 | -5,34 | -2,74% |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. руб./чел. | 75,26 | 88,04 | 90,80 | 94,62 | +3,82 | +4,21% |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | 1. Коллективный договор ОАО "РЖД" на 2023-2025 годы, утвержденный Распоряжением ОАО "РЖД" от 26 декабря 2022 г. N 3446/р (в ред. Распоряжения от 17.01.2024 № 92/р); 2. Положение о корпоративной системе оплаты труда работников филиалов и структурных подразделений ОАО «РЖД», утвержденное на заседании правления ОАО "РЖД" Протоколом от 18-19 декабря 2006 г. № 40 (с учетом изм. от 17.10.2024 № 87); 3. Отраслевое соглашение по организациям железнодорожного транспорта на 2023 - 2025 годы" (утв. Российским профсоюзом железнодорожников и транспортных строителей, Советом Общероссийского отраслевого объединения работодателей железнодорожного транспорта 02 августа 2022 г.) | | | | x | x |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за второй год, предшествующему базовому периоду | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период | Предложения на расчетный период регулирования | Отклонение, абс. | Отклонение, относ., процент |
|--|-------------------|--|--|--|---|------------------|-----------------------------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2026/2025 | 2026/2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | ст. 6 - ст. 5 | (ст. 6 - ст. 5)/ ст. 5 |
| 6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. руб. | 3 331 049 | | 3 380 722 | | x | x |
| 7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. руб. | -3 408 343 | | -4 828 867 | | x | x |

Уровень существенности отклонения принимается в значении «5%».

По строке «выручка» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +267,72%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «прибыль (убыток) от продаж» относительное отклонение уровня 2026 года от уровню 2025 года в процентном выражении составляет +1,83%, что не превышает уровень существенности отклонения.

По строке «ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +1430,65%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «чистая прибыль (убыток)» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +1362,50%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет -72,31%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «заявленная мощность» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +24,07%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «объем полезного отпуска электроэнергии, всего» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +4,07%, что не превышает уровень существенности отклонения.

По строке «необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации – всего» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +335,71%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строкам «расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг; операционные (подконтрольные) расходы – всего», в том числе: «оплата труда», «ремонт основных фондов», «материальные затраты» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +0,66%, +1,35% соответственно, что не превышает уровень существенности отклонения.

По строке «расходы, за исключением указанных в позиции 4.1; неподконтрольные расходы – всего» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +747,38%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +787,94%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +60,39%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строкам «объем условных единиц», «операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +0,20% и +0,46% соответственно, что не превышает уровень существенности отклонения.

По строкам «среднесписочная численность персонала», «Среднемесячная заработная плата на одного работника» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет -2,74% и +4,21% соответственно, что не превышает уровень существенности отклонения.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предыдущих года (2023-2024 г.г.), текущий 2025 год и расчетный период регулирования 2026 год по результатам тарифного регулирования представлен в Приложении 1 экспертного заключения

6.1. Баланс электрической энергии (мощности)

ОАО «РЖД» в 2026 году по Ленинградской области планирует объем электрической энергии, отпускаемой из сетей смежных сетевых организаций в сети ОАО «РЖД» в объеме 3 800,2627 млн.кВт.ч., в т.ч.

- для собственного потребления (производственные и хозяйственные нужды) – 1 256,9183 млн.кВт.ч;

- передача электрической энергии сторонним потребителям – 2 543,3444 млн.кВт.ч.

В таблице представлены основные балансовые показатели электрической энергии за 2023-2026 годы.

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | План 2023 Год | Факт 2023 Год | План 2024 Год | Факт 2024 Год | План 2025 | План 2026 |
|-------|---|----------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------|------------|
| 1 | 2 | 3 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Поступление в сеть | млн.кВтч | 3 868,2701 | 3 641,2972 | 3 827,1000 | 3 797,2413 | 3 641,2972 | 3 800,2627 |
| 1.1. | <i>собственное потребление</i> | млн.кВтч | 1 291,8624 | 1 264,6539 | 1 280,4208 | 1 257,2546 | 1 264,6539 | 1 256,9183 |
| 1.2. | <i>передачу сторонним потребителям (субабонентам)</i> | млн.кВтч | 2 576,4077 | 2 376,6433 | 2 546,6792 | 2 539,9868 | 2 376,6433 | 2 543,3444 |

| | | | | | | | | |
|------|---|----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| 2 | Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на: | млн.кВтч | 63,7202 | 62,4596 | 65,9665 | 55,0315 | 62,3378 | 58,0530 |
| 2.1. | <i>собственное потребление</i> | млн.кВтч | 27,6500 | 26,3894 | 30,3129 | 19,3941 | 26,2676 | 19,3942 |
| 2.2. | <i>передачу сторонним потребителям (субабонентам)</i> | млн.кВтч | 36,0702 | 36,0702 | 35,6536 | 35,6374 | 36,0702 | 38,6588 |
| 3 | Относительные потери | % | 1,6473 | 1,7153 | 1,7237 | 1,4492 | 1,7120 | 1,5276 |
| 3.1. | <i>собственное потребление</i> | % | 2,14 | 2,09 | 2,37 | 1,54 | 2,08 | 1,54 |
| 3.2. | <i>передачу сторонним потребителям (субабонентам)</i> | % | 1,40 | 1,52 | 1,40 | 1,40 | 1,52 | 1,52 |
| 4 | Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для | млн.кВтч | 3 804,5499 | 3 578,8376 | 3 761,1335 | 3 742,2098 | 3 578,9594 | 3 742,2097 |
| 4.1 | <i>собственного потребления</i> | млн.кВтч | 1 264,2124 | 1 238,2645 | 1 250,1100 | 1 250,1100 | 1 250,1100 | 1 250,1100 |
| 4.2 | <i>передачи сторонним потребителям (субабонентам)</i> | млн.кВтч | 2 540,3375 | 2 340,5731 | 2 511,0256 | 2 504,3494 | 2 340,5731 | 2 504,6856 |

Фактический объем электрической энергии, передаваемый сторонним потребителям за 2023 год составил 65,27%, за 2024 год- 66,89% от общей величины отпуска электрической энергии в сеть ОАО «РЖД».

Анализ основных фактических показателей электрической энергии за 2023 - 2024 годы

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Факт 2023 Год | План 2024 Год | Факт 2024 Год | Факт 2024 / План 2024 | | Факт 2024 / Факт 2023 | |
|-------|---|----------|---------------|---------------|---------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|------------------|
| | | | | | | 7= Ст.6 - ст.5, (млн.кВт.ч) | 8= Ст.7/ст.5, % | 9= Ст.6 – ст.4, (млн.кВт.ч) | 10= Ст.9/ст.4, % |
| 1 | Поступление в сеть | млн.кВтч | 3 641,2972 | 3 827,1000 | 3 797,2413 | -29,8587 | -0,78 | 155,9441 | 4,28 |
| 1.1. | <i>собственное потребление</i> | млн.кВтч | 1 264,6539 | 1 280,4208 | 1 257,2546 | -23,1662 | -1,81 | -7,3993 | -0,59 |
| 1.2. | <i>передачу сторонним потребителям (субабонентам)</i> | млн.кВтч | 2 376,6433 | 2 546,6792 | 2 539,9868 | -6,6925 | -0,26 | 163,3435 | 6,87 |
| 2 | Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на: | млн.кВтч | 62,4596 | 65,9665 | 55,0315 | -10,9350 | -16,58 | -7,4281 | -11,89 |
| 2.1. | <i>собственное потребление</i> | млн.кВтч | 26,3894 | 30,3129 | 19,3941 | -10,9188 | -36,02 | -6,9953 | -26,51 |
| 2.2. | <i>передачу сторонним потребителям (субабонентам)</i> | млн.кВтч | 36,0702 | 35,6536 | 35,6374 | -0,0162 | -0,05 | -0,4328 | -1,20 |
| 3 | Относительные потери | % | 1,7153 | 1,7237 | 1,4492 | -0,2744 | -15,92 | -0,2661 | -15,51 |
| 3.1. | <i>собственное потребление</i> | % | 2,09 | 2,37 | 1,54 | -0,8248 | -34,84 | -0,5441 | -26,08 |
| 3.2. | <i>передачу сторонним потребителям (субабонентам)</i> | % | 1,52 | 1,40 | 1,40 | 0,0031 | 0,22 | -0,1146 | -7,55 |
| 4 | Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для | млн.кВтч | 3 578,8376 | 3 761,1335 | 3 742,2098 | -18,9237 | -0,50 | 163,3722 | 4,56 |

| | | | | | | | | | |
|-----|---|----------|------------|------------|------------|----------|-------|----------|-------|
| 4.1 | <i>собственного потребления</i> | млн.кВтч | 1 238,2645 | 1 250,1079 | 1 237,8604 | -12,2474 | -0,98 | -0,4041 | -0,03 |
| 4.2 | <i>передачи сторонним потребителям (субабонентам)</i> | млн.кВтч | 2 340,5731 | 2 511,0256 | 2 504,3494 | -6,6763 | -0,27 | 163,7763 | 7,00 |

Анализ основных плановых показателей электрической энергии на 2026 год

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Факт 2024 Год | План 2025 | План 2026 | план 2026 / факт 2024 | | план 2026 / план 2025 | |
|-------|---|----------|---------------|------------|------------|--------------------------------|--------------------|--------------------------------|---------------------|
| | | | | | | 7= Ст.6 - ст.4, (млн.кВт.ч) | 8= Ст.7/ст.4, % | 9= Ст.6 – ст.5, (млн.кВт.ч) | 10= Ст.9/ст.5, % |
| 1 | Поступление в сеть | млн.кВтч | 3 797,2413 | 3 641,2972 | 3 800,2627 | 3,0214 | 0,08 | 158,9655 | 4,37 |
| 1.1. | <i>собственное потребление</i> | млн.кВтч | 1 257,2546 | 1 264,6539 | 1 256,9183 | -0,3362 | -0,03 | -7,7356 | -0,61 |
| 1.2. | <i>передачу сторонним потребителям</i> | млн.кВтч | 2 539,9868 | 2 376,6433 | 2 543,3444 | 3,3576 | 0,13 | 166,7011 | 7,01 |
| 2 | Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на: | млн.кВтч | 55,0315 | 62,3378 | 58,0530 | 3,0215 | 5,49 | -4,2848 | -6,87 |
| 2.1. | <i>собственное потребление</i> | млн.кВтч | 19,3941 | 26,2676 | 19,3942 | 0,0001 | 0,00 | -6,8734 | -26,17 |
| 2.2. | <i>передачу сторонним потребителям</i> | млн.кВтч | 35,6374 | 36,0702 | 38,6588 | 3,0214 | 8,48 | 2,5886 | 7,18 |
| 3 | Относительные потери | % | 1,4492 | 1,7120 | 1,5276 | 0,0784 | 5,41 | -0,1844 | -10,77 |
| 3.1. | <i>собственное потребление</i> | % | 1,54 | 2,08 | 1,54 | 0,0004 | 0,03 | -0,5341 | -25,71 |
| 3.2. | <i>передачу сторонним потребителям</i> | % | 1,40 | 1,52 | 1,52 | 0,1169 | 8,33 | 0,0023 | 0,15 |
| 4 | Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для | млн.кВтч | 3 742,2098 | 3 578,9594 | 3 742,2097 | -0,0001 | 0,00 | 163,2503 | 4,56 |
| 4.1 | <i>собственного потребления</i> | млн.кВтч | 1 237,8604 | 1 238,3863 | 1 237,5241 | -0,3363 | -0,03 | -0,8622 | -0,07 |
| 4.2 | <i>передачи сторонним потребителям</i> | млн.кВтч | 2 504,3494 | 2 340,5731 | 2 504,6856 | 0,3362 | 0,01 | 164,1125 | 7,01 |

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН

| № п/п | | Период регулирования 2026г. | | | | |
|-------|---------------------------------------|-----------------------------|------------|----------|----------|---------|
| | | всего | ВН | СН1 | СН11 | НН |
| 1 | Поступление эл. энергии в сеть, всего | 3 800,2627 | 3 421,0493 | 327,8752 | 129,8251 | 69,2454 |
| 1.1 | из смежной сети, всего | 147,7322 | - | - | 86,2984 | 61,4338 |
| | в том числе из сети | | | | | |
| | ВН | | | - | 77,4663 | |
| | СН1 | | | | 8,8321 | |
| | СН11 | | | | | 61,4338 |
| 1.2 | ЕНЭС | 397,0686 | 397,0686 | - | - | - |
| 1.3 | от электростанций ПЭ (ЭСО) | - | - | - | - | - |

| | | | | | | |
|-------|---|------------|------------|----------|---------|---------|
| 1.4 | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | - | - | - | - | - |
| 1.5 | поступление эл. энергии от других организаций | 3 403,1942 | 3 023,9807 | 327,8752 | 43,5267 | 7,8115 |
| 1.5.1 | поступление эл. энергии для сторонних потребителей | 2 543,3444 | 2 302,4726 | 232,2771 | 8,4868 | 0,1079 |
| 1.5.2 | поступление эл. энергии для собст. потр | 859,8498 | 721,5081 | 95,5981 | 35,0399 | 7,7037 |
| 2 | Потери электроэнергии в сети | 58,0530 | 46,6710 | 4,0500 | 2,5624 | 4,7696 |
| 2.1 | для собственного потребления | 19,3942 | 11,7003 | 0,5242 | 2,4009 | 4,7688 |
| 2.2 | для сторонних потребителей | 38,6588 | 34,9707 | 3,5258 | 0,1615 | 0,0009 |
| | то же в % (п. 2 / п. 1) | 1,53 | 1,36 | 1,24 | 1,97 | 6,89 |
| 3 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | - | - | - | - | - |
| 4 | Полезный отпуск из сети | 3 742,2097 | 3 296,9120 | 314,9931 | 65,8289 | 64,4757 |
| | в т.ч. | | | | | |
| 4.1 | собственным потребителям ЭСО | 104,8016 | 37,4141 | 1,1020 | 51,8850 | 14,4006 |
| | из них: | | | | | |
| | потребителям, присоединенным к центру питания | - | - | - | - | - |
| | на генераторном напряжении | - | - | - | - | - |
| 4.2 | собственное потребление + хозяйственные нужды организации | 1 237,5242 | 1 074,9433 | 99,9173 | 13,2069 | 49,4567 |
| 4.3 | потребителям оптового рынка | | | | | |
| 4.4 | транзит электроэнергии в другие организации | 2 399,8839 | 2 184,5546 | 213,9738 | 0,7370 | 0,6184 |

Объем поставки электрической энергии на 2026 год планируется в объеме 3 800,2627 млн.кВт.ч., в том числе в целях передачи электрической энергии 2 543,3444 млн.кВт.ч. (66,93%)

В 2026 году планируется отпуск электроэнергии в сети ОАО «РЖД» в сеть ВН – 3421,0493 млн.кВт.ч. (90,02%), в сеть СН1 – 327,8752 млн.кВт.ч. (8,63%), в сеть СН2 – 43,5267 млн.кВт.ч. (1,15%), в сеть НН – 7,8115 млн.кВт.ч. (0,21%), в том числе:

- для сторонних потребителей в сеть ВН – 2256,94 млн.кВт.ч. (88,74%), в сеть СН1 – 218,6016 млн.кВт.ч. (8,60%), в сеть СН2 – 52,7835 млн.кВт.ч. (2,08%), в сеть НН – 15,0199 млн.кВт.ч. (0,59%).

6.2. Расчет технологического расхода электроэнергии (потерь) по сетям ОАО «РЖД» в границах региона - Ленинградская область

Согласно пункту 38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относится к долгосрочным параметрам регулирования.

Для ОАО «РЖД» 2025 год – 1-й год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.

Уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования

равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Приказом ЛенРТК от 30.11.2024 № 210-п установлен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО «РЖД» потребителям Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы - 1,52%.

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется как произведение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Для ОАО «РЖД» 2026 год – 2-й год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.

На 2026 год ОАО «РЖД» заявлен размер годового объема электрической энергии на потери в сетях по Ленинградской области в размере 38,6588 млн.кВт.ч. исходя из величины отпуска в сеть 2543,3444 млн.кВт.ч. и уровня потерь 1,52%.

ОАО «РЖД» планирует в 2026 году осуществлять покупку электрической энергии (мощности) с целью компенсации потерь в электрических сетях, возникающих при ее передаче сторонним потребителям, у гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в соответствии с договором купли-продажи от 13.02.2004 № 7-Д-04/28/02-р.

Динамика фактических потерь в сетях ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области представлена в таблице:

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Факт 2023г. | Факт 2024 г. | План 2025 г. | План 2026 г. |
|-------|---|----------|-------------|--------------|--------------|--------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на: | млн.кВтч | 62,46 | 55,03 | 62,34 | 58,05 |
| 1.1 | собственное потребление | млн.кВтч | 26,39 | 19,39 | 26,27 | 19,39 |
| 1.2 | передачу сторонним потребителям (субабонентам) | млн.кВтч | 36,07 | 35,64 | 36,07 | 38,66 |
| 2 | Относительные потери | % | 1,73 | 1,45 | 1,71 | 1,53 |
| 2.1 | собственное потребление | % | 2,12 | 1,54 | 2,08 | 1,54 |

| | | | | | | |
|-----|--|---|------|------|------|------|
| 2.2 | передачу сторонним потребителям (субабонентам) | % | 1,52 | 1,40 | 1,52 | 1.52 |
|-----|--|---|------|------|------|------|

6.3. Структура электросетевого имущества предприятия в условных единицах

Состав производственного оборудования, обеспечивающего работу электрифицированного железнодорожного транспорта, представляет собой сложную технологическую структуру. Для обеспечения электроподвижного состава электроэнергией создается система тягового электроснабжения, в которую входят тяговые сети и тяговые подстанции. Электроэнергия в системе тягового электроснабжения расходуется не только на электроснабжение подвижного состава, но также используется для питания различных технических средств и электроустановок, принадлежащих нетяговым потребителям: другим производственным подразделениям ОАО «РЖД» и сторонним потребителям.

В ОАО «РЖД» различают процесс передачи электрической энергии собственным и сторонним потребителям посредством электрической сети, схожей по своему производственному назначению с электрической сетью общего назначения, а также процесс передачи электрической энергии на собственное потребление ОАО «РЖД» с учетом специфического оборудования электрифицированного железнодорожного транспорта (электрической сети, не схожей по своему производственному назначению с электрической сетью общего назначения) для целей обеспечения бесперебойного движения тягового подвижного состава.

В состав специфического оборудования электрифицированного железнодорожного транспорта (электрической сети, не схожей по своему производственному назначению с электрической сетью общего назначения), обеспечивающего процесс передачи электрической энергии для целей обеспечения бесперебойного движения тягового подвижного состава, которое не учитывается при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям, входят:

1. Специфическое оборудование тяговой подстанции постоянного тока 3,3 кВ с первичным напряжением 220; 110; 35; 20; 10; 6 кВ.
2. Специфическое оборудование тяговой подстанции переменного тока 27,5 кВ с первичным напряжением 220 (110) кВ.
3. Специфическое оборудование тяговой подстанции переменного тока 2х25 кВ с первичным напряжением 220 (110) кВ.
4. Специфическое оборудование тяговой подстанции постоянно-переменного тока (стыкования) 3,3 кВ и 27,5 кВ с первичным напряжением 220; 110; 35 кВ.
5. Оборудование ЛЭП постоянного тока напряжения 3,3 кВ (кабельные и воздушные).
6. Оборудование АТП напряжения 2х25 (2х27,5); 25 (27,5) кВ.
7. Оборудование КТП (О) с первичным напряжением 6 (10); 27,5 кВ, используемые в качестве основного питания устройств СЦБ, постов ЭЦ, КТСМ и др.
8. Линии СЦБ переменного тока на первичном напряжении 10 кВ.
9. Оборудование пунктов параллельного соединения переменного и постоянного тока.

10. Оборудование постов секционирования.

11. Оборудование контактной сети переменного и постоянного тока и так далее.

Приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23 (далее – Приказ № 485/23) внесены изменения по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. N 98-э.

Фактический объем условных единиц за 2024 год определен как среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц. Объем электросетевого оборудования составил **21424,84** у.е.

В 2024 году ОАО «РЖД» провело сверку электросетевого оборудования и линий электропередач с первичными документами бухгалтерского учета основных средств (инвентарные карточки).

Эксперты ЛенРТК определили объем электросетевого оборудования и линий электропередач на 2025 год (базовый год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы) в объеме **33 882,10** у.е.

При проведении анализа расчетных и обосновывающих документов электросетевого оборудования и линий электропередач, представленных ОАО «РЖД» в рамках тарифного регулирования на 2026 год экспертами ЛенРТК также была проведена корректировка условных единиц, учтенных на 2025 год.

Корректировка объема подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах на 2025 год

| Наименование | Напряжени е, кВ | Кол-во УЕ (у) на ед. изм. | Учтено при регулировании тарифов на 2025 год | | Корректировка плановых показателей на 2025 год | |
|----------------------------------|-----------------------|------------------------------------|---|----------|---|----------|
| | | | Кол-во | Объем УЕ | Кол-во | Объем УЕ |
| | | | ед.изм. | у | ед.изм. | у |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=3*4 | 6 | 7=3*6 |
| Подстанция | 220 | 210,0 | 4 | 840,00 | 4 | 840,00 |
| Подстанция | 110 - 150 | 105,0 | 52 | 5 460,00 | 50 | 5 250,00 |
| Подстанция | 35 | 75,0 | 13 | 975,00 | 13 | 975,00 |
| Силовой трансформатор | 1150 | 60,0 | | | | |
| Силовой трансформатор | 750 | 43,0 | | | | |
| Силовой трансформатор | 400 - 500 | 28,0 | | | | |
| Силовой трансформатор | 330 | 18,0 | | | | |
| Силовой трансформатор | 220 | 14,0 | 4 | 56,00 | 4 | 56,00 |
| Силовой трансформатор | 110 - 150 | 7,8 | 88 | 686,40 | 88 | 686,40 |
| Силовой трансформатор | 35 | 2,1 | 50 | 105,00 | 50 | 105,00 |
| Силовой трансформатор | 1 - 20 | 1,0 | 257 | 257,00 | 257 | 257,00 |
| Воздушный выключатель | 220 | 43,0 | | | | |
| Воздушный выключатель | 110 - 150 | 26,0 | | | | |
| Воздушный выключатель | 35 | 11,0 | | | | |
| Воздушный выключатель | 1 - 20 | 5,5 | | | | |
| Масляный (вакуумный) выключатель | 220 | 23,0 | 4 | 92,00 | 4 | 92,00 |
| Масляный (вакуумный) выключатель | 110 - 150 | 14,0 | 98 | 1 372,00 | 98 | 1 372,00 |
| Масляный (вакуумный) выключатель | 35 | 6,4 | 38 | 243,20 | 109 | 697,60 |
| Масляный (вакуумный) выключатель | 1 - 20 | 3,1 | 1 696 | 5 257,60 | 1 700 | 5 270,00 |
| Отделитель с короткозамыкателем | 400 - 500 | 35,0 | | | | |
| Отделитель с короткозамыкателем | 330 | 24,0 | | | | |

| | | | | | | |
|---|------------|----------|-----------------|------------------|-------|------------------|
| Отделитель с короткозамыкателем | 220 | 19,0 | 4 | 76,00 | 4 | 76,00 |
| Отделитель с короткозамыкателем | 110 - 150 | 9,5 | 156 | 1 482,00 | 49 | 465,50 |
| Отделитель с короткозамыкателем | 35 | 4,7 | 38 | 178,60 | | |
| Выключатель нагрузки | 1 - 20 | 2,3 | 3 441 | 7 914,30 | 3 445 | 7 923,50 |
| Синхронный компенсатор мощн. до 50 МВАр | 1 - 20 | 26,0 | | | | |
| То же. 50 МВАр и более | 1-20 | 48,0 | | | | |
| Статические конденсаторы | 35 | 2,4 | | | | |
| Статические конденсаторы | 1 - 20 | 2,4 | | | | |
| Мачтовая (столбовая) ТП | 1 - 20 | 2,5 | 7 | 17,50 | 8 | 20,00 |
| Однотрансформаторная ТП, КТП | 1 - 20 | 2,3 | 1 533 | 3 525,90 | 1 541 | 3 544,30 |
| Двухтрансформаторная ТП, КТП | 1 - 20 | 3,0 | 210 | 630,00 | 212 | 636,00 |
| Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ | 35 | 3,5 | 6 | 21,00 | 6 | 21,00 |
| Всего | ВН | - | 410,00 | 10 064,40 | | 8 837,90 |
| Всего | СН1 | - | 145,00 | 1 522,80 | | 1 798,60 |
| Всего | СН2 | - | 7 144,00 | 17 602,30 | | 17 650,80 |
| Всего | НН | - | | | | |
| ИТОГО П2.2 | | - | 7 699,00 | 29 189,50 | | 28287,30 |

Расчет объема воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2025 год

| ЛЭП | Напряжение, кВ | Кол-во цепей на опоре | Материал опор | Кол-во УЕ (у) на ед. изм. у/100км | Учтено при регулировании тарифов на 2025 год | | Корректировка плановых показателей на 2025 год | | |
|--------------------|----------------|-----------------------|------------------------|--------------------------------------|--|----------------|--|----------------|--|
| | | | | | Кол-во | Объем УЕ | Кол-во | Объем УЕ | |
| | | | | | км | у | км | у | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 6 | 7 | |
| ВЛЭП | 220 | 1 | дерево | 260 | | | | | |
| ВЛЭП | 220 | 1 | металл | 210 | | | | | |
| ВЛЭП | 220 | 1 | ж/бетон | 140 | 8,500 | 11,900 | 8,500 | 11,900 | |
| ВЛЭП | 220 | 2 | металл | 270 | | | | | |
| ВЛЭП | 220 | 2 | ж/бетон | 180 | 4,100 | 7,380 | 4,100 | 7,380 | |
| ВЛЭП | 110-150 | 1 | дерево | 180 | | | | | |
| ВЛЭП | 110-150 | 1 | металл | 160 | 52,300 | 83,680 | 52,300 | 83,680 | |
| ВЛЭП | 110-150 | 1 | ж/бетон | 130 | 66,800 | 86,840 | 66,800 | 86,840 | |
| ВЛЭП | 110-150 | 2 | металл | 190 | 9,400 | 17,860 | 9,400 | 17,860 | |
| ВЛЭП | 110-150 | 2 | ж/бетон | 160 | 22,350 | 35,760 | 22,350 | 35,760 | |
| КЛЭП | 220 | - | - | 3000 | | | | | |
| КЛЭП | 110 | - | - | 2300 | 19,902 | 457,746 | 19,902 | 457,746 | |
| ВН, всего | - | - | | - | 183,352 | 701,166 | 183,352 | 701,166 | |
| ВЛЭП | 27,5 - 60 | 1 | дерево | 170 | | | | | |
| ВЛЭП | 27,5 - 60 | 1 | металл | 140 | 3,560 | 4,984 | 3,560 | 4,984 | |
| ВЛЭП | 27,5 - 60 | 1 | ж/бетон | 120 | 13,620 | 16,344 | 13,620 | 16,344 | |
| ВЛЭП | 27,5 - 60 | 2 | металл | 180 | 0,140 | 0,252 | 0,140 | 0,252 | |
| ВЛЭП | 27,5 - 60 | 2 | ж/бетон | 150 | | | | | |
| ВЛЭП | 1 - 20 | - | дерево | 160 | 58,249 | 93,198 | 58,249 | 93,198 | |
| ВЛЭП | 1 - 20 | - | дерево на ж/б пасынках | 140 | | | | | |
| ВЛЭП | 1 - 20 | - | ж/бетон, металл | 110 | 1 746,766 | 1 921,443 | 1 746,766 | 1 921,443 | |
| КЛЭП | 27,5 - 60 | - | - | 470 | | | | | |
| КЛЭП | 3 - 10 | - | - | 350 | 80,070 | 280,245 | 80,360 | 281,260 | |
| СН-1, всего | - | - | | - | 17,320 | 21,580 | 17,320 | 21,580 | |

| | | | | | | | |
|------------------|-----------|---|---------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| СН-2, всего | - | - | - | 1 885,085 | 2 294,886 | 1 885,375 | 2 295,901 |
| ВЛЭП | ниже 1 кВ | - | дерево | 260 | 211,357 | 549,528 | 211,357 |
| ВЛЭП | ниже 1 кВ | - | дерево на ж/б пасынках | 220 | | | |
| ВЛЭП | ниже 1 кВ | - | ж/бетон, металл | 150 | 517,317 | 775,976 | 529,959 |
| КЛЭП | до 1 кВ | - | - | 270 | 129,431 | 349,464 | 129,431 |
| НН, всего | - | - | - | 858,105 | 1 674,967 | 870,747 | 1 693,930 |
| Итого ЛЭП | | | | 2 943,862 | 4 692,599 | 2 956,794 | 4 712,577 |

Величина корректировки объема электросетевого оборудования и линий электропередач на 2025 год составила 882,22 у.е. со знаком «минус», в том числе:

ПС, ТП, КТП, РП – 902,20 у.е. со знаком «минус», ВЛ и КЛ – 19,98 у.е. со знаком «плюс».

Величина скорректированного планового объема условных единиц на 2025 год составила 32 999,88 у.е.

При проведении дополнительного анализа объемов электросетевого оборудования и линий электропередач на основании актов разграничения балансовой принадлежности сторон эксперты ЛенРТК исключили:

- ПС-XXX 110/10 «XXX» (XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX)
XXXXXXXXXXXXXXXXXX),

- ПС-XXX 110/10 «XXX» (XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX)
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX) .

Снижен объем отделителей с короткозамыкателями.

Корректировка условных единиц 2025 года (базового) не влияет на величину подконтрольных расходов, определенную при установлении тарифов на услуги по передаче на 2025 год.

Удельная величина операционных (подконтрольных) расходов на 2025 год ОАО «РЖД» составляет 6,35 тыс.руб./УЕ, что ниже удельной величины ПАО «Россети Ленэнерго».

Согласно предложению ОАО «РЖД» от 17.10.2025 № ИСХ-13924/ОКТ НТЭ, электросетевое имущество, эксплуатируемое на законных основаниях в 2026 году соответствует **33 005,157 условным единицам**.

В целях подтверждения объема условных единиц ОАО «РЖД» представило следующие материалы.

- Расчет условных единиц электросетевого оборудования и линий электропередач на 2026 год (приложение П 2.1 и П 2.2 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2;

- Схему электрических соединений объектов электроэнергетики, входящих в операционную зону объектов РДУ;

- Инвентарные карточки объектов ОС;

- Перечень воздушных и кабельных линий с указанием адреса местонахождения объекта (производственный участок), основания на право владения, инвентарного номера объекта ОС (бухгалтерский учет);

- Перечень подстанций 35-220 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) с указанием адреса местонахождения объекта (производственный участок), основания на право владения, инвентарного номера объекта ОС (бухгалтерский учет);

- «Отчет о технических средствах хозяйства электрофикации и электроснабжения Трансэнерго» (АГО-9) по состоянию на 1.01.2025 с разбивкой по ЭЧ;

- Перечень введенного оборудования в 2025 году с приложением копий инвентарных карточек в форме ОС-6, копий актов о приеме-передаче объектов основных средств (форма ОС-1), актов о приеме-передаче здания (сооружения) (форма ОС-1а).

ОАО «РЖД» на 01.10.2025 эксплуатирует:

- высокого напряжения 220 кВ – 4 подстанции;
- высокого напряжения 110 кВ – 50 подстанций;
- среднего первого напряжения 35 кВ – 13 подстанций;
- ТП, КТП – 1769 шт.

ОАО «РЖД» эксплуатирует подстанции на праве собственности, кроме 4 подстанций согласно договору № 132 от 20.07.2017, (на эксплуатацию строящегося объекта «Строительство новой линии Лосево-Каменногорск с целью переноса грузового движения к портам Финского залива на направление «Ручьи-Петяярви-Каменногорск-Выборг» 2 этап, реализуемого в рамках комплексного инвестиционного проекта «Организация скоростного движения пассажирских поездов на участке «Санкт-Петербург-Бусловская Октябрьской железной дороги»), том числе:

Протяженность линий электропередач на 2025 год составила 2 943,86 км, в том числе: ВН – 183,35 км, СН1-17,32 км, СН2 – 1 885,38 км, НН – 871,14 км.

Перечень тяговых подстанций на территории Ленинградской области уровнем первичного напряжения 35-220 кВ представлен в приложении 2.

При определении объема условных единиц не учитывается специфическое оборудование, участвующее только в процессе бесперебойного движения тягового подвижного состава.

По результатам рассмотрения представленных обосновывающих документов эксперты ЛенРТК определили объем электросетевого оборудования и линий электропередач в объеме **33 005,157 условным единицам у.е.**

Расчет объема подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах на 2026 год

| № п.п. | Наименование | Единица измерения | Напряжение, кВ | Количество условных единиц (у) на единицу измерения | Количество единиц измерения | Объем условных единиц |
|--------|--|----------------------|----------------|---|-----------------------------|-----------------------|
| | | | | у/ед.изм. | ед.изм. | у |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 14 | 15=5*14 |
| 1. | Подстанция | П/ст | 1150 | 1 000,00 | | |
| | | | 750 | 600,00 | | |
| | | | 400-500 | 500,00 | | |
| | | | 330 | 250,00 | | |
| | | | 220 | 210,00 | 4,00 | 840,00 |
| | | | 110-150 | 105,00 | 50,00 | 5250,00 |
| | | | 35 | 75,00 | 13,00 | 975,00 |
| 2. | Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор | Единица оборудования | 1150 | 60,00 | | |
| | | | 750 | 43,00 | | |
| | | | 400-500 | 28,00 | | |
| | | | 330 | 18,00 | | |
| | | | 220 | 14,00 | 4,00 | 56,00 |
| | | | 110-150 | 7,80 | 88,00 | 686,40 |
| | | | 35 | 2,10 | 50,00 | 105,00 |
| | | | 1-20 | 1,00 | 257,00 | 257,00 |
| 3. | Воздушный выключатель | 3 фазы | 1150 | 180,00 | | |
| | | | 750 | 130,00 | | |
| | | | 400-500 | 88,00 | | |
| | | | 330 | 66,00 | | |
| | | | 220 | 43,00 | | |
| | | | 110-150 | 26,00 | | |
| | | | 35 | 11,00 | | |
| | | | 1-20 | 5,50 | | |
| 4. | Масляный (вакуумный) выключатель | - " - | 220 | 23,00 | 4,00 | 92,00 |
| | | | 110-150 | 14,00 | 98,00 | 1372,00 |
| | | | 35 | 6,40 | 109,00 | 697,60 |
| | | | 1-20 | 3,10 | 1700,00 | 5270,00 |
| 5. | Отделитель с короткозамыкателем | Единица оборудования | 400-500 | 35,00 | | |
| | | | 330 | 24,00 | | |
| | | | 220 | 19,00 | 4,00 | 76,00 |
| | | | 110-150 | 9,50 | 49,00 | 465,50 |
| | | | 35 | 4,70 | | |
| 6. | Выключатель нагрузки | - " - | 1-20 | 2,30 | 3445,00 | 7923,50 |
| 7. | Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар | - " - | 1-20 | 26,00 | | |
| 8. | То же, 50 Мвар и более | - " - | 1-20 | 48,00 | | |
| 9. | Статические конденсаторы | 100 конд. | 110-150 | | | |
| | | | 35 | 2,40 | | |
| | | | 1-20 | 2,40 | | |
| 10. | Мачтовая (столбовая) ТП | ТП | 1-20 | 2,50 | 8,00 | 20,00 |
| 11. | Однотрансформаторная ТП, КТП | ТП, КТП | 1-20 | 2,30 | 1543,00 | 3548,90 |
| 12. | Двухтрансформаторная ТП, КТП | ТП, КТП | 1-20 | 3,00 | 212,00 | 636,00 |
| 13. | Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ | п/ст | 35 | 3,50 | 6,00 | 21,00 |
| 14. | Итого | | ВН | | | 8 837,90 |
| | | | СН1 | | | 1 798,60 |
| | | | СН2 | | | 17 655,40 |

Расчет объема воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2026 год

| ЛЭП | Напряжение, кВ | Количество цепей на опоре | Материал опор | Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП | Протяженность | Объем условных единиц |
|------------------------|----------------|---------------------------|------------------------|---|-----------------|-----------------------|
| | | | | у/100км | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 14 | 15=5*14/100 |
| ВЛЭП | 1150 | - | металл | 800,00 | 0,00 | 0,00 |
| | 750 | 1 | металл | 600,00 | 0,00 | 0,00 |
| | 400-500 | 1 | металл | 400,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | ж/бетон | 300,00 | 0,00 | 0,00 |
| | 330 | 1 | металл | 230,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | ж/бетон | 170,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 2 | металл | 290,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | ж/бетон | 210,00 | 0,00 | 0,00 |
| | 220 | 1 | дерево | 260,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | металл | 210,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | ж/бетон | 140,00 | 8,50 | 11,90 |
| | | 2 | металл | 270,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | ж/бетон | 180,00 | 4,10 | 7,38 |
| | | | | | | |
| | 110-150 | 1 | дерево | 180,00 | 0,00 | 0,00 |
| металл | | | 160,00 | 52,30 | 83,68 | |
| ж/бетон | | | 130,00 | 66,80 | 86,84 | |
| 2 | | металл | 190,00 | 9,40 | 17,86 | |
| | | ж/бетон | 160,00 | 22,35 | 35,76 | |
| КЛЭП | 220 | - | - | 3 000,00 | 0,00 | 0,00 |
| | 110 | - | - | 2 300,00 | 19,90 | 457,75 |
| ВН, всего | | | | | 183,35 | 701,17 |
| ВЛЭП | 27,5-60 | 1 | дерево | 170,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | металл | 140,00 | 3,56 | 4,98 |
| | | 2 | ж/бетон | 120,00 | 13,62 | 16,34 |
| | | | металл | 180,00 | 0,14 | 0,25 |
| | 1 - 20 | - | ж/бетон | 150,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | дерево | 160,00 | 58,25 | 93,20 |
| дерево на ж/б пасынках | | | 140,00 | 0,00 | 0,00 | |
| ж/бетон, металл | 110,00 | 1746,77 | 1921,44 | | | |
| КЛЭП | 20 -35 | - | - | 470,00 | 0,00 | 0,00 |
| | 3 - 10 | - | - | 350,00 | 80,36 | 281,26 |
| СН-1, всего | | | | | 17,32 | 21,58 |
| СН-2, всего | | | | | 1 885,38 | 2 295,90 |
| ВЛЭП | 0,4 кВ | - | дерево | 260,00 | 211,36 | 549,53 |
| | | | дерево на ж/б пасынках | 220,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | ж/бетон, металл | 150,00 | 530,28 | 795,42 |

| | | | | | | |
|-----------|---------|---|---|--------|---------------|-----------------|
| КЛЭП | до 1 кВ | - | - | 270,00 | 129,51 | 349,66 |
| НН, всего | | | | | 871,14 | 1 694,61 |

Плановый объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ на 2026 год составил **28 291,90 у.е.**

| ВН | СН-1 | СН-2 | НН | Всего |
|----------|----------|-----------|----|----------|
| 8 837,90 | 1 798,60 | 17 655,40 | | 28291,90 |
| 31,24% | 6,36% | 62,40% | | 100% |

Плановый объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2026 год составил **4 713,26 у.е.**, в том числе:

| ВН | СН-1 | СН-2 | НН | Всего |
|--------|-------|---------|---------|---------|
| 701,17 | 21,58 | 2295,90 | 1694,61 | 4713,26 |
| 14,88% | 0,46% | 48,71% | 35,95% | 100% |

Как видно из представленных данных плановый объем электросетевого оборудования и линий электропередач на 2026 год составил **33 005,16 у.е.**, в том числе:

| ВН | СН-1 | СН-2 | НН | Всего |
|---------|---------|----------|---------|----------|
| 9539,07 | 1820,18 | 19951,30 | 1694,61 | 33005,16 |
| 28,90% | 5,51% | 60,45% | 5,14% | 100% |

Плановый объем условных единиц на 2026 год - второй год четвертого долгосрочного периода регулирования 2025-2029 г.г. определен в размере **33 005,16 у.е.**

7. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением N 3(1) к Основам ценообразования, а также соответствия организации условиям преимущественного использования объектов электросетевого хозяйства для удовлетворения собственных производственных нужд

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» утверждены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Проведя анализ представленных обосновывающих документов, подтверждающих владение на праве собственности или на ином законном основании электросетевыми объектами, через которые осуществляется оказание услуг по

передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, ЛенРТК определил, что ОАО «РЖД» соответствует следующим Критериям.

| № п/п | Критерии | Показатели |
|-------|--|--|
| 1. | Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторами и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта РФ сумма номинальных мощностей которых составляет: на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 150 МВА | 3101 МВА |
| 2. | Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта РФ, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 300 км. | 2 957,19 км |
| 3. | Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных. | Отсутствуют |
| 4. | Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению. | +7(499) 490-49-27 по вопросам технологического присоединения, +7(499) 262-47-47 по передаче электрической энергии |

| | | |
|----|--|---------------|
| 5. | Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет". | RZD.RU |
| 6. | Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации 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. | Отсутствуют |
| 7 | Владелец объектов 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». В целях применения положений настоящего пункта понятия «контроль» и «иностранный инвестор» используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона. | соответствует |

Согласно постановлению Правительства РФ от 21.12.2024 N 1852 положения абзаца четвертого пункта 1 и абзаца четвертого пункта 2 критериев, утвержденных постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, не применяются до 1 января 2030 года в отношении владельца объектов электросетевого хозяйства - юридического лица, являющегося единым хозяйствующим субъектом железнодорожного транспорта или дочерним (зависимым) обществом такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования."

Анализ соответствия, критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением N 3(1) к Основам ценообразования

Распоряжением Губернатора Ленинградской области от 05.09.2024 № 636-рг «Об определении системообразующей территориальной сетевой организации на территории Ленинградской области» в соответствии с частью 1 статьи 46.4 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», подпунктом «б» пункта 2 постановления Правительства РФ от 28.08.2024 №1159 «Об

утверждении критериев отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и Правил определения системообразующих территориальных сетевых организаций» системообразующей территориальной сетевой организацией на территории Ленинградской области с 1.01.2025 по 31.12.2029 определено Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго».

Анализ соответствия организации условиям преимущественного использования объектов электросетевого хозяйства для удовлетворения собственных производственных нужд

ОАО "РЖД" имеет единую электрическую сеть, используемую для осуществления передачи электрической энергии (мощности) как для собственных нужд, так и сторонним потребителям, энергопринимающие устройства которых присоединены к сетям ОАО "РЖД", в том числе смежным сетевым организациям.

В соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования «При установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии расчет операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций не допускается в отношении:

территориальных сетевых организаций, которые являются потребителями электрической энергии и одновременно используют принадлежащие им на праве собственности или на ином законном основании объекты электросетевого хозяйства как для оказания услуг по передаче электрической энергии, так и преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд (за исключением территориальных сетевых организаций, являющихся единым хозяйствующим субъектом железнодорожного транспорта или дочерним (зависимым) обществом такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования)».

Справочно:

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Факт 2023 г. | План 2024 г. | Факт 2024 г. | План 2025 г. | План 2026 г. |
|-------|--|----------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Поступление в сеть ОАО "РЖД", в т.ч. | млн.кВтч | 3 641,30 | 3 827,10 | 3 797,24 | 3 641,30 | 3 800,26 |
| 1.1. | <i>собственное потребление</i> | млн.кВтч | 1 264,65 | 1 280,42 | 1 257,25 | 1 264,65 | 1 256,92 |
| | <i>Доля потребления ЭЭ на производственные и хозяйственные нужды</i> | % | 34,73 | 33,46 | 33,11 | 34,73 | 33,07 |
| 1.2. | <i>передачу сторонним потребителям (субабонентам)</i> | млн.кВтч | 2 376,6433 | 2 546,6792 | 2 539,9868 | 2 376,6433 | 2 543,3444 |
| | <i>Доля передачи ээ сторонним потребителям</i> | % | 65,27 | 66,54 | 66,89 | 65,27 | 66,93 |

8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов эксперты ЛенРТК отмечают следующее.

1. На территории Ленинградской области передача электрической энергии производится по сетям и устройствам ОКТ НТЭ, эксплуатация которых осуществляется структурными подразделениями - дистанциями электроснабжения ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8, ЭЧ-14.

Электросетевое оборудование и линии электропередач, эксплуатируемые дистанциями электроснабжения, находятся в нескольких субъектах Российской Федерации:

- ЭЧ-3 – Ленинградская область, Новгородская область, Санкт-Петербург;
- ЭЧ-4 - Ленинградская область, Санкт-Петербург;
- ЭЧ-5 – Ленинградская область, Санкт-Петербург и Республика Карелия;
- ЭЧ-7 – Ленинградская область, Вологодская область, Новгородская область, Тверская область и Республика Карелия;
- ЭЧ-8 – Ленинградская область и Республика Карелия;
- ЭЧ-14 – Ленинградская область, Новгородская область, Санкт-Петербург.

Указанные дистанции электроснабжения ведут в установленном порядке управленческий и статистический учет и отчетность.

В связи с тем, что Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» и его структурные подразделения не являются самостоятельными юридическими лицами, по ним составляются только внутривозвратные промежуточные бухгалтерские балансы и отчетность. Промежуточная отчетность по форме «Отчет о финансовых результатах» за отчетный период по филиалу не формируется.

Официальная бухгалтерская отчетность по энергоснабжению составляется только на уровне ОАО «РЖД».

Пунктами 5 и 6 раздела III Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, предусмотрено регулирование цен (тарифов) на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов. При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов. Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов, в том числе с разбивкой по субъектам Российской Федерации, на территории которых устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

ОАО «РЖД» ведет управленческий раздельный учет доходов и расходов (далее - раздельный учет) по видам деятельности субъектами естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок в соответствии с приказом Министерства транспорта Российской Федерации от 12.08.2014 № 225. Ведение раздельного учета осуществляется на основании данных бухгалтерского, оперативно-технического и статистического учета.

Раздельный учет ведется по следующим видам деятельности:

- 1) грузовые перевозки;
- 2) предоставление услуг инфраструктуры;
- 3) предоставление услуг локомотивной тяги;

- 4) пассажирские перевозки в дальнем следовании;
- 5) пассажирские перевозки в пригородном сообщении;
- 6) ремонт железнодорожного подвижного состава;
- 7) строительство объектов инфраструктуры;
- 8) научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы;
- 9) предоставление услуг социальной сферы;
- 10) прочие виды деятельности.

Результаты ведения раздельного учета подлежат отражению в формах отчетности о доходах, расходах и финансовых результатах субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок.

Перечень статей затрат и методы их распределения по видам работ и услуг определяются Учетной политикой ОАО «РЖД», утвержденной приказом ОАО «РЖД» от 26.12.2016 № 106 (ред. от 29.12.2017 № 132, ред. от 29.12.2017 № 133).

Согласно пункту 9 раздела 2.9 «Учет доходов» ОАО «РЖД» осуществляет раздельный учет доходов от обычных видов деятельности по регулируемым видам деятельности и субъектам Российской Федерации в сферах электроэнергетики, тепло-, водоснабжения и водоотведения.

Согласно пункту 7 раздела 2.10 «Учет расходов» ОАО «РЖД» ведет учет расходов в соответствии с классификатором расходов номенклатуры доходов и расходов субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок (приложение №1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок, утвержденному приказом Министерства транспорта Российской Федерации от 12.08.2014 № 225). Кроме того, ОАО «РЖД» осуществляет раздельный учет расходов по обычным видам деятельности, по регулируемым видам деятельности и субъектам Российской Федерации. Затраты, связанные с передачей электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», подлежащие учету у соответствующего подразделения ОАО «РЖД», определяются в соответствии с Методикой формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 31.12.2004 № 4418р в ред. от 29.12.2017 (далее – Методика 4418р), с учетом требований номенклатуры доходов и расходов субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок.

Раздельный учет доходов и расходов по регулируемому виду деятельности «передача электрической энергии» отражается в управленческой отчетности «Прочие виды деятельности» (далее - ПВД).

Структурные подразделения Октябрьской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» отражают расходы и доходы, в том числе по передаче электрической энергии прочим потребителям во внутрифирменной статистической отчетности по основным показателям производственно - финансовой деятельности предприятий железнодорожного транспорта – форма 7-у.

ОКТНТЭ на сайте по адресу <https://company.rzd.ru/ru/9349/page/105554?id=18#47> опубликовало показатели раздельного учета по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации за 2024 год, в том числе по Ленинградской области:

- Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающих услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» (Таблица 1.3);

- Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (Таблица 1.6).

По итогам рассмотрения эксперты ЛенРТК определили, что фактическая величина расходов, указанная в таблице 1.3 определена по ряду статей с учетом расходов, относящихся к основному виду деятельности «Перевозки» и не соответствуют расходам, отраженным в форме 7-у раздела 1.2.11 «Хозяйство электрификации и электроснабжения» по статьям расходов, относимым на передачу электрической энергии.

По результатам рассмотрения представленных ОАО «РЖД» расчетных и обосновывающих материалов эксперты ЛенРТК отмечает, что бухгалтерская, управленческая и статистическая отчетность, представленная за 2024 год не отражает применение раздельного учета расходов и доходов по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации.

Перечень статей затрат и методы их распределения по видам работ и услуг определяются Учетной политикой ОАО «РЖД».

В зависимости от отношения к производственному процессу расходы по обычным видам деятельности делятся на непосредственно вызываемые этим процессом (производственные) и общехозяйственные, т.е. расходы по обслуживанию производства и управлению.

В свою очередь расходы, непосредственно вызванные процессом производства, подразделяются на специфические (прямые производственные) и общепроизводственные расходы.

ОАО «РЖД» имеет единую электрическую сеть, используемую как для собственных нужд в целях обеспечения потребностей государства, юридических и физических лиц в железнодорожных перевозках, работах и услугах, оказываемых железнодорожным транспортом, так и для оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) сторонним потребителям, энергопринимающие устройства которых присоединены к сетям ОАО «РЖД», в том числе смежные сетевые организации.

Расходы по «Хозяйству электрификации и электроснабжения» в соответствии с номенклатурой:

1. Специфические (прямые производственные) расходы (статьи 2519-2581 (Перевозки) и 9641-9679 (ПВД));

2. Косвенные (представляют собой совокупность общепроизводственных и общехозяйственных расходов):

- общепроизводственные расходы (статьи 0757-0778);

- общехозяйственные расходы без расходов по содержанию аппарата управления (статьи 0782-0837);

- расходы на содержание аппарата управления (статьи 0830-0839).

Для ОАО «РЖД» 2026 год является 2-м годом четвертого долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы.

Определение состава расходов производится в соответствии со следующими законодательными актами и нормативными документами:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» (далее – ПП РФ №1635);
- Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания);
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Прочие законы и подзаконные акты, методические документы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на электрическую энергию.

8.1. Корректировка НВВ на 2026 год исходя из получения факта за 2024 год

Для ОАО «РЖД» 2024 год - 5-й год третьего долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Корректировка НВВ на 2026 год исходя из получения факта за 2024 год определяется в соответствии с формулой :

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

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23, от 20.11.2024 N 878/24)

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

где:

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17; в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23, от 20.11.2024 N 878/24)

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний;

8.1.1 Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний 98-э корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов ($\Delta \text{ПР}i$) определяется по формуле (9.13):

$$\Delta \text{ПР}i = \left(\text{ПР}_1 \times \frac{(1 + I_1^\phi)}{(1 + I_1^{\text{пл}})} \times \Pi_j^{i-2} K_{\text{инд}j}^\phi \right) - \text{ПР}_{i-2}, \quad (9.13),$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень подконтрольных расходов;

I_1^ϕ - фактический индекс потребительских цен в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования;

$I_1^{\text{пл}}$ - индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов;

ПР_1 - базовый уровень подконтрольных расходов;

$K_{\text{инд}j}^\phi$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

ПР_{i-2} - величина подконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на год ($i-2$);

$$K_{\text{инд}j}^\phi = (1 - X_j) \times (1 + I_j^\phi) \times (1 + \text{ИКА}_j^\phi), \quad (9.14),$$

$$\text{ИКА}_j^\phi = K_{\text{эл}} \times \frac{y e_j^\phi - y e_{j-1}^\phi}{y e_{j-1}^\phi}, \quad (9.15),$$

где:

$y e_j^\phi$, $y e_{j-1}^\phi$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в году j и году $(j-1)$ долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

В случае если год $(j-1)$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя $y e_{j-1}^\phi$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

I_j^{Φ} - фактические значения индекса потребительских цен в году j;

$ИКА_j^{\Phi}$ - фактический индекс изменения количества активов в году j в процентах.

Приказом ЛенРТК от 27.12.2019 № 747-п установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов для ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы, в том числе базовый уровень подконтрольных расходов в сумме 119,07 млн.руб.

Плановый объем подконтрольных расходов, учтенный в НВВ при регулировании тарифов на 2024 год, составил 156 398,35 тыс.руб.

ОАО «РЖД» письмом от 14.08.2025 № исх - 10887/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 14.08.2025 № КТ-02.2-11-34/2025) направило в ЛенРТК расчет фактической среднегодовой величины условных единиц за 2024 год с учетом требований Приказа N 485/23.

| Месяц | Количество ЭСХ в УЕ за 2024 год | | |
|--|---------------------------------|-----------|-----------------|
| | на начало месяца | изменения | на конец месяца |
| январь | 21396,6788 | 0,0000 | 21396,6788 |
| февраль | 21396,6788 | 3,1708 | 21399,8496 |
| март | 21399,8496 | 22,3410 | 21422,1906 |
| апрель | 21422,1906 | 0,0000 | 21422,1906 |
| май | 21422,1906 | 0,0000 | 21422,1906 |
| июнь | 21422,1906 | 0,0000 | 21422,1906 |
| июль | 21422,1906 | 0,0000 | 21422,1906 |
| август | 21422,1906 | 13,1200 | 21435,3106 |
| сентябрь | 21435,3106 | 2,4792 | 21437,7898 |
| октябрь | 21437,7898 | 9,2420 | 21447,0318 |
| ноябрь | 21447,0318 | 2,3000 | 21449,3318 |
| декабрь | 21449,3318 | 0,0000 | 21449,3318 |
| | | | 21449,3318 |
| Среднегодовое количество У.Е. за 2024 год | 21424,8428 | | |

Экспертами ЛенРТК произведен расчет корректировки подконтрольных расходов за 2024 год:

| Расчетные сведения для расчета корректировки ПР в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | | | | | | | | | |
|---|------------|--------|--------|---------|--------|-------|----------|-------------------|-------------------|
| год | У. Е. Факт | Кэд, % | ИКАФ | Ипл | Иф | Хј, % | Кинд. ф. | ПР2020, тыс. руб. | ПР2024, тыс. руб. |
| Базовый уровень ПР на 2020 год | | | | | | | | 119 065,21 | |
| 2020 | 19 873,76 | 75,00 | 0,0000 | 103,0 % | 103,4% | 2,00 | 0,00000 | 119 527,60 | 156 398,35 |
| 2021 | 20 595,23 | 75,00 | 0,0272 | | 106,7% | 2,00 | 1,07413 | | |
| 2022 | 20 589,93 | 75,00 | 0,0002 | | 113,8% | 2,00 | 1,11502 | | |
| 2023 | 21 031,23 | 75,00 | 0,0161 | | 105,9% | 2,00 | 1,05450 | | |
| 2024 | 21 424,84 | 75,00 | 0,0140 | | 108,5% | 2,00 | 1,07823 | | |
| Корректировка подконтрольных расходов за 2024 год | | | | | | | | | 6 368,80 |

Таким образом, величина корректировки подконтрольных расходов по факту за 2024 год составила **6 368,80 тыс. руб., со знаком «плюс».**

Величина фактических подконтрольных расходов за 2024 год определена экспертами ЛенРТК в сумме **162 767,16 тыс.руб.,** в том числе:

| Статья расходов | | Б | План 2024 год (предложение ЛенРТК) | Факт 2024 год (предложение ОАО "РЖД") | Факт 2024 год (предложение ЛенРТК) | |
|--------------------------------|---|---------|------------------------------------|---------------------------------------|------------------------------------|------------|
| Расчет подконтрольных расходов | Материальные затраты | тыс.руб | 1.1 | 27 888,69 | 40 547,05 | 29 024,37 |
| | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 1.1.1 | 11 037,16 | 15 706,98 | 11 486,61 |
| | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 1.1.2 | 16 851,53 | 24 840,07 | 17 537,75 |
| | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 1.2 | 105 398,32 | 328 865,89 | 109 690,32 |
| | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб | 1.3 | 21 546,16 | 64 148,94 | 22 423,56 |
| | Ремонт основных фондов | тыс.руб | 1.3.1 | 15 684,32 | 30 842,86 | 16 323,01 |
| | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс.руб | 1.3.2 | 2 551,30 | 12 083,04 | 2 655,19 |
| | услуги связи | тыс.руб | 1.3.2.1 | 0,00 | 40,34 | 0,00 |
| | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб | 1.3.2.2 | 1 549,94 | 12 042,70 | 1 613,06 |
| | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб | 1.3.2.3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Расходы на сертификацию ЭЭ и инспекционный контроль | тыс.руб | 1.3.2.4 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Транспортные услуги | тыс.руб | 1.3.2.5 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Прочие услуги сторонних организаций (видеонаблюдение) | тыс.руб | 1.3.2.6 | 1 001,36 | 0,00 | 1 042,14 |
| | Расходы на командировки и представительские | тыс.руб | 1.3.3 | 834,04 | 2 877,27 | 868,00 |
| | Расходы на подготовку кадров | тыс.руб | 1.3.4 | 728,14 | 2 179,72 | 757,79 |
| | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс.руб | 1.3.5 | 1 043,55 | 625,65 | 1 086,05 |
| Расходы на страхование | тыс.руб | 1.3.6 | 704,81 | 7 210,41 | 733,51 | |
| Расходы на медицинские осмотры | тыс.руб | 1.3.7 | 0,00 | 8 330,00 | 0,00 | |

| | | | | | |
|---|----------------|------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Затраты на по агентскому договору № 2803955 от 28.02.18 ООО "ЭНЕРГОПРОМСБЫТ" | тыс.руб | 1.4 | 0,00 | 9 317,87 | 0,00 |
| Другие прочие расходы | тыс.руб | 1.5 | 862,10 | 6 569,20 | 897,21 |
| Обеспечение коммерческого учета электроэнергии (мощности), не относящейся к капитальным вложениям | тыс.руб | 1.6 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 1.7 | 703,08 | 10 908,08 | 731,71 |
| <i>денежные выплаты социального характера</i> | тыс.руб | 1.7.1 | 703,08 | 10 908,08 | 731,71 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб | 1.8 | 156 398,35 | 460 357,03 | 162 767,16 |

8.1.2 Расчет корректировки неподконтрольных расходов

При регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» на 2024 год в составе НВВ экспертами ЛенРТК были учтены неподконтрольные расходы в сумме **164 516,89** тыс.руб.

В целях расчета корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2024 год экспертами ЛенРТК выполнен анализ фактических неподконтрольных расходов.

Эксперты ЛенРТК, рассмотрев представленную ОАО «РЖД» отчетную информацию по статьям неподконтрольных расходов за 2024 год, определили величину фактических неподконтрольных расходов в сумме **245 205,22** тыс.руб.

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2024 год составила 80 688,33 тыс.руб.

Анализ корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год представлен в таблице

| № п/п | Показатели | Единица измерения | 2024 год план | 2024 год факт (отчет ОАО «РЖД») | 2024 год учтено ЛенРТК | Отклонение от плана |
|-------|--|-------------------|---------------|---------------------------------|------------------------|---------------------|
| | | | | | | (ст.6 - ст.4) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | Неподконтрольные расходы | | | | | |
| 1 | Оплата услуг ПАО "Россети ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 85939,91 | 87136,84 | 87136,84 | 1196,93 |
| 2 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 2210,58 | 53958,34 | 7552,65 | 5342,07 |
| 3 | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Налоги, всего, в т.ч.: | тыс.руб. | 3178,53 | 84149,33 | 6172,46 | 2993,93 |
| 4.1 | <i>плата за землю</i> | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | <i>транспортный налог</i> | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3 | <i>Прочие налоги и сборы</i> | тыс.руб. | 14,25 | 100,87 | 0,00 | -14,25 |
| 4.4 | <i>Налог на имущество</i> | тыс.руб. | 3164,28 | 84048,46 | 6172,46 | 3008,18 |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 30175,54 | 98659,77 | 31371,43 | 1195,89 |
| 6 | Другие прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | |
|----|--|-----------------|------------------|-------------------|------------------|-----------------|
| 8 | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 2352,94 | 84823,00 | 39108,16 | 36755,22 |
| 9 | Амортизация | тыс.руб. | 40659,39 | 920363,58 | 73863,69 | 33204,30 |
| 10 | Погашение заёмных средств | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Капитальные вложения | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Обеспечение коммерческого учета э/энергии и мощности | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | ИТОГО неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 164516,89 | 1329090,86 | 245205,22 | 80688,33 |

8.1.2.1 По статье «Оплата услуг ПАО «Россети ФСК ЕС»

При тарифном регулировании на 2024 год в составе НВВ учтены расходы по статье «Оплата услуг ПАО «Россети ФСК ЕС» в сумме 85 939,91 тыс.руб.

ОАО «РЖД» определило величину фактических затрат за 2024 год в сумме 87 136,84 тыс.руб.

ОАО «РЖД» представило следующие обосновывающие материалы:

- Копию договора оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети № 1392/П от 26.12.2017, заключенный между АО «ФСК ЕС» и ОАО «РЖД»;

- Копии актов об оказании услуг по передаче электрической энергии за январь-декабрь 2024 года в соответствии с договором № 1392/П от 26.12.2017;

- Справку расчета затрат на услуги по передаче электрической энергии ПАО «ФСК ЕС», оказываемые ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области за 2024 год.

Расчет представлен в следующей таблице.

| Период | | Объем, (МВт, МВт,ч) | Тариф (руб./МВт в мес., руб./МВт.ч) | Сумма без НДС, руб. |
|---------|-------------------------|---------------------|-------------------------------------|---------------------|
| январь | мощность | 22,589 | 256 086,62 | 5 784 740,66 |
| | электроэнергия (потери) | 692,167 | 1 851,85 | 1 281 789,46 |
| февраль | мощность | 22,589 | 256 086,62 | 5 784 740,66 |
| | электроэнергия (потери) | 608,327 | 2 703,57 | 1 644 654,63 |
| март | мощность | 22,589 | 256 086,62 | 5 784 740,66 |
| | электроэнергия (потери) | 574,867 | 2 529,07 | 1 453 878,88 |
| апрель | мощность | 22,589 | 256 086,62 | 5 784 740,66 |
| | электроэнергия (потери) | 524,421 | 2 564,41 | 1 344 830,46 |
| май | мощность | 22,589 | 256 086,62 | 5 784 740,66 |
| | электроэнергия (потери) | 549,687 | 2 341,90 | 1 287 311,99 |

| | | | | |
|-----------------------------|-------------------------|----------------|-------------------|----------------------|
| июнь | мощность | 22,589 | 256 086,62 | 5 784 740,66 |
| | электроэнергия (потери) | 548,482 | 2 300,92 | 1 262 013,20 |
| июль | мощность | 22,589 | 282 975,72 | 6 392 138,54 |
| | электроэнергия (потери) | 394,062 | 1 948,63 | 767 881,04 |
| август | мощность | 22,589 | 282 975,72 | 6 392 138,54 |
| | электроэнергия (потери) | 171,987 | 2 533,17 | 435 672,31 |
| сентябрь | мощность | 22,589 | 282 975,72 | 6 392 138,54 |
| | электроэнергия (потери) | 152,215 | 2 367,20 | 360 323,35 |
| октябрь | мощность | 22,589 | 282 975,72 | 6 392 138,54 |
| | электроэнергия (потери) | 610,48 | 2 352,57 | 1 436 196,93 |
| ноябрь | мощность | 22,589 | 282 975,72 | 6 392 138,54 |
| | электроэнергия (потери) | 660,768 | 2 143,39 | 1 416 283,52 |
| декабрь | мощность | 22,589 | 282 975,72 | 6 392 138,54 |
| | электроэнергия (потери) | 671,447 | 2 062,30 | 1 384 725,15 |
| 2024 год | мощность | 22,589 | 269 531,17 | 73 061 275,19 |
| | электроэнергия (потери) | 6158,91 | 2 285,40 | 14 075 560,91 |
| | Итого | | | 87 136 836,10 |
| 1 полугодие 2024 года | мощность | 22,589 | 256 086,62 | 34 708 443,96 |
| | электроэнергия (потери) | 3497,951 | 2 365,52 | 8 274 478,62 |
| | Итого | | | 42 982 922,57 |
| 2 полугодие 2024 года | мощность | 22,589 | 282 975,72 | 38 352 831,23 |
| | электроэнергия (потери) | 2660,959 | 2 180,07 | 5 801 082,30 |
| | Итого | | | 44 153 913,53 |

Величина плановых расходов на оплату услуг ПАО «Россети ФСК ЕЭС» на 2024 год была рассчитана исходя из:

1. Величины заявленной мощности контрагентов в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети ФСК ЕЭС» по ОАО «РЖД» на 2024 год согласно сводному прогнозному балансу от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП в размере 22,589 МВт;

2. Объема потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети ФСК ЕЭС» по Ленинградской области на 2024 год в размере 5541,58 МВт.ч.;

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 256 086,62 руб./МВт*мес.,

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 282 975,72 руб./МВт*мес.

4. Стоимости потерь электрической энергии в сетях ПАО «Россети ФСК ЕЭС» - 2324,00 руб./МВт.ч (Информация «о прогнозных значениях ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации» публикуется в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами

оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 на сайте Ассоциации «Совет рынка»).

Величина фактических расходов на оплату услуг ПАО «Россети ФСК ЕЭС» за 2024 год определена исходя из

1. Величины заявленной мощности контрагентов в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети» по ОАО «РЖД» на 2024 год согласно сводному прогнозному балансу от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП в размере 22,589 МВт;

2. Фактического объема потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети ФСК ЕЭС» по Ленинградской области за 2024 год в размере 6158,91МВт.ч.;

3. Тарифов на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2024 год, утвержденных приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на 2024 год»:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 256 086,62 руб./МВт*мес.,

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 282 975,72 руб./МВт*мес.

4. Фактической стоимости потерь электрической энергии в сетях ПАО «Россети ФСК» за январь- декабрь 2024 года.

| Показатели | Ед. изм. | План 2024 года | | | Факт 2024 года | | |
|---|-------------------|----------------|--------------|------------|----------------|--------------|------------|
| | | I полугодие | II полугодие | Итого | I полугодие | II полугодие | Итого |
| Плата ПАО «Россети ФСК» | тыс.руб. | 42 371,06 | 43 568,85 | 85 939,91 | 42 982,92 | 44 153,91 | 87 136,84 |
| Содержание сетей | тыс.руб. | 34 708,44 | 38 352,83 | 73 061,28 | 34 708,44 | 38 352,83 | 73 061,28 |
| Заявленная мощность к сетям ПАО «Россети ФСК» | МВт | 22,589 | 22,589 | 22,589 | 22,5890 | 22,589 | 22,589 |
| Тариф на содержание сетей ПАО «Россети ФСК» | руб. / МВт в мес. | 256 086,62 | 282 975,72 | 269 531,17 | 256 086,62 | 282 975,72 | 269 531,17 |
| Стоимость потерь в сетях ПАО «Россети ФСК» | тыс.руб. | 7 662,62 | 5 216,02 | 12 878,64 | 8 274,48 | 5 801,08 | 14 075,56 |
| Объем потерь в сетях ПАО «Россети ФСК» | МВт.ч | 3 297,168 | 2 244,415 | 5 541,583 | 3 497,951 | 2 660,959 | 6 158,910 |
| Тариф покупки потерь ПАО «Россети ФСК» | руб. / МВт.ч | 2 324,00 | 2 324,00 | 2 324,00 | 2 365,52 | 2 180,07 | 2 285,40 |

Эксперты ЛенРТК считают, что заявленные ОАО «РЖД» фактические расходы по статье «Оплата услуг ПАО «Россети ФСК ЕС» за 2024 год в сумме 87 136,84 тыс.руб. являются обоснованными.

Корректировка по итогам 2024 года по статье расходов «Оплата услуг ПАО «Россети ФСК ЕС» составила 1 196,93 тыс. руб. со знаком «плюс».

8.1.2.2. Электроэнергия на хозяйственные нужды

При тарифном регулировании на 2024 год в составе НВВ учтены расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» в сумме 2 210,58 тыс. руб.

ОАО «РЖД» представило:

- Копию договора купли-продажи электрической энергии (мощности) в границах ОАО «Ленэнерго» от 13.02.2004 № 7Д-04/28/02-р, заключенного с гарантирующим поставщиком ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», согласно которому ОАО «РЖД» осуществляет покупку электрической энергии на потери в сетях и на хозяйственные и производственные нужды;

- Копию справки по распределению расходов по эл. эн. на прочие нужды от покупки в разрезе поставщиков электроэнергии для целей ЭЦП за 2024 год

- Справку по расходам на электрическую энергию на хозяйственные нужды по сетям ОАО "РЖД" с разбивкой по регионам.

ОАО «РЖД» по данной статье определило фактические расходы за 2024 год в сумме 53 958,34 тыс.руб.

| Субъект Российской Федерации | Энергия на хозяйственные нужды | Тариф | Стоимость | Доля отнесения расходов на сторонних потребителей | Расходы относимые на передачу электрической энергии сторонним потребителям |
|------------------------------|--------------------------------|-----------|-----------|---|--|
| | кВт*ч | руб./кВтч | тыс.руб. | % | тыс.руб. |
| Ленинградская область | 17 428 963 | 0,00 | 80 618,27 | 66,93% | 53 958,34 |

Рассмотрев обосновывающие материалы, эксперты ЛенРТК определили, что предлагаемая величина фактических расходов по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» рассчитана ОАО «РЖД» с учетом расходов, относимых ОАО «РЖД» к основному виду деятельности «Перевозки».

Согласно пункту 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 (далее - Основы ценообразования) при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Пункт 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускает использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Эксперты ЛенРТК произвели расчет расходов по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» за 2024 год на основании отчетных данных структурных и линейных подразделений ОКТ НТЭ отраженных во внутрифирменной управленческой отчетности 7-у (далее – форма 7-у) раздела 1.2.11 «Хозяйство электрификации и электроснабжения» по статье затрат «Электроэнергия».

Расходы ОАО «РЖД», относимые на услуги по передаче электроэнергии сторонним потребителям, распределяются по субъектам Российской Федерации следующим образом:

– расходы дистанций электроснабжения - ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8, ЭЧ-14 распределяются пропорционально составу оборудования (техническим единицам);

– расходы Управления ОКТ НТЭ и линейных отделов распределяются пропорционально объемам передаваемой электрической энергии.

| Подразделение | % отнесения затрат на Ленинградскую область |
|---------------|---|
| ЭЧ-3 | 21,48% |
| ЭЧ-4 | 86,77% |
| ЭЧ-5 | 92,11% |
| ЭЧ-7 | 66,97% |
| ЭЧ-8 | 5,71% |
| ЭЧ-14 | 56,49% |
| НТЭ | 35,66% |
| ЛО-2 | 63,63% |
| ЛО-3 | 64,57% |
| ЛО-4 | 74,16% |
| ЛО-5 | 0,12% |
| ЛО-6 | 0,01% |

На основании закрепленного в учетной политике ОАО «РЖД» принципа распределения расходов по субъектам Российской Федерации, расходы на оплату

электрической энергии на хозяйственные нужды, относимые на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям, определены следующим образом:

| Подразделение | Эл. энергия за 2024 год | | % отнесения затрат на Ленинградскую область |
|---------------|---|--|---|
| | Всего по "Передаче электрической энергии" сторонним потребителям (тыс.руб.) | в т.ч. по Ленинградской области (тыс.руб.) | |
| ЭЧ-3 | 0,00 | 0,00 | 21,48% |
| ЭЧ-4 | 5998,36 | 5204,78 | 86,77% |
| ЭЧ-5 | 0,00 | 0,00 | 92,11% |
| ЭЧ-7 | 0,00 | 0,00 | 66,97% |
| ЭЧ-8 | 0,00 | 0,00 | 5,71% |
| ЭЧ-14 | 4156,26 | 2347,87 | 56,49% |
| НТЭ | 0,00 | 0,00 | 35,66% |
| ЛО-2 | 0,00 | 0,00 | 63,63% |
| ЛО-3 | 0,00 | 0,00 | 64,57% |
| ЛО-4 | 0,00 | 0,00 | 74,16% |
| ЛО-5 | 0,00 | 0,00 | 0,12% |
| ЛО-6 | 0,00 | 0,00 | 0,01% |
| Всего | 10154,62 | 7552,65 | 74,38% |

ЛенРТК отмечает, что линейные отделы (ЛО-2, ЛО-3, ЛО-4, ЛО-5, ЛО-6) в статистической форме 7-у по статье «Электроэнергия» отражают расходы по статье номенклатуры затрат 9646 «Технологические потери электроэнергии, возникающие в электрических сетях субъекта регулирования при оказании услуг по передаче электроэнергии сторонним потребителям», при расчете расходов на оплату электрической энергии на хозяйственные нужды не учитываются.

Таким образом, фактические расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды», учитываемые в тарифах на услуги по передаче потребителям Ленинградской области за 2024 год, составили 7 552,65 тыс. руб.

Корректировка по итогам 2024 года по статье расходов «Электроэнергия на хозяйственные нужды» составила 5 342,07 тыс. руб. со знаком «плюс».

8.1.2.3 По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды»

При регулировании тарифов на 2024 год экспертами ЛенРТК определены расходы по данной статье в сумме 30 175,54 тыс.руб. исходя из фонда оплаты труда 105 398,31 тыс.руб. (расчет ФОТ определен при расчете подконтрольных расходов в разделе 6.1) и величины страховых взносов 28,63%..

ОАО «РЖД» определило фактические расходы по данной статье за 2024 год в размере 98 659,77 тыс. руб. исходя из расходов по статье «Расходы на оплату труда» в сумме 328 865,89 тыс. руб. и отчислений 30,0%.

Руководствуясь пунктами 5 и 6 Основ ценообразования, предусматривающих регулирование цен (тарифов) на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов, фактический тариф страховых взносов

определен экспертами ЛенРТК в соответствии с отчетными данными за 2024 год по форме 7-у раздела 1.2.11 «Хозяйство электрофикации и электроснабжения» по элементу затрат «Отчисления на социальные нужды».

| | Всего по "Передаче электрической энергии" (тыс.руб.) | | в т.ч. по Ленинградской области (тыс.руб.) | | % отнесения затрат на Ленинградскую область |
|-------|--|--------------------------|--|--------------------------|---|
| | Затраты на оплату труда | Отчисления на соц. нужды | Затраты на оплату труда | Отчисления на соц. нужды | |
| ЭЧ-3 | 18 148,94 | 5 201,03 | 3 898,39 | 1 117,18 | 21,48% |
| ЭЧ-4 | 74 348,73 | 21 218,62 | 64 512,40 | 18 411,40 | 86,77% |
| ЭЧ-5 | 60 234,15 | 17 392,70 | 55 481,68 | 16 020,41 | 92,11% |
| ЭЧ-7 | 21 887,11 | 6 295,60 | 14 657,80 | 4 216,16 | 66,97% |
| ЭЧ-8 | 35 297,26 | 10 087,29 | 2 015,47 | 575,98 | 5,71% |
| ЭЧ-14 | 11 126,64 | 3 191,81 | 6 285,44 | 1 803,05 | 56,49% |
| НТЭ | 5 148,10 | 1 087,13 | 1 835,81 | 387,67 | 35,66% |
| ЛО-2 | 11 445,13 | 3 206,12 | 7 282,54 | 2 040,05 | 63,63% |
| ЛО-3 | 5 823,27 | 1 708,92 | 3 760,09 | 1 103,45 | 64,57% |
| ЛО-4 | 1 938,57 | 5 71,66 | 1 437,64 | 423,94 | 74,16% |
| ЛО-5 | 5 415,91 | 1 562,80 | 6,50 | 1,88 | 0,12% |
| ЛО-6 | 9 659,07 | 2 868,67 | 0,97 | 0,29 | 0,01% |
| Всего | 260 472,88 | 74 392,34 | 161 174,72 | 46 101,47 | |

ЛенРТК определил фактическую ставку страховых взносов за 2024 год в размере 28,60%:

$$46\ 101,47 / 161\ 174,72 = 28,60\%$$

Согласно расчетам экспертов ЛенРТК фактические расходы по статье «Расходы на оплату труда» за 2024 год (с учетом корректировки подконтрольных расходов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний) составили 109 690,32 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК определили расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» в сумме **31 371,43** тыс.руб., рассчитанные исходя из ФОТ 109 690,32 тыс.руб. и величины страховых взносов 28,60%.

Корректировка по статье расходов «Страховые взносы во внебюджетные фонды» составила 1 195,89 тыс.руб. со знаком «плюс».

8.1.2.4 По статьям «Налоги»

По данной статье отражаются затраты ОАО «РЖД» по налогу на имущество и прочие налоги и сборы.

При регулировании тарифов на 2024 год экспертами ЛенРТК учтены средства на уплату налоговых платежей в сумме 3178,53 тыс.руб.:

| | | |
|------------------------|----------|----------|
| Налоги, всего, в т.ч.: | тыс.руб. | 3178,53 |
| Прочие налоги и сборы | тыс.руб. | 14,25 |
| Налог на имущество | тыс.руб. | 31,64,28 |

ОАО «РЖД» определило фактические расходы за 2024 год в сумме 84 149,33 тыс.руб.:

| | | |
|------------------------|----------|-----------|
| Налоги, всего, в т.ч.: | тыс.руб. | 84 149,33 |
| Прочие налоги и сборы | тыс.руб. | 100,87 |
| Налог на имущество | тыс.руб. | 84048,46 |

Налог на имущество

ОАО «РЖД» представило следующие обосновывающие документы:

- Копию Налоговой декларации по налогу на имущество ОАО «РЖД» за отчетный 2024 год (налоговый орган по месту нахождения объекта налогообложения 4727);

- Копию справки по налогам и сборам Октябрьской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»;

- Формы 7-у по Управлению ОКТ НТЭ и ее структурных и линейных подразделений (дистанции электроснабжения - ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8, ЭЧ-14, Управления ОКТ НТЭ и линейные отделы (ЛО-2, ЛО-3, ЛО-4, ЛО-5, ЛО-6), участвующих в передаче электрической энергии на территории Ленинградской области.

Фактическая величина налога на имущество, предлагаемая ОАО «РЖД» в целях расчета корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2024 год, рассчитана с учетом расходов по налогу на имущество, относящихся к основному виду деятельности «Перевозки».

Согласно пункту 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Эксперты ЛенРТК, рассмотрев расчетные и обосновывающие материалы, определили фактические расходы по налогу на имущество, учитываемые в тарифах на услуги по передаче потребителям Ленинградской области за 2024 год, в сумме **6172,46 тыс. руб.**

Расчет расходов по налогу на имущество за 2024 год выполнен экспертами ЛенРТК на основании отчетных данных структурных и линейных подразделений ОКТ НТЭ по форме 7-у раздела 1.2.11 «Хозяйство электрофикации и электроснабжения».

Расчет налога на имущество за 2024 год, относимый на услуги по передаче потребителям Ленинградской области, представлен в нижеследующей таблице.

| Подразделение | Налог на имущество за 2024 год | | % отнесения затрат на Ленинградскую область |
|---------------|--|--|---|
| | Всего по "Передаче электрической энергии" (тыс.руб.) | в т.ч. по Ленинградской области (тыс.руб.) | |
| ЭЧ-3 | 328,41 | 80,39 | 24,480% |
| ЭЧ-4 | 6155,23 | 5340,89 | 86,770% |
| ЭЧ-5 | 222,91 | 205,32 | 92,110% |
| ЭЧ-7 | 190,90 | 127,85 | 66,970% |
| ЭЧ-8 | 2468,69 | 140,96 | 5,710% |

| | | | |
|--------------|----------------|----------------|---------|
| ЭЧ-14 | 490,43 | 277,04 | 56,490% |
| НТЭ | 0,00 | 0,00 | 35,660% |
| ЛО-2 | 0,00 | 0,00 | 63,630% |
| ЛО-3 | 0,00 | 0,00 | 64,570% |
| ЛО-4 | 0,00 | 0,00 | 74,160% |
| ЛО-5 | 0,00 | 0,00 | 0,120% |
| ЛО-6 | 0,00 | 0,00 | 0,010% |
| Всего | 9856,56 | 6172,46 | |

В форме 7-у налог на имущество за 2024 год, относимый на передачу электрической энергией, по линейным подразделениям и дирекции ОКТ НТЭ не отражен.

Прочие налоги и сборы

Расходы по прочим налогам и сборам за 2024 год определены экспертами ЛенРТК на основании отчетных данных структурных и линейных подразделений ОКТ НТЭ по форме 7-у раздела 1.2.11 «Хозяйство электрофикации и электроснабжения», а также на основании бухгалтерской отчетности.

ОАО «РЖД» предлагает учесть финансовые средства:

- на уплату транспортного налога - 93,98 тыс.руб.,
- на уплату налога земельного налога - 6,89 тыс.руб.

ОАО «РЖД» представило:

- Копию налоговой декларация по транспортному налогу;
- Копии страниц налоговой декларации по земельному налогу: страница 14442 (кадастровый номер участка 47:12:0101043:2), страница 14443 (кадастровый номер участка 47:23:0157001:55), страница 14444 (кадастровый номер участка 47:22:0217001:316);
- Расчёт налоговой базы и суммы земельного налога в границах Ленинградской области за 2024 год.

Эксперты ЛенРТК не учитывают в составе неподконтрольных расходов за 2024 год расходы на уплату транспортного налога и земельного налога в связи с отсутствием документов подтверждающих, что в 2024 году данные расходы учтены по виду деятельности «передача электрической энергии».

Учитывая вышеизложенное эксперты ЛенРТК определили фактические расходы по статье «Налоги» за 2024 год в сумме **6 172,46** тыс. руб., в том числе налог на имущество – 6 172,46 тыс.руб.

Величина корректировки по статье «Налоги» составила 2 993,93 тыс. руб. со знаком «плюс».

8.1.2.5. По статье «Амортизация»

При тарифном регулировании на 2024 год в составе НВВ на содержание электрических сетей ЛенРТК определил расходы по статье «Амортизация» в сумме 40 659,39 тыс.руб.

ОАО «РЖД» заявило фактические расходы по статье «Амортизация» за 2024 год в сумме 920 363,58 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов ОАО «РЖД» представило:

- отчетность за 2024 год;
- копии инвентарных карточек ОС по ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8;
- расчет амортизации за 2024 год;
- внутрифирменную управленческую отчетность 7-у (далее – форма 7-у).

Управления ОКТ НТЭ и ее структурных и линейных подразделений (дистанции электроснабжения ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8, ЭЧ-14, Управления ОКТ НТЭ и линейные отделы ЛО-2, ЛО-3, ЛО-4, ЛО-5, ЛО-6), участвующих в передаче электрической энергии на территории Ленинградской области;

- принципиальные электрические схемы.

Общие правила определения расходов на амортизацию установлены пунктом 27(1) Основ ценообразования, согласно которому для расчета регулируемых цен (тарифов) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов.

Правила распределения амортизируемого имущества по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования определены статьей 258 Налогового кодекса Российской Федерации. Срок полезного использования определяется налогоплательщиком с учетом классификации основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами, согласно пункту 27(1) Основ ценообразования.

Пунктами 5, 6 Основ ценообразования предусмотрено регулирование цен (тарифов) на принципе обязательности ведения отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов. При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов. Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные отдельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов, продукции, доходов и расходов, в том числе с разбивкой по субъектам Российской Федерации, на территории которых устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

ОАО «РЖД» является одновременно потребителем электроэнергии (мощности) на собственные нужды (тяга поездов, прочее железнодорожное потребление) и

субъектом электроэнергетики в части оказания услуг по передаче электроэнергии потребителям Ленинградской области по принадлежащим ОАО «РЖД» сетям.

ОАО «РЖД» ведется управленческий раздельный учет доходов и расходов по видам деятельности в предусмотренном для субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок порядке в соответствии с приказом Министерства транспорта Российской Федерации от 12.08.2014 № 225. Раздельный учет доходов и расходов в порядке, предусмотренном приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 для субъектов естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии, в ОАО «РЖД» не применяется.

Фактическая величина амортизационных отчислений, предлагаемая в целях расчета корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2024 год, рассчитана ОАО «РЖД» с учетом расходов, относящихся к основному виду деятельности «Перевозки» по статье «Амортизация» (статьи расходов 2572, 2578, 2581, 2567), которые учитываются в тарифах на грузовые и пассажирские перевозки, осуществляемые ОАО «РЖД».

Также в результате экспертизы предложения установлено, что в отчетной форме 7-у за 2024 год не отражается раздельный учет затрат по виду деятельности «Передача электрической энергии» по субъектам Российской Федерации.

Пункт 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускает использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность. Экономически обоснованные фактические расходы на амортизацию определены экспертным путем с учетом следующего.

В соответствии с Учетной политикой ОАО «РЖД», утвержденной приказом ОАО «РЖД» от 26.12.2016 № 106, затраты, связанные с передачей электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», подлежащие учету у соответствующего подразделения ОАО «РЖД», определяются в соответствии с Методикой формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 31.12.2004 № 4418р, с учетом номенклатуры доходов и расходов субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок (пункт 8 раздела 2.12 Учетной политики).

В соответствии с пунктом 4.2 Методики формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 31.12.2004 № 4418р, в расчет необходимой валовой выручки на содержание сетей включаются в полном объеме следующие специфические (прямые производственные) расходы дистанций электроснабжения и дирекций по энергообеспечению на амортизацию:

| Номер статьи номенклатуры | Наименование статьи |
|---------------------------|--|
| 9656 | Амортизация тяговых подстанций в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям |
| 9659 | Амортизация линий электропередачи (за исключением расположенных на опорах контактной сети, а также высоковольтных линий автоблокировки и диспетчерской централизации, расположенных на отдельно стоящих опорах) в части передачи |

| | |
|------|--|
| | электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям |
| 9671 | Амортизация трансформаторных подстанций в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям |
| 9670 | Амортизация системы коммерческого учета электрической энергии в части передачи электрической энергии прочим потребителям и энергоснабжающим организациям |

В расчет необходимой валовой выручки, определяемой для целей установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, помимо указанных специфических (прямых производственных) расходов также подлежат включению косвенные расходы (совокупность общепроизводственных и общехозяйственных расходов) в части, приходящейся на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям.

На услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям подлежат отнесению расходы на амортизацию по следующим статьям косвенных расходов номенклатуры раздела 1.2.11 «Хозяйство электрификации и электроснабжения»:

| Номер статьи номенклатуры | Наименование статьи |
|---------------------------|--|
| 9641 | Техническое обслуживание и текущий ремонт линий электропередачи (за исключением расположенных на опорах контактной сети, а также высоковольтных линий автоблокировки и диспетчерской централизации, расположенных на отдельно стоящих опорах) в части передачи электроэнергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям |
| 9643 | Техническое обслуживание, текущий ремонт и испытания тяговых подстанций в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям |
| 9645 | Содержание, обслуживание, текущий ремонт, сбор и передача данных системы коммерческого учета электрической энергии в части передачи электрической энергии прочим потребителям и энергоснабжающим организациям |
| 9647 | Техническое обслуживание, текущий ремонт и испытания трансформаторных подстанций в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям |
| 9649 | Капитальный ремонт тяговых подстанций в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям |
| 9652 | Капитальный ремонт линий электропередачи (за исключением расположенных на опорах контактной сети, а также высоковольтных линий автоблокировки и диспетчерской централизации, расположенных на отдельно стоящих опорах) в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям |
| 9654 | Капитальный ремонт трансформаторных подстанций в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям |

В рамках экспертизы предложения ОАО «РЖД» была проанализирована внутрифирменная управленческая отчетность ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала

ОАО «РЖД») по форме 7-у дистанций электроснабжения ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8, ЭЧ-14, линейных отделов (ЛО-2, ЛО-3, ЛО-4, ЛО-5, ЛО-6) и АУП НТЭ за 2024 год и определена величина прямых производственных расходов по статье «Амортизация», относимая на услуги по передаче электрической энергии:

| | | Статьи расходов | ЭЧ3 | ЭЧ4 | ЭЧ5 | ЭЧ7 | ЭЧ8 | ЭЧ14 | ЛО2 | ЛО3 | ЛО4 | ЛО5 | ЛО6 | Итого, тыс.руб. |
|---|------|---|----------|----------|---------|---------|----------|---------|--------|--------|---------|--------|---------|-----------------|
| 1 | 9643 | ТО и ТР тяговых подстанций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,33 | 0,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,17 |
| 2 | 9645 | ТО и ТР коммерческого учета, в т.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 678,43 | 542,36 | 2239,01 | 635,02 | 1011,36 | 5106,18 |
| 3 | 9656 | Амортизация тяговых подстанций | 15679,08 | 26354,58 | 2784,92 | 0,00 | 6891,23 | 232,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 51942,13 |
| 4 | 9659 | Амортизация линий электропередачи | 0,00 | 0,00 | 2755,68 | 0,00 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2755,91 |
| 5 | 9670 | Амортизация системы коммерческого учета | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 432,40 | 432,40 |
| 6 | 9671 | Амортизация трансформаторных подстанций | 6361,59 | 0,00 | 2280,90 | 6541,86 | 3147,30 | 8162,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 26493,77 |
| 5 | | ИТОГО, тыс.руб. | 22040,67 | 26354,58 | 7821,50 | 6541,86 | 10045,09 | 8395,28 | 678,43 | 542,36 | 2239,01 | 635,02 | 1443,75 | 86737,55 |

В таблице ниже представлены косвенные расходы по статье «Амортизация», которые на основании формы 7-у отнесены на передачу электрической энергии в 2024 году.

| № статьи | Статьи расходов | ЭЧ3 | ЭЧ4 | ЭЧ5 | ЭЧ7 | ЭЧ8 | ЭЧ14 | НТЭ | ЛО2 | ЛО3 | ЛО4 | ЛО5 | ЛО6 | Итого, тыс.руб. | |
|----------|-----------------|---|---------|----------|---------|---------|---------|---------|------|--------|-------|-------|--------|-----------------|----------|
| 1 | 9641 | ТО и ТР ЛЭ, в т.ч. | 1308,07 | 21842,06 | 1350,07 | 201,29 | 306,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25007,77 | |
| 1.1 | | Общепроизводственные | 1282,42 | 21720,43 | 1239,10 | 190,24 | 300,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24732,76 | |
| 1.2 | | Общехозяйственные (без расходов АУП) | 25,65 | 121,00 | 103,89 | 9,69 | 4,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 264,28 | |
| 1.3 | | АУП | 0,00 | 0,63 | 7,08 | 1,37 | 1,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,74 | |
| 2 | 9643 | ТО и ТР тяговых подстанций, в т.ч. | 1412,44 | 0,00 | 3363,06 | 1736,54 | 4162,82 | 2309,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12984,03 | |
| 2.1 | | Общепроизводственные | 1380,85 | 0,00 | 3090,68 | 1651,21 | 4097,62 | 2037,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12258,29 | |
| 2.2 | | Общехозяйственные (без расходов АУП) | 31,59 | 0,00 | 253,63 | 80,43 | 64,45 | 267,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 697,33 | |
| 2.3 | | АУП | 0,00 | 0,00 | 18,75 | 4,90 | 0,75 | 4,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 28,41 | |
| 3 | 9647 | ТО и ТР трансформаторных подстанций, в т.ч. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23,42 | |
| 3.1 | | Общепроизводственные | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20,96 | |
| 3.2 | | Общехозяйственные (без расходов АУП) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,24 | |
| 3.3 | | АУП | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,22 | |
| 4 | 9645 | ТО и ТР коммерческого учета, в т.ч. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,09 | 143,95 | 99,61 | 13,11 | 205,53 | 294,04 | |
| 4.1 | | Общепроизводственные | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,80 | 140,51 | 96,51 | 11,57 | 95,86 | 274,37 | |
| 4.2 | | Общехозяйственные (без расходов АУП) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,29 | 3,44 | 3,10 | 1,54 | 109,67 | 140,71 | |
| 4.3 | | АУП | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 5 | | ИТОГО, руб., в т.ч. | 2720,50 | 21842,06 | 4713,13 | 1937,84 | 4469,10 | 2332,59 | 6,09 | 143,95 | 99,61 | 13,11 | 205,53 | 294,04 | 38777,55 |
| 5.1 | | Общепроизводственные | 2663,27 | 21720,43 | 4329,78 | 1841,45 | 4398,19 | 2058,89 | 2,80 | 140,51 | 96,51 | 11,57 | 95,86 | 274,37 | 37633,63 |
| 5.2 | | Общехозяйственные (без расходов АУП) | 57,24 | 121,00 | 357,51 | 90,12 | 68,50 | 269,46 | 3,29 | 3,44 | 3,10 | 1,54 | 109,67 | 19,67 | 1104,55 |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|-------|----------|----------|----------|---------|----------|----------|------|--------|--------|---------|--------|---------|-----------|
| 5.3 | АУП | 0,00 | 0,63 | 25,84 | 6,26 | 2,41 | 4,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 39,37 |
| | Всего | 24761,18 | 48196,64 | 12534,63 | 8479,69 | 14514,19 | 10727,87 | 6,09 | 822,38 | 641,97 | 2252,12 | 840,55 | 1737,79 | 125515,10 |

Сумма прямых и косвенных расходов на амортизацию, приходящихся на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям, составляет 125515,10 тыс. руб. ($86737,55 + 38777,55 = 125515,10$).

Информация от ОАО «РЖД» по отдельному бухгалтерскому учету амортизационных отчислений, относимых на передачу электрической энергии сторонним потребителям, по субъектам Российской Федерации отсутствует. Объективных данных о величине расходов по статье «Амортизация», приходящихся на услуги по передаче электрической энергии потребителям на территории Ленинградской области, не имеется.

Расходы ОАО «РЖД», относимые на услуги по передаче электроэнергии сторонним потребителям, распределяются по субъектам Российской Федерации следующим образом:

– расходы дистанций электроснабжения - ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8, ЭЧ-14 распределяются пропорционально составу оборудования (техническим единицам);

– расходы Управления ОКТ НТЭ и линейных отделов распределяются пропорционально объемам передаваемой электрической энергии.

| Подразделение | % отнесения затрат на Ленинградскую область |
|---------------|---|
| ЭЧ-3 | 21,48% |
| ЭЧ-4 | 86,77% |
| ЭЧ-5 | 92,11% |
| ЭЧ-7 | 66,97% |
| ЭЧ-8 | 5,71% |
| ЭЧ-14 | 56,49% |
| НТЭ | 35,66% |
| ЛО-2 | 63,63% |
| ЛО-3 | 64,57% |
| ЛО-4 | 74,16% |
| ЛО-5 | 0,12% |
| ЛО-6 | 0,01% |

На основании закрепленного в учетной политике ОАО «РЖД» принципа распределения расходов по субъектам Российской Федерации, прямые и косвенные расходы на амортизацию, приходящиеся на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям, распределены следующим образом:

| Подразделение | Амортизация за 2024 год | | % отнесения затрат на Ленинградскую область |
|---------------|--|--|---|
| | Всего по "Передаче электрической энергии" (тыс.руб.) | в т.ч. по Ленинградской области (тыс.руб.) | |
| ЭЧ-3 | 24761,18 | 5318,70 | 21,48% |

| | | | |
|--------------|------------------|-----------------|--------|
| ЭЧ-4 | 48196,64 | 41820,22 | 86,77% |
| ЭЧ-5 | 12534,63 | 11545,65 | 92,11% |
| ЭЧ-7 | 8479,69 | 5678,85 | 66,97% |
| ЭЧ-8 | 14514,19 | 828,76 | 5,71% |
| ЭЧ-14 | 10727,87 | 6060,17 | 56,49% |
| НТЭ | 6,09 | 2,17 | 35,66% |
| ЛО-2 | 822,38 | 523,28 | 63,63% |
| ЛО-3 | 641,97 | 414,52 | 64,57% |
| ЛО-4 | 2252,12 | 1670,17 | 74,16% |
| ЛО-5 | 840,55 | 1,01 | 0,12% |
| ЛО-6 | 1737,79 | 0,17 | 0,01% |
| Всего | 125515,10 | 73863,69 | |

Эксперты ЛенРТК определили фактические расходы по статье «Амортизация» за 2024 год, в размере **73 863,69 тыс. руб.**, величина которых превышает плановые амортизационные отчисления на 33 204,30 тыс. руб. и не является источником финансирования инвестиционной программы, утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 26.11.2019 № 87 (в ред. от 28.11.2024 № Р-93).

Величина амортизационных отчислений, учтенная в тарифах на передачу электрической энергии на 2024 год в сумме 40 659,39 тыс.руб. является источником финансирования инвестиционной программы Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» на 2020-2024 годы на территории Ленинградской области, утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 26.11.2019 № 87 (в ред. от 28.11.2024 № Р-93) (далее - ИПР). и будет учитываться при корректировке необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (раздел 8.1.5 экспертного заключения).

*Корректировка расходов по статье «Амортизация» составит **33 204,30 тыс.руб. со знаком «плюс».***

8.1.2.6 По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 29.11.2023 № 445-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области, на 2024 год» эксперты ЛенРТК учли в составе НВВ на содержание электрических сетей на 2024 год выпадающие доходы ОАО «РЖД» от присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий потребителей в размере **2 352,94 тыс. руб.**, в том числе:

- максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 1 180,28 тыс.руб.;
- максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно – 1 172,66 тыс.руб.

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 28.11.2025 № 364-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества "Российские железные дороги" (Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД") на территории Ленинградской области, на 2026 год» фактическая величина расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств составила **39 108,16 тыс.руб.**, в том числе:

- максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт – 33 823,90 тыс.руб.;
- максимальной мощностью до 150 кВт – 5 284,26 тыс.руб.

Корректировка расходов по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» за 2024 год составила 36 755,22 тыс.руб., со знаком «плюс»

Расчет фактического размера расходов от льготного технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение отражен в Заключении по обоснованию размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества "Российские железные дороги" (Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД") на территории Ленинградской области на 2026 год (Приложение 5 к экспертному заключению).

8.1.3 Расчет корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по формуле (9.9) Методических указаний 98-э:

$$ПО_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{ycm} \times \mathcal{E}_{i-2}^{om\phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{om\pi} \times N_{i-2}^{ycm} \times ЦП_{i-2}$$

$\mathcal{E}_{i-2}^{om\pi}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{om\phi}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

N_{i-2}^{ycm} - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $i-2$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

$Ц_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым

организациям;

ЦП_{i-2}^{Φ} - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

Π_{i-2}^{Φ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

| | Показатели | Единица измерения | 2024 год план | 2024 год факт |
|-------------------------|---|-------------------|-------------------|---------------|
| $\text{Э}^{\text{отп}}$ | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн.кВт.ч | 2546,6792 | 2539,9868 |
| ЦП | Цена покупки потерь | руб./МВт.ч. | 3 436,07 | 3 105,64 |
| N | Величина технологического расхода потерь | % | 1,40% | 1,40% |
| П | Величина фактических потерь электрической энергии в сетях | млн.кВт.ч | 35,6536 | 35,6374 |
| | Расходы на покупку потерь | тыс.руб. | 122 508,266 | 110 676,850 |
| ПО | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс.руб. | -12 072,00 | |

ОАО «РЖД» представило следующие обосновывающие документы:

- Копия Договора оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности, заключенного с ПАО «Россети Ленэнерго» от 01.01.2008 № 08-435;
- Копии актов об оказании услуг ПАО «Россети Ленэнерго по договору от 01.01.2008 № 08-435 за январь- декабрь 2024 года;
- Копия договора купли-продажи электрической энергии (мощности) в границах ОАО «Ленэнерго» от 13.02.2004 № 7Д-04/28/02-р, заключенного с гарантирующим поставщиком ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», согласно которому ОАО «РЖД» осуществляет покупку электрической энергии на потери в сетях и на хозяйственные и производственные нужды;
- Копии актов приема-передачи электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи электрической энергии (мощности) от 13.02.2004 № 7Д-04/28/02-р за январь декабрь 2024 года;
- Справка по потерям за 2024 год.

Фактический отпуск электрической энергии в сеть ОАО «РЖД» для сторонних потребителей за 2024 год учтен в размере 2539,9868 млн.кВт.ч в соответствии с актами выполненных работ по договору от 01.01.2008 № 08-435 и формой 46-ЭЭ за 2024 год.

| Месяц | Объем перетока, кВт.ч | Одноставочный тариф, руб./кВт.ч | Стоимость услуги по передаче электрической энергии, руб. без НДС |
|---------|-----------------------|---------------------------------|--|
| Январь | 293 101 306 | 0,17243 | 50539458,19 |
| Февраль | 252 695 246 | 0,17243 | 43572241,27 |
| Март | 223 359 481 | 0,17243 | 38513875,31 |
| Апрель | 210 475 490 | 0,17243 | 36292288,74 |
| Май | 196 267 113 | 0,17243 | 33842338,29 |
| Июнь | 175 114 309 | 0,17243 | 30194960,3 |
| Июль | 179 304 920 | 0,17918 | 32127855,57 |

| | | | |
|--------------|----------------------|---------|-----------------------|
| Август | 191 896 314 | 0,17918 | 34383981,54 |
| Сентябрь | 181 281 783 | 0,17918 | 32482069,88 |
| Октябрь | 198 399 870 | 0,17918 | 35549288,71 |
| Ноябрь | 202 102 407 | 0,17918 | 36212709,29 |
| Декабрь | 235 988 511 | 0,17918 | 42284421,4 |
| Итого | 2 539 986 750 | | 445 995 488,49 |

Объем потерь в соответствии с актами выполненных работ по договору от 13.02.2004 № 7Д-04/28/02-р составил 35,6374 млн.кВт.ч., фактические расходы на потери за 2024 – 110 676,85 тыс.руб., в том числе:

| Месяц | Объем перетока, кВт.ч | Одноставочный тариф, руб./кВт.ч | Стоимость услуги по передаче электрической энергии, руб. без НДС |
|--------------|-----------------------|---------------------------------|--|
| Январь | 4 181 000 | 2,81465 | 11 768 034,17 |
| Февраль | 3 537 733 | 3,17889 | 11 246 058,73 |
| Март | 3 127 033 | 2,86172 | 8 948 693,17 |
| Апрель | 2 946 657 | 2,83170 | 8 344 040,94 |
| Май | 2 747 740 | 2,54188 | 6 984 427,05 |
| Июнь | 2 451 600 | 2,57119 | 6 303 534,19 |
| Июль | 2 510 269 | 2,95593 | 7 420 185,63 |
| Август | 2 686 548 | 3,17830 | 8 538 642,88 |
| Сентябрь | 2 537 945 | 3,49624 | 8 873 252,24 |
| Октябрь | 2 777 598 | 3,70788 | 10 299 001,09 |
| Ноябрь | 2 829 434 | 3,78058 | 10 696 896,63 |
| Декабрь | 3 303 839 | 3,40637 | 11 254 083,25 |
| Итого | 35 637 396 | 3,10564 | 110 676 849,98 |

Величина корректировки с учетом фактического изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию по сравнению с плановыми значениями составила 12 072,00 тыс.руб. со знаком «минус».

8.1.4. Расчет корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, определяемая по формуле (7.1) Методических указаний:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2}^{\text{содрпп}} + HBB_{i-2}^{\text{пот}} - HBB_{i-2}^{\text{ф}},$$

где:

$HBB_{i-2}^{\text{содрпп}}$, $HBB_{i-2}^{\text{пот}}$ - соответственно необходимая валовая выручка в части

содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год (i-2), необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2);

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями
(в ред. Приказа ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

| | Единица измерения | 2024 год план | 2024 год факт |
|---------------------|-------------------|---------------|-----------------|
| HBB | тыс.руб. | 447 196,52 | 445 995,49 |
| HBB План - HBB Факт | тыс.руб. | | 1 201,03 |

Величина корректировки с учетом фактического объема выручки за услуги по передаче по сравнению с установленной на 2024 год составила 1 201,03 тыс.руб. со знаком «плюс».

8.1.5 Корректировка необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2026 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год

Корректировка необходимой валовой выручки на i-й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется по формуле (9.11) МУ 98-э:

$$V_i^{\text{коррИП}} = \sum_{j=1}^2 (ИП_{i-j}^{\text{факт}} - НР_{i-j}^{\text{ИП}}) - V_{i-2, \text{исс}}^{\text{коррИП}}, \quad (9.11),$$

где:

$ИП_{i-j}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j), за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в году (i-j) долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей);

$НР_{i-j}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для

финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году (i-j), которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле (9.12):

$$NP_{i-j}^{ИП} = A_{i-j} + Расх_{i-j}^{приб} + Расх_{i-j}^{лизинг}, \quad (9.12),$$

При j=1 используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-1)-го года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%;

$B_{i-2,мес}^{коррИП}$ - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-й год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период (i-2)-го года по результатам 9 месяцев;

$A_{i,j}$ - амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в качестве источника финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j) до его начала, без учета налога на добавленную стоимость;

$Расх_{i-j}^{приб}$ - расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 11 Методических указаний;

$Расх_{i-j}^{лизинг}$ - расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого для осуществления регулируемой деятельности.

(п. 11(3) введен Приказом ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

Полномочия по утверждению и контролю инвестиционных программ (далее – ИПР) субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, ИПР которых утверждаются и контролируются органами исполнительной власти Ленинградской области, осуществляет комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее – комитет по ТЭК) в соответствии с Положением о комитете по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 02.10.2012 N 302.

Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее - комитет по ТЭК) от 26.11.2019 № 87 утверждена инвестиционная программа Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» на 2020-2024 годы на территории Ленинградской области.

Распоряжением комитета по ТЭК (в ред. от 28.11.2024 № Р-93) утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО

«Российские железные дороги» на 2020-2024 годы на территории Ленинградской области (в части 2024 года) (далее – ИПР).

Анализ фактического использования инвестиционных ресурсов для реализации инвестиционных проектов ИПР и учитываемых в тарифах на услуги по передаче ТСО осуществляется, в том числе, по результатам анализа шаблона NET.INV.2023 «Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям».

В указанном шаблоне территориальные сетевые организации обязаны отражать данные о фактическом финансировании мероприятий, утвержденной в установленном порядке ИПР.

В целях мониторинга исполнения ИПР и осуществления контроля за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством тарифы на электрическую энергию, ОАО «РЖД» направляет ежеквартально по системе РГИС тарифного регулирования Ленинградской области отчетную информацию в формате шаблона NET.INV.2023 по фактическому исполнению инвестиционной программы.

Отчет в формате шаблона NET.INV.2023 за 2024 год ОАО «РЖД» направило 31.03.2025.

В соответствии со Стандартами раскрытия информации сетевой организации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24, Общество разместило на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> 31.03.2025 информацию о реализации мероприятий инвестиционной программы за 2024 год по формам, утвержденным приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 с приложением обосновывающих материалов.

На основании анализа отчетной информации за 2024 год, представленной ОАО «РЖД», ЛенРТК определил следующее:

1. Основные показатели реализации ИПР Общества за 2024 год.

| | год | План | Факт | отклонение (гр.4- гр.3) | отклонение (гр.5/гр.3), (%) |
|---|---|---------------|---------------|----------------------------|--------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Финансирование КВЛ (с НДС), млн.руб., в том числе | 244,63 | 246,97 | 2,34 | 0,96% |
| | <i>средства, полученных от оказания услуг по передаче электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам)</i> | <i>51,61</i> | <i>67,11</i> | <i>15,50</i> | <i>30,03%</i> |
| | <i>иные источники</i> | <i>193,02</i> | <i>179,86</i> | <i>-13,16</i> | <i>-6,82%</i> |
| 2 | Освоение (без НДС), млн.руб. | 203,86 | 205,81 | 1,950 | 0,96% |
| 3 | Ввод в ОФ (без НДС), млн.руб. | 2,35 | 70,78 | 68,43 | |
| 4 | Ввод ВЛ (КЛ), км | 0,5 | 15,79 | 15,29 | |

| | | | | | |
|---|--------------------|------|-----|------|--|
| 5 | Ввод мощности, МВА | 0,41 | 1,5 | 1,09 | |
|---|--------------------|------|-----|------|--|

В таблице представлено исполнение плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов ИПР.

| | Наименование инвестиционного проекта | План, млн.руб. с НДС | | | Факт, млн.руб. с НДС | | |
|---|--|----------------------------|-----------------------------|-------------------------|----------------------------|-----------------------------|-------------------------|
| | | Общий объем финансирования | За счет тарифных источников | За счет иных источников | Общий объем финансирования | За счет тарифных источников | За счет иных источников |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего | 1,42 | 1,42 | | 16,03 | 16,03 | |
| 2 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего | 1,40 | 1,4 | | 2,296 | 2,296 | |
| 3 | Техническое перевооружение тяговой подстанции Волховстрой-1. Установка секционных выключателей между питающими линиями 110кВ | 204,34 | 48,79 | 155,55 | 188,56 | 48,79 | 139,77 |
| 4 | Техническое перевооружение тяговой подстанции 75 км. Установка секционных выключателей между питающими линиями 110кВ | 37,47 | | 37,47 | 40,08 | | 40,08 |
| | Итого | 244,63 | 51,61 | 193,02 | 246,966 | 67,113 | 179,853 |

Финансирование мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт включительно осуществляется за счет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии.

Выпадающие доходы не учитываются при корректировке НВВ на 2026 год исходя из фактического финансирования ИПР за 2024 год.

ОАО «РЖД» в целях обоснования использования финансовых средств, предусмотренных в качестве источников финансирования ИПР представило по каждому инвестиционному проекту платежные поручения.

Согласно утвержденной ИПР расходы по статье «Амортизация, учтенные в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, использовались ОАО «РЖД» в полном объеме на финансирование инвестиционного проекта «Техническое перевооружение тяговой подстанции Волховстрой-1. Установка секционных выключателей между питающими линиями 110кВ».

По указанному инвестиционному проекту ОАО «РЖД» представило:

- акты о приемке выполненных работ от 31.12.2024;
- от 31.12.2024 товарную накладную от 31.12.2024 №4795;
- платежные поручения к договору от 26.06.2019 №3498586: от 26.02.2025 № 3867002, от 7.03.2025 № 3878843, от 7.03.2025 № 3878833.

Источники финансирования ИПР ОАО «РЖД» за 2024 год.

| | Источник финансирования | Объем финансирования (отчетный 2024 год), млн. руб. (без НДС) | | | Отклонения | |
|---------|--|---|----------------------------|-------------------------|-------------------|--------------|
| | | План | Факт, предложение Общества | Факт, определено ЛенРТК | млн. руб. без НДС | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 (гр.5-гр.3) | 7(гр.6/гр.3) |
| 1 | Собственные средства, в т.ч.: | 203858,00 | 205805,00 | 67090,06 | -136767,94 | -67,09% |
| 1.1 | Учтенная при регулировании тарифов | 42918,00 | 55837,00 | 55837,00 | 12919,00 | 30,10% |
| 1..1..1 | Амортизационные отчисления | 40568,00 | 40568,00 | 40568,00 | 0,00 | 0,00% |
| 1..1..2 | Выпадающие по п.87 Основ ценообразования | 2350,000 | 15269,00 | 15269,00 | 12919,00 | 549,74% |
| 1.2 | Прочие собственные средства | 160940 | 149968 | 11253,06 | -149686,94 | -93,01% |

Доля отпуска электрической энергии в сеть ОАО «РЖД» для сторонних потребителей (в том числе смежным сетевым организациям) за 2024 год составил 66,93%. Объем финансирования за счет средств, полученных от оказания услуг по передаче электрической энергии по регулируемым ценам – 27,2%, за счет финансовых средств «перевозки» - 72,8%.

В таблице представлен расчет корректировки НВВ на 2026 год, исходя из получения факта за 2024 годы.

| № п/п | Наименование показателей | Обозначения в МУ | 2024 год,(учтено ЛенРТК) |
|-------|--|-------------------|-----------------------------|
| | | | млн.руб. |
| 1. | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году i-2, всего, в т.ч. | $HR_{i-2}^{ИП}$ | 40659,39 |
| | Амортизация | | 40659,39 |
| 3. | Объем фактического финансирования инвестиционной программы, всего, в т.ч. | $ИП_{i-2}^{факт}$ | 40568,00 |
| | Амортизация | | 40568,00 |
| | Итого | | -91,39 |

Корректировка необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2026 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год составила **91,39 со знаком «минус»**.

Таким образом, расходы 2026 года, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам 2024 года, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 МУ 98-эй, а также расходы в соответствии с пунктом 10 МУ98-эний составили: 76094,77 тыс.руб.:

| 1. | Корректировка V_i | Ед.изм. | за 2024 год |
|------|---|----------|------------------|
| 1.1 | Корректировка подконтрольных расходов (ДПР) | тыс.руб. | 6 368,80 |
| 1.2 | Корректировка неподконтрольных расходов, (ДНР) | тыс.руб. | 80 688,33 |
| 1.3 | Корректировка по полезному отпуску (ПО) | тыс.руб. | -12 072,00 |
| 1.4. | Корректировка по доходам от регулируемой деятельности (ДНВВ) | тыс.руб. | 1 201,03 |
| 1.5. | Корректировка в связи с уровнем исполнения ИП (Вип) | тыс.руб. | -91,39 |
| | Итого V_i | тыс.руб. | 76 094,77 |

8.1.6 Корректировка НВВ на 2026 год с учетом выполнения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году

В соответствии с пунктом 14 Постановления Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 "Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" (далее ПП РФ № 1220), территориальные сетевые организации, предоставляют регулирующим органам до 1 апреля года, следующего за отчетным, отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» произведен экспертами ЛенРТК в соответствии с приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по надежности и качеству) исходя из следующих данных 2024 года:

| Наименование | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi}), час. | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi}), шт. | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) |
|--|---|--|--|
| Утвержденные плановые значения 2024 года | 0,00 | 0,00 | 1,0482 |
| Фактические значения 2024 года | 0,00 | 0,00 | 1,07463 |

*) Плановые показатели надежности и качества, оказываемых ОАО «РЖД» услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области утверждены Приказом ЛенРТК от 27.12.2019 № 747-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2020 год».

Отчетные данные ОАО «РЖД», используемые при расчете фактических показателей надежности и качества за 2024 год представлены ОАО «РЖД» в адрес ЛенРТК письмом от 26.03.2025 № ИСХ-4031 (вх. ЛенРТК № КТ-02.2-11-231/2025 от 26.03.2025).

В соответствии с пунктом 4.2.7. Методических указаний по надежности и качеству плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг *считается достигнутым* территориальной сетевой организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентами $(1 + K_m)$ и $(1 - K_{1m})$:

$$P_{t,saidi}^{пл} \times (1 - K_{1m}) < P_{t,saidi} < P_{t,saidi}^{пл} \times (1 + K_m),$$

$$P_{t,saifi}^{пл} \times (1 - K_{1m}) < P_{t,saifi} < P_{t,saifi}^{пл} \times (1 + K_m),$$

где $P_{t,saidi}$, $P_{t,saifi}$ - фактические значения соответствующих показателей за соответствующий расчетный период регулирования.

где K_m , K_{1m} - коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых для m-й группы территориальных сетевых организаций, установленные уполномоченным федеральным органом исполнительной власти Российской Федерации в сфере электроэнергетики в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации

($K_m=0,3$; $K_{1m}=0,3$ для группы ТСО в соответствии с приказом Минэнерго РФ № 976 от 18.10.2017).

В соответствии с пунктом 4.2.8. Методических указаний по надежности и качеству плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается *достигнутым* территориальной сетевой организацией *со значительным улучшением*, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования не превышает плановое значение этого показателя с коэффициентом $1 - K_{1m}$, кроме случаев, когда плановое и фактическое значения показателя равны нулю (при таких значениях плановый показатель уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым):

$$П_{t,saidi} \leq П_{t,saidi}^{пл} \times (1 - K_{1m}),$$

$$П_{t,saifi} \leq П_{t,saifi}^{пл} \times (1 - K_{1m}),$$

где $П_{t,saidi}$, $П_{t,saifi}$ - фактические значения соответствующих показателей за соответствующий расчетный период регулирования.

По отчетным данным, предоставленным ОАО «РЖД» за 2024 год.

I. Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки

Фактическое значение показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки за 2024 год равно 0,00.

Если $П_{t,saidi} \leq П_{t,saidi}^{пл} \times (1 - K_{1m})$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым со значительным улучшением.

Если $П_{t,saidi} < П_{t,saidi}^{пл} \times (1 + K_m)$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым.

Если $П_{t,saidi} > П_{t,saidi}^{пл} \times (1 + K_m)$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается не достигнутым.

$$П_{t,saidi} < П_{t,saidi}^{пл} \times (1 + K_m)$$

$$0,00 \times (1 - 0,30) < 0,00 \leq 0,00 \times (1 + 0,30)$$

Следовательно, плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым территориальной сетевой организацией - $K_{над1} = 0$.

II. Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки

Фактическое значение показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки за 2024 год равно 0,00.

Если $П_{t,saifi} \leq П_{t,saifi}^{пл} \times (1 - K_{1m})$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым со значительным улучшением.

Если $P_{t,saifi} < P_{t,saifi}^{пл} \times (1 + K_m)$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым.

Если $P_{t,saifi} > P_{t,saifi}^{пл} \times (1 + K_m)$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается не достигнутым.

$$0,00*(1-0,30) < 0,00 \leq 0,00* (1+0,30)$$

Следовательно, плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым территориальной сетевой организацией - $K_{над2}=0$.

III. Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения

Фактическое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения за 2024 год равно 1,07463.

Если $P_{тпр} \leq P_{тпр}^{пл} \times (1-K)$, то плановое значение показателя качества услуг считается достигнутым со значительным улучшением.

Если $P_{тпр} \leq P_{тпр}^{пл} \times (1+K)$, то плановое значение показателя качества услуг считается достигнутым.

Если $P_{тпр} > P_{тпр}^{пл} \times (1+K)$, то плановое значение показателя качества услуг считается не достигнутым.

$$P_{тпр} \leq P_{тпр}^{пл} \times (1+K)$$

$$1,0482*(1-0,3) < 1,07463 < 1,0482 * (1+0,30)$$

$$0,73337 < 1,07463 < 1,36266$$

Плановое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения считается достигнутым - $K_{кач1}=0$.

IV. Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций

ОАО «РЖД» исполнила требования приказа Минэнерго России № 186, в том числе требования по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186, на официальном сайте компании: <http://rzd.ru/>.

Таким образом, показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций считается достигнутым - $K_{кач3} = 0$.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha_1 \times K_{над1} + \alpha_2 \times K_{над2} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач3},$$

где:

α_1 и α_2 , β_1 и β_2 - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha_1 = 0,30 \text{ и } \alpha_2 = 0,30, \beta_1 = 0,30 \text{ и } \beta_2 = 0,1;$$

$$K_{об2024} = 0,30*0 + 0,30*0 + 0,30*0 + 0,1*0 = 0$$

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов производится по следующей формуле:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i},$$

$$КНК_{2024} = 0,00*2\% = 0,00$$

Эксперты ЛенРТК предлагают при расчете НВВ на 2026 год учесть корректировку НВВ ОАО «РЖД», выявленную по итогам истекшего 2024 года, в размере 87 173,41 тыс.руб.

| 1. | Корректировка V_i | Ед.изм. | Учтено за 2024 год |
|------|--|----------|--------------------|
| 1.1 | Корректировка подконтрольных расходов (ДПР) | тыс.руб. | 6 368,80 |
| 1.2 | Корректировка неподконтрольных расходов, (ДНР) | тыс.руб. | 80 688,33 |
| 1.3 | Корректировка по полезному отпуску (ПО) | тыс.руб. | -12 072,00 |
| 1.4. | Корректировка по доходам от регулируемой деятельности (ΔНВВ) | тыс.руб. | 1 201,03 |
| 1.5. | Корректировка в связи с уровнем исполнения ИП (Вип) | тыс.руб. | -91,39 |
| | Итого V_i | тыс.руб. | 76 094,77 |
| | Индекс потребительских цен 2025/2024 | | 1,09 |
| | Индекс потребительских цен 2026/2025 | | 1,051 |
| | Итого V_i с учетом индекса потребительских цен | тыс.руб. | 87 173,41 |
| 2. | Корректировка НВВ (КНК) | тыс.руб. | 0,00 |
| | ИТОГО | тыс.руб. | 87 173,41 |

8.2. Расчет величины необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ОАО «РЖД», при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Ленинградской области, на 2026 год

ОАО «РЖД» предлагает на 2026 год учесть на содержание электрических сетей следующие величины НВВ:

| | Ед.изм. | 2026 год |
|--|-----------------|---------------------|
| НВВ на содержание, в т.ч. | тыс.руб. | 1 837 794,78 |
| <i>операционные (подконтрольные) расходы</i> | тыс.руб. | 222 453,62 |
| <i>неподконтрольные расходы</i> | тыс.руб. | 1 284 221,12 |

| | | |
|---|----------|------------|
| корректировка НВВ ОАО «РЖД», выявленную по итогам истекшего 2024 года | тыс.руб. | 331 120,04 |
|---|----------|------------|

8.2.1 Анализ обоснованности операционных (подконтрольных) расходов ОАО «РЖД», связанных с передачей электрической энергии, на 2026 год

В соответствии с положениями постановления Правительства Российской Федерации от 23 октября 2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» (далее – Постановление № 1635) исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии начиная с 2026 года необходимо учитывать операционные (подконтрольные) расходы, определенные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций (далее – ТСО). Порядок определения операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат ТСО определен пунктом 4 Постановления № 1635, пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178.

При установлении (пересмотре) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Общества на 2026 год операционные (подконтрольные) расходы организаций определяются как сумма:

- доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования – 30%;

- доли операционных (подконтрольных) расходов, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов – 70%.

В соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций для которых операционные расходы определяются с применением эталонов затрат, для расчета необходимой валовой выручки таких территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования не применяются (не устанавливаются) следующие долгосрочные параметры регулирования - базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов и коэффициент эластичности операционных расходов.

Определение операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций

В соответствии с абз.9 пункта 38(4) Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, являющихся единым хозяйствующим субъектом железнодорожного транспорта или дочерним (зависимым) обществом такого

субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования, операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются исходя из:

- значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций, предусмотренных приложением N 8 к Основам ценообразования;
- коэффициента учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренного приложением N 11 к Основам ценообразования;
- коэффициента приведения эталонов затрат, предусмотренного приложением N 12 к Основам 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). В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дополнительно учитываются данные об объектах электросетевого хозяйства, планируемых к вводу после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

ОАО «РЖД» не относится к территориальным сетевым организациям, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области.

Эксперты ЛенРТК определили операционные (подконтрольные) расходы, рассчитанные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций на 2026 год в сумме **227 400,53 тыс.руб.**

Расчет выполнен с применением соответствующего калькулятора, направленного ФАС России посредством ФГИС «ТАРИФ» (письмо ФАС России от 21.11.2025 №ТН/110841-ПР/25) в целях расчета прогнозных операционных (подконтрольных) расходов.

Количество объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ОАО «РЖД» на праве собственности и применяемых в сфере оказания услуг по передаче

электрической энергии за 9 месяцев 2025 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 определено экспертами ЛенРТК на основании представленных ОАО «РЖД» обосновывающих документов, в том числе:

- Инвентарных карточек учета объектов основных средств,
- Однолинейных электрических схем,

- Договора купли-продажи электрической энергии (мощности) в границах ПАО «Ленэнерго», заключенного с ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» от 13.02.2004 №7Д-04/28/02-р (приложение № 12 «Перечень точек поставки электроэнергии Потребителям Продавца (за исключением физических лиц), получающих электрическую энергию через электросетевое оборудование Покупателя», «Количество физических лиц (абонентов, населения), получающих электрическую энергию через электросетевое оборудование Покупателя»).

Расчет операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций на 2026 год представлен в Приложении 4 к экспертному заключению

Определение операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных методом индексации на 2026 год

Расчет операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных методом индексации, на 2026 год произведен исходя из величины операционных (подконтрольных) расходов, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов, в том числе:

| | | |
|---|--|-------------------|
| Индекс изменения потребительских цен | ИПЦ 2026/2025 | 1,051 |
| Количество активов 2025 год | у.е. | 32 999,88 |
| Количество активов 2026 год | у.е. | 33 005,16 |
| Индекс изменения количества активов | $ИКА = (У.Е.2026 - У.Е.2025) / У.Е.2025 + 1$ | 1,00016 |
| Итого коэффициент индексации | $ИКА * ИПЦ 2026/2025$ | 1,0511682 |
| Подконтрольные расходы, установленные на 2025 год | тыс.руб. | 209 608,26 |
| Подконтрольные расходы на 2026 год | тыс.руб. | 220 333,52 |

Индекс изменения потребительских цен на 2026 год определен в соответствии с «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов» Министерства экономического развития Российской Федерации от 26 сентября 2025 года

Операционные (подконтрольные) расходы, рассчитанные методом индексации, на 2026 год составили 220 333,52 тыс.руб.

Таким образом величина операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год определена экспертами ЛенРТК в сумме **222 453,62 тыс.руб.**

$$227\,400,53 \cdot 30\% + 220\,333,52 \cdot 70\% = 68\,220,16 + 154\,233,47 = 222\,453,62 \text{ тыс.руб.}$$

В соответствии с абз. 7 пункта 4 Постановления № 1635 при определении операционных (подконтрольных) расходов должно соблюдаться условие непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Удельная величина операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации (Ленинградская область) ПАО «Россети Ленэнерго» определена в размере 44,39 тыс.руб./УЕ.

Подконтрольные расходы ОАО «РЖД», рассчитанные на 2026 год, составляют 222 453,62 тыс. руб., количество УЕ на 2026 год – 33 005,16 у.е.

Удельная величина операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год ОАО «РЖД» составляет **6,74 тыс.руб./УЕ**, что ниже удельной величины ПАО «Россети Ленэнерго» на 37,65 тыс.руб./УЕ.

*Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ОАО «РЖД» на 2026 год операционные (подконтрольные) расходы в сумме **222 453,62 тыс.руб.**, что соответствует предложению ОАО «РЖД»*

8.2.2 Анализ уровня неподконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» по Ленинградской области на 2026 год

ОАО «РЖД» предлагает учесть на 2026 год величину неподконтрольных расходов в сумме 1 284 221,12 тыс.руб.

8.2.2.1 По статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды»

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы на электрическую энергию на производственные и хозяйственные нужды организации.

ОАО «РЖД» представило:

- Копию договора купли-продажи электрической энергии (мощности) в границах ОАО «Ленэнерго» от 13.02.2004 № 7Д-04/28/02-р, заключенного с гарантирующим поставщиком ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», согласно которому ОАО «РЖД» осуществляет покупку электрической энергии на потери в сетях и на хозяйственные и производственные нужды;

- Копию справки по распределению расходов по эл. эн. на прочие нужды от покупки в разрезе поставщиков электроэнергии для целей ЭЦП за 2024 год

- Справку по расходам на электрическую энергию на хозяйственные нужды по сетям ОАО "РЖД" с разбивкой по регионам за 2024 год.

По данной статье ОАО «РЖД» планирует расходы на 2026 год в сумме 61 529,50 тыс.руб.

Расходы определены исходя из следующих параметров

| Субъект Российской Федерации | Факт 2024г. | | | План 2026г. | | |
|------------------------------|--------------------------------|-----------|---------------|--------------------------------|-----------|---------------|
| | Энергия на хозяйственные нужды | Тариф | Стоимость | Энергия на хозяйственные нужды | Тариф | Стоимость |
| | кВт*ч | руб./кВтч | руб. | кВт*ч | руб./кВтч | руб. |
| Ленинградская область | 17 428 963 | 4,63 | 80 618 268,04 | 17 428 963 | 5,25 | 91 502 057,74 |

Доля расходов, относимая на передачу электрической энергии сторонним потребителям, определена ОАО «РЖД» в размере 67,3428%.

Величина расходов по статье «Электроэнергия», предлагаемая для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год определена ОАО «РЖД» с учетом расходов, относящихся в 2024 году также к основному виду деятельности «Перевозки».

Эксперты ЛенРТК произвели расчет расходов по статье «Электроэнергия» исходя из фактической величины расходов за 2024 год (раздел 8.1.2.2 экспертного заключения), определенной ЛенРТК в сумме 7 552,65 тыс.руб. и индексов роста цен 2025/2024 -109,0; 2026/2025 - 105,1.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей ОАО «РЖД» на 2026 год расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» в размере **8 652,24 тыс. руб.**, что ниже предложения ОАО «РЖД» на 52 877,26 тыс.руб.

8.2.2.2 По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды»

ОАО «РЖД» в уточненном предложении от 16.12.2025 № ИСХ-16943/ОКТ НТЭ (с учетом доли затрат, рассчитанных по эталонам) предложило учесть при расчете НВВ на 2026 год по данной статье затрат финансовые средства в размере 44 863,90 тыс.руб. из расчета расходов по статье «Затраты на оплату труда» в сумме 147 384,69 тыс. руб. и отчислений на социальные нужды 30,44%.

Постановлением № 1635 внесены изменения в Основы ценообразования, в том числе пункт 28 дополнен подпунктом 10(4) расходы на уплату страховых взносов.

Согласно подпункту 10(4) пункта 28 Основ ценообразования «для территориальных сетевых организаций 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».

Эксперты ЛенРТК определили фактические расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» за 2024 год в сумме 31 371,43 тыс.руб. (раздел 8.1.2.3 экспертного заключения).

Эксперты ЛенРТК рассчитали плановые расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды», относимые на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области на 2026 год в сумме 35 938,30 тыс.руб., исходя из фактической величины расходов страховых взносов за 2024 год 31 371,43 тыс.руб. и ИПЦ 2025/2024-109,0 и 2026/2025 – 105,1.

*Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей ОАО «РЖД» на 2026 год расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» в размере **35 938,30 тыс.руб.**, что ниже предложения ОАО «РЖД» на 8 925,60 тыс.руб.*

8.2.2.3 По статье «Амортизация основных фондов»

Общие правила определения расходов на амортизацию установлены абзацами первым и вторым пункта 27 Основ ценообразования, согласно которым для расчета регулируемых цен (тарифов) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов.

Как следует из пункта 27 Основ ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок

полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

В соответствии с учетной политикой ОАО «РЖД» начисление амортизации производится линейным способом.

ОАО «РЖД» определяет размер амортизационных отчислений в основном по минимальному сроку полезного использования активов в соответствующей амортизационной группе.

При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизационных отчислений, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

ОАО «РЖД» заявило расходы по статье «Амортизация основных фондов» на 2025 год в сумме **1 055 134,88 тыс.руб.**

В качестве обосновывающих материалов ОАО «РЖД» представило:

- внутрифирменную управленческую отчетность 7-у (далее – форма 7-у) Управления ОКТ НТЭ и ее структурных и линейных подразделений (дистанции электроснабжения ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8, ЭЧ-14, Управления ОКТ НТЭ и линейные отделы ЛО-2, ЛО-3, ЛО-4, ЛО-5, ЛО-6), участвующих в передаче электрической энергии на территории Ленинградской области за 2024 год;

- расчет амортизации на 2026 год;

- инвентарные карточки учета основных средств по ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8.

Проанализировав представленные обоснования, эксперты ЛенРТК не учитывают в составе неподконтрольных расходов заявленные ОАО «РЖД» расходы по статье «Амортизация» на 2026 год в сумме 1 055 134,88 тыс.руб.

Величина амортизационных отчислений, предлагаемая для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии определена ОАО «РЖД» с учетом расходов, относящихся в 2024 году к основному виду деятельности «Перевозки» по статье «Амортизация» (статьи расходов 2572, 2578, 2581, 2567), которые учитываются в тарифах на грузовые и пассажирские перевозки, осуществляемые ОАО «РЖД».

В результате экспертизы предложения установлено, что в отчетной форме 7-у за 2024 год не отражается по виду деятельности «Передача электрической энергии» раздельный учет затрат по субъектам Российской Федерации.

Согласно пункту 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускает использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Планируемые на расчетный период регулирования расходы по статье «Амортизация» определены экспертным путем на уровне величины фактических

амортизационных отчислений, определенных экспертами ЛенРТК за 2024 год в сумме **73 863,69 тыс.руб.**

В соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете размера амортизации основных средств и нематериальных активов:

используются данные по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств и принятым к бухгалтерскому учету нематериальным активам, принадлежащим территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемым в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на последнюю отчетную дату, а также данные по объектам основных средств, планируемым к вводу до окончания текущего периода регулирования после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 г., срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации 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

субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - Правила утверждения инвестиционных программ). В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, 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.

Распоряжением комитета по ТЭК от 26.12.2025 № Р-170/2025 утверждена инвестиционная программа Октябрьской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" на 2025-2029 годы в границах Ленинградской области и изменения, вносимые в инвестиционную программу Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на 2024- 2029 годы, утвержденную распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 28.11.2024г. № Р-93/2024.

По итогам рассмотрения проекта ИП в качестве тарифного источника финансирования инвестиционных проектов ЛенРТК определил амортизационные отчисления в сумме 73,86 млн. руб. (без НДС).

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей расходы по статье «Амортизация» на 2026 год в сумме 73 863,69 тыс.руб., что ниже предлагаемой ОАО «РЖД» величины затрат на 981 271,29 тыс.руб.

8.2.2.4 По статье «Налоги»

По данной статье ОАО «РЖД» на 2026 год заявлены расходы в сумме 61 529,69 тыс.руб., в том числе:

- налог на имущество – 52 145,06 тыс.руб.;
- прочие налоги и сборы – 101,35 тыс.руб.

Налог на имущество

В соответствии с изменениями, внесенными в Налоговый кодекс Российской Федерации, в частности, Федеральным законом от 03.08.2018 N 302-ФЗ "О внесении

изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации" с 1 января 2019 года, освобождено от налогообложения движимое имущество организаций.

Налог на имущество организаций исчисляется и уплачивается только в отношении недвижимого имущества, которое учтено на балансе как основное средство.

Налоговой базой для целей налогообложения налогом на имущество является среднегодовая стоимость этого имущества, при этом имущество учитывается по остаточной стоимости, порядок определения которой закреплен в учетной политике организации (линейный способ).

Пункт 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускает использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность. Плановые расходы по налогу на имущество определены экспертным путем с учетом следующего.

ОАО «РЖД» представило следующие обосновывающие документы:

- Копию справки по налогам и сборам Октябрьской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»;
- Расшифровку оборотов по дебету счета 3208200100 (Налог на имущество);
- Внутрифирменную управленческую отчетность 7-у за 2024 год дистанций электроснабжения ЭЧ-3, ЭЧ-4, ЭЧ-5, ЭЧ-7, ЭЧ-8, ЭЧ-14, Управления ОКТ НТЭ, ЛО-2, ЛО-3, ЛО-4, ЛО-5, ЛО-6.

Согласно пункту 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускает использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность

Эксперты ЛенРТК определили фактические расходы по налогу на имущество, учитываемые в тарифах на услуги по передаче потребителям Ленинградской области за 2024 год, в сумме 6 172,46 тыс. руб. (раздел 8.1.2.4 экспертного заключения)

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть расходы по налогу на имущество, учитываемые в тарифах на услуги по передаче потребителям Ленинградской области на 2026 год на уровне фактических данных за 2024 год в сумме **6 172,46 тыс.руб.**

Прочие налоги и сборы

ОАО «РЖД» предлагает учесть финансовые средства на уплату транспортного налога - 94,42 тыс.руб., на уплату налога земельного налога - 6,93 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК не учитывают в составе неподконтрольных расходов за 2024 год ит на 2026 год расходы на уплату транспортного и земельного налогов в связи с отсутствием документов подтверждающих, что в 2024 году данные расходы учтены по виду деятельности «передача электрической энергии».

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей расходы по статье «Налоги» на 2026 год в сумме **6 172,46 тыс.руб.**, что ниже предлагаемой ОАО «РЖД» величины затрат на 46073,95 тыс.руб.

8.2.2.5 По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 28.11.2025 № 364-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества "Российские железные дороги" (Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД") на территории Ленинградской области, на 2026 год» эксперты ЛенРТК учли в составе НВВ на содержание электрических сетей на 2026 год выпадающие доходы ОАО «РЖД» от присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий потребителей в размере **31767,76 тыс. руб.**, в том числе:

- максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 25 191,88 тыс.руб.;
- максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно – 6 575,88 тыс.руб.

Расчет планового размера расходов от льготного технологического присоединения на 2026 год, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение отражен в Заключении по обоснованию размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества "Российские железные дороги" (Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД") на территории Ленинградской области на 2026 год (Приложение 5 к экспертному заключению).

9. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

ОАО "РЖД" имеет единую электрическую сеть, используемую для осуществления передачи электрической энергии (мощности) как для собственных нужд, так и сторонним потребителям, энергопринимающие устройства которых присоединены к сетям ОАО "РЖД", в том числе смежным сетевым организациям.

Трансэнерго является филиалом ОАО «РЖД» и не является юридическим лицом. Трансэнерго осуществляет деятельность от имени ОАО «РЖД». Ответственность по обязательствам Трансэнерго несет ОАО «РЖД».

Октябрьская дирекция по энергообеспечению является структурным подразделением Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (далее – ОКТ НТЭ).

ОКТ НТЭ ведет в установленном порядке управленческий и статистический учет и отчетность. ОКТ НТЭ имеет в своем составе 14 структурных (дистанции электроснабжения) и 8 линейных подразделений.

Источниками финансовых средств дирекции являются денежные средства и иные активы, выделяемые ей в установленном ОАО «РЖД» порядке.

Согласно статьи 13 Федерального закона от 06.12.2011 N 402-ФЗ (ред. от 15.12.2025) "О бухгалтерском учете" бухгалтерская (финансовая) отчетность должна включать показатели деятельности всех подразделений экономического субъекта, включая его филиалы и представительства, независимо от их места нахождения.

Официальная бухгалтерская отчетность по энергоснабжению составляется только на уровне ОАО «РЖД». Деятельность по оказанию услуг по передаче электроэнергии учитывается в составе «Иные прочие виды деятельности» (далее – ПВД) и отдельно не выделяются. В отчете ОАО «РЖД» за январь- декабрь 2024 года показатели в том числе «Иные прочие виды деятельности» не указаны.

Согласно бухгалтерской отчетности ОАО «РЖД» выручка ОАО «РЖД» в 2024 году составила 2 834 353 962,00 тыс.руб., прибыль от продаж – 365 168 132,00 тыс.руб., чистая прибыль – 13 880 757,00 тыс.руб.

В учетной политике РЖД не предусмотрено распределение прибыли между структурными подразделениями.

Доходы по виду деятельности «Передача электрической энергии» на территории Ленинградской области по сетям ОАО «РЖД» в 2024 году составили 445 995,49 млн.руб.

Доля доходов по виду деятельности «Передача электрической энергии потребителям Ленинградской области» в общей сумме доходов ОАО «РЖД» составила 0,016%.

ОАО «РЖД» не заявляло на 2026 год прибыль на капитальные вложения.

10. Анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организации

Правила заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности; утверждены постановлением Правительства РФ от 31.08.2023 г. № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности».

Соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, заключенное между ЛенРТК и ОАО «РЖД», отсутствует.

11. Источники финансирования на 2026 год в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой, а также анализ исполнения утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам истекшего периода регулирования

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства

Российской Федерации от 1 декабря 2009 № 977 распоряжением комитета по ТЭК от 26.12.2025 № Р-170/2025 утверждена инвестиционная программа Октябрьской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" на 2025-2029 годы в границах Ленинградской области и изменения, вносимые в инвестиционную программу Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на 2024 - 2029 годы, утвержденную распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 28.11.2024г. № Р-93/2024.

| № п/п | Показатель | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год |
|---|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | Утвержденный план |
| 1 | 2 | 3.1 | 3.2 | 3.3 | 3.4 | 3.5 |
| Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II) всего, в том числе:: | | 132,131 | 232,805 | 137,477 | 144,066 | 136,875 |
| 1 | Собственные средства всего, в том числе: | 132,131 | 232,805 | 137,477 | 144,066 | 136,875 |
| 1.1 | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе: | 8,063 | 8,387 | 3,720 | 3,720 | 3,720 |
| 1.1.1 | полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам): | 8,063 | 8,387 | 3,720 | 3,720 | 3,720 |
| 1.1.1.3 | оказания услуг по передаче электрической энергии | 8,063 | 8,387 | 3,720 | 3,720 | 3,720 |
| 1.2 | Амортизация основных средств всего, в том числе: | 82,493 | 132,313 | 88,636 | 88,636 | 88,636 |
| 1.2.1 | текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе: | 82,493 | 88,636 | 88,636 | 88,636 | 88,636 |
| 1.2.1.3 | оказание услуг по передаче электрической энергии | 82,493 | 88,636 | 88,636 | 88,636 | 88,636 |
| 1.2.3 | недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе: | - | 43,677 | - | - | - |
| 1.2.3.3 | оказание услуг по передаче электрической энергии | - | 43,677 | - | - | - |
| 1.3 | Возврат налога на добавленную стоимость**** | | | | | |
| 1.4 | Прочие собственные средства всего, в том числе: | 41,575 | 92,105 | 45,121 | 51,710 | 44,519 |
| II | Привлеченные средства всего, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

В следующей таблице указаны источники финансирования, учитываемые в НВВ на передачу электрической энергии (млн.руб. без НДС):

| № п/п | Показатель | 2024 год | | 2025 год | 2026 год |
|-------|------------|----------|------|----------|----------|
| | | Утв. | Факт | Утв. | Утв. |
| | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|--|---|-------|-------|-------|--------|
| Тарифные источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе: | | 43,01 | 55,84 | 75,46 | 153,99 |
| 1 | Собственные средства всего, в том числе: | 43,01 | 55,84 | 75,46 | 117,26 |
| 1.1 | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе: | 2,35 | 15,27 | 6,72 | 7,00 |
| 1.1.1 | полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам), из них: | 2,35 | 15,27 | 6,72 | 7,00 |
| 1.1.1.3 | оказания услуг по передаче электрической энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.1.3 | выпадающие от технологического присоединения | 2,35 | 15,27 | 6,72 | 7,00 |
| 1.2 | Амортизация основных средств всего, в том числе: | 40,66 | 40,57 | 68,74 | 110,26 |
| 1.2.1 | текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, из них: | 40,66 | 40,57 | 68,74 | 73,86 |
| 1.2.1.3 | оказание услуг по передаче электрической энергии | 40,66 | 40,57 | 68,74 | 73,86 |
| 1.2.2 | прочая текущая амортизация | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.3 | недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, из них: | 0 | 0 | 0 | 36,4 |
| 1.2.3.3 | оказание услуг по передаче электрической энергии | 0 | 0 | 0 | 36,4 |

В соответствии с пунктом 11(3) МУ № 98-э при корректировке необходимой валовой выручки на *i*-й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (*i-j*), за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в году (*i-j*) долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей).

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям и являющиеся источником финансирования мероприятий инвестиционной программы, не учитывается при корректировке НВВ по итогам фактического исполнения инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке.

Анализ исполнения утвержденной ИПР по итогам 2024 года отражен в разделе 8.1.5.

12. Направление использования расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с положениями пункта 32(4) Основ ценообразования

В соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования «Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации 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 субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - Правила утверждения инвестиционных программ). В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, 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».

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 № 977 распоряжением комитета по ТЭК от 26.12.2025 № Р-170/2025 утверждена инвестиционная программа Октябрьской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" на 2025-2029 годы в границах Ленинградской области и изменения, вносимые в инвестиционную программу Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на 2024 - 2029 годы, утвержденную распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 28.11.2024г. № Р-93/2024.

Необходимая валовая выручка ОАО «РЖД» за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учтенные в НВВ на 2026 год в сумме **73 863,69 тыс.руб.**, в полном объеме являются источником финансирования мероприятий ИПР в 2026 году.

Основания для учета в необходимой валовой выручке ОАО «РЖД» величины амортизационных отчислений, направляемых на покрытие затрат 2026 года, перечень которых предусмотрен пунктом 32(4) Основ ценообразования, отсутствуют.

12. Сводный расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ОАО «РЖД» на 2026 год

| | | | Б | План 2026 год (предложение ОАО "РЖД") | План 2026 год (предложение ЛенРГК) | Отклонение от предложения ОАО "РЖД" на 2026 год | % |
|-------------------------------------|---|---------|-------|--|---|---|--------------|
| | Инфляция | % | 0.1 | 5,10% | 5,10% | | |
| | Количество активов, всего | у.е. | 0.3 | 33 005,16 | 33 005,16 | 0,00 | 0,00 |
| | ВН | у.е. | 0.3.1 | 9 539,07 | 9 539,07 | 0,00 | 0,00 |
| | СН1 | у.е. | 0.3.2 | 1 820,18 | 1 820,18 | 0,00 | 0,00 |
| | СН2 | у.е. | 0.3.3 | 19 951,30 | 19 951,30 | 0,00 | 0,00 |
| | НН | у.е. | 0.3.4 | 1 694,61 | 1 694,61 | 0,00 | 0,00 |
| | Индекс изменения количества активов | % | 0.4 | 1,0001600 | 1,0001600 | 0,00 | 0,00% |
| | Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | 0.5 | | | 0,00 | 0,00% |
| | Итого коэффициент индексации | | 0.6 | 1,05116815 | 1,05116815 | 0,00 | 0,00% |
| Расчет подконтрольных расходов | Подконтрольные расходы с учетом индексов | | | 220 333,52 | 220 333,52 | 0,00 | 0,00% |
| | Подконтрольные расходы, рассчитанные методом эталонов | | | 227 400,53 | 227 400,53 | 0,00 | 0,00% |
| | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб | 1.7 | 222 453,62 | 222 453,62 | 0,00 | 0,00% |
| Расчет неподконтрольных расходов | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | 2.1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| | Теплоэнергия | тыс.руб | 2.2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| | Электроэнергия на хоз.нужды | тыс.руб | 2.3 | 61 529,50 | 8 652,24 | -52 877,26 | -85,94% |
| | Аренда, всего | тыс.руб | 2.4 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| | в том числе аренда объектов электро- сетевого комплекса | тыс.руб | 2.4.1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе: | тыс.руб | 2.4 | 52 246,41 | 6 172,46 | -46 073,95 | -88,19% |
| | плата за землю | тыс.руб | 2.5.1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |

| | | | | | | |
|---|---------|-------|---------------------|-------------------|----------------------|----------------|
| Налог на имущество | тыс.руб | 2.5.2 | 52 145,06 | 6 172,46 | -45 972,60 | -88,16% |
| Прочие налоги и сборы | тыс.руб | 2.5.3 | 101,35 | 0,00 | -101,35 | -100,00% |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 2.5 | 44 863,90 | 35 938,30 | -8 925,60 | -19,89% |
| Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 2.6 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 2.7 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 2.7.1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб | 2.8 | 70 446,34 | 31 767,76 | -38 678,58 | -54,91% |
| Амортизация ОС | тыс.руб | 2.9 | 1 055 134,98 | 73 863,69 | -981 271,29 | -93,00% |
| Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 2.10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Обеспечение коммерческого учета электроэнергии (мощности), не относящейся к капитальным вложениям | тыс.руб | 2.11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений | тыс.руб | 2.11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб | 2.13 | 1 284 221,12 | 156 394,45 | -1 127 826,67 | -87,82% |
| Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб | 3 | 331 120,04 | 87 173,41 | -243 946,63 | -73,67% |
| Итого НВВ на содержание сетей | тыс.руб | 4 | 1 837 794,78 | 466 021,48 | -1 371 773,30 | -74,64% |

13. Величина расходов на оплату потерь электрической энергии, определяемую в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике

ОАО «РЖД» осуществляет покупку электрической энергии на потери в соответствии с договором купли-продажи от 13.02.2014 № 7-Д-04/28/02-р, заключенным с ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

В соответствии с разделом IV Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций необходимая валовая выручка в части оплаты потерь электрической энергии на 2026 год – 2-й год четвертого долгосрочного периода регулирования 2025-2029 г.г. рассчитана экспертами ЛенРТК исходя из прогнозной цены покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) на 2026 год, объема потерь электрической энергии в сетях по данным утвержденного

Сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности по Ленинградской области на 2026 год (Приказ ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП).

Размер годового расхода электрической энергии на потери в электрических сетях Общества запланирован на 2026 год на уровне 38,6588 млн. кВт.ч., в том числе:
с 1 января по 30 сентября 2026 года – 28,9925 млн. кВт.ч.,
с 1 октября по 31 декабря 2026 года – 9,6663 млн. кВт.ч.

Цена покупной энергии на потери в электрических сетях определена в размере 4250,5405 руб./МВт.ч., в том числе:

с 1 января по 30 сентября 2026 года – 4308,00 руб. МВт.ч.,
с 1 октября по 31 декабря 2026 года – 4078,20 руб. МВт.ч.

В таблице произведен расчет затрат на потери электрической энергии в сетях ОАО «РЖД» на 2026 год.

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2025 год | 2026 год | | |
|-------|---|-------------|-----------|------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| | | | | год | С 1 января по 30 сентября 2026 года | С 1 октября по 31 декабря 2026 года |
| 1 | Расходы на компенсацию технологического расхода | тыс. руб. | 142856,00 | 164 320,79 | 124 899,69 | 39 421,10 |
| 1.1. | Объем потерь | млн.кВт.ч. | 36,0702 | 38,6588 | 28,9925 | 9,6663 |
| 1.2. | Цена потерь | руб./МВт.ч. | 3960,4992 | 4 250,54 | 4 308,00 | 4 078,20 |

Эксперты ЛенРТК определили величину средств на 2026 год, используемую ОАО «РЖД» на оплату электрической энергии на потери в сумме 164 320,79 тыс.руб.

14. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

| | | Б | План 2025 год (предложение ЛенРТК) | План 2026 год (предложение ЛенРТК) | Отклонение, тыс.руб. гр. 5-гр.4 | Отклонение, % гр.6/гр.4 | |
|---------------------------|-------------------------------------|---------|--|--|---------------------------------------|----------------------------|--------|
| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | Инфляция | % | 0,1 | | 5,1 | | |
| | Количество активов, всего | у.е. | 0,2 | 32 999,88 | 33 005,16 | 5,28 | 0,02 |
| | Индекс изменения количества активов | % | 0,3 | | 1,0001600 | | |
| | Итого коэффициент индексации | | 0,4 | | 1,0511682 | | |
| | Подконтрольные расходы | тыс.руб | 1. | 209 608,26 | 222 453,62 | 12 845,36 | 6,13 |
| Расчет неподконтрольны | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | 2.1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Теплоэнергия | тыс.руб | 2.2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб | 2.3 | 27 016,70 | 8 652,24 | -18 364,46 | -67,97 |
| | Аренда, всего | тыс.руб | 2.4 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| | | | | | | |
|---|----------|-------|------------|------------|-----------|--------|
| в том числе аренда объектов электро-сетевого комплекса | тыс.руб | 2.4.1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе: | тыс.руб | 2.5 | 4 044,65 | 6 172,46 | 2 127,81 | 52,61 |
| плата за землю | тыс.руб | 2.5.1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Налог на имущество | тыс.руб | 2.5.2 | 3 913,46 | 6 172,46 | 2 259,00 | 57,72 |
| Прочие налоги и сборы | тыс.руб | 2.5.3 | 131,19 | 0,00 | -131,19 | |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 2.6 | 39 606,90 | 35 938,30 | -3 668,59 | -9,26 |
| Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 2.7 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 2.8 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 2.8.1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб | 2.9 | 6 719,82 | 31 767,76 | 25 047,94 | 372,75 |
| Амортизация ОС | тыс.руб | 2.10 | 68 744,00 | 73 863,69 | 5 119,69 | 7,45 |
| Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 2.11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Обеспечение коммерческого учета электроэнергии (мощности), не относящейся к капитальным вложениям | тыс.руб | 2.12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений | тыс.руб | 2.13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб | 2.14 | 146 132,07 | 156 394,45 | 10 262,38 | 7,02 |
| Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб | 3 | 37 290,81 | 87 173,41 | 49 882,60 | 133,77 |
| Итого НВВ на содержание сетей | тыс.руб | 4 | 393 031,14 | 466 021,48 | 72 990,34 | 18,57 |
| Поступление в сеть электроэнергии | млн.кВтч | 5 | 130,16560 | 104,8016 | -25,36 | -19,49 |
| Объем технологического расхода (потерь) | млн.кВтч | 6 | 36,0702 | 38,6588 | 2,59 | 7,18 |
| Поступление в сеть мощности | МВт | 7 | 19,0832 | 14,6995 | -4,38 | -22,97 |
| Итого расходов на оплату потерь | тыс.руб | 8 | 142856,00 | 164 320,79 | 21 464,80 | 15,03 |
| Итого тарифная выручка | тыс.руб | 9 | 535 887,14 | 630 342,28 | 94 455,14 | 17,63 |

15. Сводный расчет необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2026 год

В соответствии с пунктом 48 Приказа ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 (ред. от 15.02.2022) "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном

(потребительском) рынке", расходы территориальной сетевой организации-плательщика на оплату транзита включаются в экономически обоснованные расходы, учитываемые при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для иных потребителей ее услуг. Доходы от предоставления транзита по сетям сетевой организации-получателя и доходы от услуг по передаче электрической энергии, предоставляемых ею иным потребителям, должны суммарно обеспечивать ее необходимую валовую выручку.

В соответствии с п.37 (б) Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", Обязательства по договорам, предусмотренным настоящим разделом, определяются при заключении договора со смежной территориальной сетевой организацией - в точках поставки, совпадающих с точками поставки, в которых определяются обязательства по договорам между системообразующей территориальной сетевой организацией и потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены (в том числе опосредованно) к объектам электросетевого хозяйства указанной территориальной сетевой организации (при отсутствии вышеуказанных точек поставки обязательства определяются в точках поставки, совпадающих с точками присоединения объектов электросетевого хозяйства указанной территориальной сетевой организации к расположенным в том же субъекте Российской Федерации объектам электросетевого хозяйства иных территориальных сетевых организаций, в сети которых осуществляется отпуск электрической энергии.

Учитывая изложенное тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями рассчитывались исходя из следующих балансовых показателей на 2026 год:

| Показатели | Единица измерения | 2026 год | С 1 января по 30 сентября 2026 года | С 1 октября по 31 декабря 2026 года |
|--|-------------------|----------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| Объем отпуска электроэнергии в сеть потребителей | млн. кВт. ч | 104,8016 | 75,2418 | 29,5598 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на потери | млн. кВт. ч | 38,6588 | 28,9925 | 9,6663 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 1469,95 | 13,9252 | 17,0225 |

В таблице представлен сводный расчет НВВ ОАО «РЖД» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «РЖД» и ПАО «Россети Ленэнерго» на 2026 год.

| | | | Б | План 2026 год (предложение ЛенРПК) |
|-------------|---|----------|-------|--|
| | Подконтрольные расходы | тыс.руб | 1. | 222 453,62 |
| | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | 2.1 | 0,00 |
| | Теплоэнергия | тыс.руб | 2.2 | 0,00 |
| | Электроэнергия на хоз.нужды | тыс.руб | 2.3 | 8 652,24 |
| | Аренда, всего | тыс.руб | 2.4 | 0,00 |
| | в том числе аренда объектов электро- сетевого комплекса | тыс.руб | 2.4.1 | 0,00 |
| | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе: | тыс.руб | 2.4 | 6 172,46 |
| | плата за землю | тыс.руб | 2.5.1 | 0,00 |
| | Налог на имущество | тыс.руб | 2.5.2 | 6 172,46 |
| | Прочие налоги и сборы | тыс.руб | 2.5.3 | 0,00 |
| | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 2.5 | 35 938,30 |
| | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб | 2.6 | 0,00 |
| | Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | 2.7 | 0,00 |
| | налог на прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 2.7.1 | 0,00 |
| | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб | 2.8 | 31 767,76 |
| | Амортизация ОС | тыс.руб | 2.9 | 73 863,69 |
| | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб | 2.10 | 0,00 |
| | Обеспечение коммерческого учета электроэнергии (мощности), не относящейся к капитальным вложениям | тыс.руб | 2.11 | 0,00 |
| | Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений | тыс.руб | 2.11 | 0,00 |
| | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб | 2.13 | 156 394,45 |
| | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб | 3 | 87 173,41 |
| | Итого НВВ на содержание сетей | тыс.руб | 4 | 466 021,48 |
| в том числе | с 1 января по 30 сентября | тыс.руб | 4.1 | 326 215,04 |
| | с 1 октября по 31 декабря | тыс.руб | 4.2 | 139 806,44 |
| | Поступление в сеть электроэнергии | млн.кВтч | 5 | 104,8016 |
| в том числе | с 1 января по 30 сентября | млн.кВтч | 5.1 | 75,2418 |
| | с 1 октября по 31 декабря | млн.кВтч | 5.2 | 29,5598 |
| | Объем технологического расхода (потерь) | млн.кВтч | 6 | 38,6588 |

| | | | | |
|--|---------------------------|---------------|------|--------------|
| в том числе | с 1 января по 30 сентября | млн.кВтч | 6.1 | 28,9925 |
| | с 1 октября по 31 декабря | млн.кВтч | 6.2 | 9,6663 |
| Тариф на покупку потерь | | руб./МВтч | 7 | 4250,54 |
| в том числе | с 1 января по 30 сентября | руб./МВтч | 7.1 | 4 308,00 |
| | с 1 октября по 31 декабря | руб./МВтч | 7.2 | 4 078,20 |
| Итого расходов на оплату потерь | | тыс.руб | 8 | 164 320,79 |
| в том числе | с 1 января по 30 сентября | тыс.руб | 8.1 | 124 899,69 |
| | с 1 октября по 31 декабря | тыс.руб | 8.2 | 39 421,10 |
| Итого тарифная выручка | | тыс.руб | 9 | 630 342,27 |
| в том числе | с 1 января по 30 сентября | тыс.руб | 9.1 | 451 114,73 |
| | с 1 октября по 31 декабря | тыс.руб | 9.2 | 179 227,54 |
| Поступление в сеть мощности | | МВт | 10 | 14,6995 |
| в том числе | с 1 января по 30 сентября | МВт | 10.1 | 13,9252 |
| | с 1 октября по 31 декабря | МВт | 10.2 | 17,0225 |
| Ставка за содержание электрических сетей | | руб./МВт мес. | 11 | |
| в том числе | с 1 января по 30 сентября | руб./МВт мес. | 11.1 | 2 602 915,25 |
| | с 1 октября по 31 декабря | руб./МВт мес. | 11.2 | 2 737 679,45 |
| Ставка на оплату технологического расхода потерь | | руб./МВт.ч | 12 | |
| в том числе | с 1 января по 30 сентября | руб./МВт.ч | 12.1 | 1 659,98 |
| | с 1 октября по 31 декабря | руб./МВт.ч | 12.2 | 1 333,61 |
| Одноставочный тариф | | руб./кВт.ч | 13 | |
| в том числе | с 1 января по 30 сентября | руб./кВт.ч | 13.1 | 5,99553 |
| | с 1 октября по 31 декабря | руб./кВт.ч | 13.2 | 6,06322 |

Эксперты ЛенРТК предлагают на 2026 год установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
|---|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | Ставка за содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | Ставка за содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьский филиал «Гранэнерго») - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго» | С 1 января по 30 сентября 2026 года | | | С 1 октября по 31 декабря 2026 года | | |
| | руб./МВт мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| | 2 602 915,25 | 1 659,98 | 5,99553 | 2 737 679,45 | 1 333,61 | 6,06322 |

ПОДГОТОВЛЕНО

Уполномоченный по делу
главный специалист отдела
регулирования цен (тарифов)
в сфере электроэнергетики



Е.Н. Коношенкова

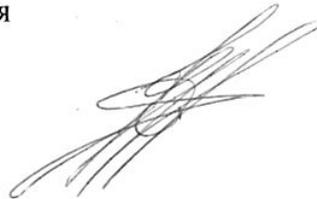
СОГЛАСОВАНО

Заместитель начальника департамента –
начальник отдела регулирования цен
(тарифов) в сфере электроэнергетики



А.И. Градобоев

Начальник департамента регулирования
тарифов организаций коммунального
комплекса и электрической энергии



С.Н. Ермолаев

Приложение 1

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предыдущих года, текущий год и расчетный период регулирования

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2023 год | | | | 2024 год | | | | 2025 год | | 2026 год | |
|-------|--|-----------|--------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|--------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------|-----------------------------|--------------------------------|--------------------------|--------------------------------|--------------------------|--|
| | | | План, установлено ЛенРГК | Факт по данным ЛенРГК | Факт по данным ЛенРГК | План, установлено ЛенРГК | Факт по данным ОАО "РЖД" | План, установлено ЛенРГК | Факт по данным ЛенРГК | План, установлено ЛенРГК | Предложение ОАО "РЖД" | План, установлено ЛенРГК | Предложение ОАО "РЖД" | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 12 | 13 | | | | |
| 1. | Выручка от передачи электрической энергии | тыс. руб. | 408905,7 | 377197,06 | 447196,52 | 445995,49 | 445995,49 | 535887,1366 | 1970278,62 | 630342,27 | | | | |
| | % к утверждённому | % | | 92,25% | | 99,73% | 99,73% | | | | | | | |
| | % к предыдущему году | % | 124,07% | 110,88% | 109,36% | 118,24% | 118,24% | 119,83% | 367,67% | 117,63% | | | | |
| 2. | Расходы на содержание сетей с учетом экономии потери электроэнергии в полном объеме), из них: | тыс. руб. | 285157,706 | 325003,87 | 324688,249 | 1789447,88 | 407972,38 | 393031,1399 | 1837794,78 | 466021,48 | | | | |
| | % к утверждённому | % | | 113,97% | | 551,13% | 125,65% | | | | | | | |
| | % к предыдущему году | % | 124,07% | 120,11% | 113,86% | 125,53% | 125,53% | 121,05% | 467,60% | 118,57% | | | | |
| 2.1. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 132035,29 | 131748,32 | 156398,35 | 460357,03 | 162767,16 | 209608,26 | 222453,62 | 222453,62 | | | | |
| | % к утверждённому | % | | 99,78% | | 294,35% | 104,07% | | | | | | | |
| | % к предыдущему году | % | 124,07% | 97,42% | 118,45% | 123,54% | 123,54% | 134,02% | 106,13% | 106,13% | | | | |
| 2.2. | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 178691,278 | 193255,55 | 164516,886 | 1329090,85 | 245205,22 | 146132,0662 | 1284221,12 | 156394,45 | | | | |
| | % к утверждённому | % | | 108,15% | | 807,88% | 149,05% | | | | | | | |
| | % к предыдущему году | % | 124,07% | 142,77% | 92,07% | 126,88% | 126,88% | 88,82% | 878,81% | 107,02% | | | | |
| | в т.ч. налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | |
| | % к утверждённому | % | | | | | | | | | | | | |
| | % к предыдущему году | % | | | | | | | | | | | | |
| 2.3. | Корректировка по итогам факта за предыдущий период | тыс. руб. | -25568,858 | | 3773,01 | | | 37290,81 | 331120,04 | 87173,41 | | | | |
| | % к утверждённому | % | | | | | | | | | | | | |
| | % к предыдущему году | % | | | 114,76 | | | 988,36% | 887,94% | 233,77% | | | | |
| 3. | Расходы на покупку потерь (без учета экономии потерь) | тыс. руб. | 123747,997 | 108230,825 | 122508,266 | 110676,85 | 110676,85 | 142856,00 | 132483,84 | 164320,79 | | | | |
| | % к утверждённому | % | | 87,46% | | 90,34% | 90,34% | | | | | | | |

| | | | | | | | | | |
|------|--|------------|-----------|-----------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | % к предыдущему году | | 124,07% | 122,76% | 99,00% | 102,26% | 116,61% | 92,74% | 115,03% |
| 3.1. | Среднегод. тариф на покупку потерь | руб./МВтч | 3430,75 | 3000,56 | 3436,07 | 3105,64 | 3960,4992 | 3427,0034 | 4250,5405 |
| | % к утвержденному | % | | 87,46% | | 90,38% | | | |
| | % к предыдущему году | % | 124,07% | 99,34% | 100,15% | 103,50% | 115,26% | 86,53% | 107,32% |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть ОАО "РЖД" для сторонних потребителей, в т.ч | млн. кВт.ч | 2576,4077 | 2376,6433 | 2546,6792 | 2539,9868 | 2376,6433 | 2543,3444 | 2543,3444 |
| | % к утвержденному | % | | 92,25% | | 99,74% | | | |
| | % к предыдущему году | % | 124,07% | 101,96% | 98,85% | 106,87% | 93,32% | 107,01% | 107,01% |
| 5 | Полезный отпуск сторонним потребителям, в т.ч. смежным ТСО | | 2540,3375 | 2340,5731 | 2511,02561 | 2504,69 | 2340,5731 | 2504,6856 | 2504,6856 |
| 5.1 | | | | | | | 130,1656 | 104,8016 | 104,8016 |
| | % к утвержденному | % | | 92,14% | | 99,75% | | | |
| | % к предыдущему году | % | 124,07% | 101,69% | 98,85% | 107,01% | 93,21% | 107,01% | 107,01% |
| 6 | Потери электроэнергии при ее передаче по сетям | млн. кВт.ч | 36,0702 | 36,0702 | 35,6536 | 35,637396 | 36,0702 | 38,6588 | 38,6588 |
| | % к утвержденному | % | | 100,00% | | 99,95% | | | |
| | % к предыдущему году | % | 124,07% | 123,57% | 98,85% | 98,80% | 101,17% | 107,18% | 107,18% |
| 6.1. | То же к отпуску в сеть | % | 1,40 | 1,52 | 1,40 | 1,40 | 1,52 | 1,52 | 1,52 |
| | Справочно: | | | | | | | | |
| 6.2. | уровень потерь электрической энергии, установленный в составе ДПП | % | 1,40 | | 1,40 | | 1,52 | | 1,52 |
| 7. | Объем обслуживаемого оборудования | у.е. | 20635,24 | 21031,23 | 20799,04 | 33945,78 | 32999,88 | 33005,16 | 33005,16 |

Приложение 2

Перечень тяговых подстанций на территории Ленинградской области уровнем первичного напряжения 35-220 кВ

| № п/п | № ЭЧ | Наименование тяговой подстанции | Уровень первичного напряжения, кВ |
|-------|------|---------------------------------|-----------------------------------|
| 1 | ЭЧ-3 | Померанье | 110 |
| 2 | ЭЧ-3 | Бабино | 110 |
| 3 | ЭЧ-3 | Лейпсуо | 110 |
| 4 | ЭЧ-3 | Каннельярви | 35 |
| 5 | ЭЧ-3 | Лужайка | 110 |
| 6 | ЭЧ-4 | Пудость | 35 |
| 7 | ЭЧ-4 | Вереве | 110 |
| 8 | ЭЧ-4 | Суйда | 110 |
| 9 | ЭЧ-4 | Антропшино | 110 |
| 10 | ЭЧ-4 | Вырица | 35 |
| 11 | ЭЧ-4 | Владимирская | 35 |
| 12 | ЭЧ-4 | Низовская | 110 |
| 13 | ЭЧ-4 | Толмачево | 110 |
| 14 | ЭЧ-4 | Строганово | 35 |
| 15 | ЭЧ-4 | Лебяжье | 110 |
| 16 | ЭЧ-4 | Новинка | 35 |

| | | | |
|----|------|--------------|-----|
| 17 | ЭЧ-4 | Чолово | 110 |
| 18 | ЭЧ-4 | Лужская | 110 |
| 19 | ЭЧ-4 | Веймари | 110 |
| 20 | ЭЧ-4 | Коглы | 110 |
| 21 | ЭЧ-4 | Вруда | 110 |
| 22 | ЭЧ-4 | Елизаветино | 110 |
| 23 | ЭЧ-4 | Гатчина | 110 |
| 24 | ЭЧ-7 | Юги | 220 |
| 25 | ЭЧ-7 | Паша | 220 |
| 26 | ЭЧ-7 | Заостровье | 220 |
| 27 | ЭЧ-7 | Янлеба | 220 |
| 28 | ЭЧ-7 | Заборье | 110 |
| 29 | ЭЧ-7 | Ефимовская | 110 |
| 30 | ЭЧ-7 | Пикалево | 110 |
| 31 | ЭЧ-7 | Большой Двор | 110 |
| 32 | ЭЧ-7 | Тихвин | 110 |
| 33 | ЭЧ-7 | Валя | 110 |
| 34 | ЭЧ-7 | Волховстрой | 110 |
| 35 | ЭЧ-5 | Пери | 35 |

| | | | |
|----|-------|----------------|-----|
| 36 | ЭЧ-5 | Орехово | 35 |
| 37 | ЭЧ-5 | Васкелово | 35 |
| 38 | ЭЧ-5 | Петяярви | 110 |
| 39 | ЭЧ-5 | Токсово | 35 |
| 40 | ЭЧ-5 | Борисова Грива | 35 |
| 41 | ЭЧ-5 | Петрокрепость | 35 |
| 42 | ЭЧ-5 | М.Ручей | 110 |
| 43 | ЭЧ-5 | Выборг | 35 |
| 44 | ЭЧ-5 | Громово | 110 |
| 45 | ЭЧ-5 | Миоллопельто | 110 |
| 46 | ЭЧ-5 | 152 км | 110 |
| 47 | ЭЧ-5 | Попово | 110 |
| 48 | ЭЧ-5 | Луговая | 110 |
| 49 | ЭЧ-5 | Скальная | 110 |
| 50 | ЭЧ-5 | Земляничная | 110 |
| 51 | ЭЧ-5 | Лостная | 110 |
| 52 | ЭЧ-14 | Понтонная | 110 |
| 53 | ЭЧ-14 | Новый Быт | 110 |
| 54 | ЭЧ-14 | 75 км | 110 |
| 55 | ЭЧ-14 | Мга | 110 |

| | | | |
|----|-------|------------------|-----|
| 56 | ЭЧ-14 | Малукса | 110 |
| 57 | ЭЧ-14 | Жарок | 110 |
| 58 | ЭЧ-14 | Андреево | 110 |
| 59 | ЭЧ-14 | Пчевжа | 110 |
| 60 | ЭЧ-14 | Тигода | 110 |
| 61 | ЭЧ-14 | Теребочево | 110 |
| 62 | ЭЧ-14 | Заневский Пост 2 | 110 |
| 63 | ЭЧ-14 | Новолисно | 110 |
| 64 | ЭЧ-8 | Свирь | 110 |
| 65 | ЭЧ-14 | Владимирская | 110 |
| 66 | ЭЧ-14 | Ульяновка | 110 |
| 67 | ЭЧ-4- | Восточная | 110 |

Приложение 3

Сводный расчет необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» в части содержания электрических сетей на 2023-2026 годы

| Расчет неконтролируемых расходов | Б | Единица измерения | План 2023 год | Факт 2023 год | План 2024 год | Факт 2024 год | План 2025 год | План 2026 год |
|--|-----------|-------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | | | (предложение ЛенРТК) |
| Количество активов, всего | 0.3 | у.е. | 20635,2376 | | 20 799,04 | | 32 999,88 | 33 005,16 |
| Подконтрольные расходы | 1. | тыс.руб | 132 035,2862 | 131 748,3224 | 156 398,35 | 162 767,16 | 209 608,26 | 222 453,62 |
| Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | 2.1 | тыс.руб | 73 976,9161 | 76 813,7500 | 85 939,91 | 87 136,84 | 0,00 | 0,00 |
| Теплоэнергия | 2.2 | тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Электроэнергия на нужды | 2.3 | тыс.руб | 117,6400 | 2 741,7100 | 2 210,58 | 7 552,65 | 27 016,70 | 8 652,24 |
| Аренда, всего | 2.4 | тыс.руб | 0,0000 | 0,0000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе аренда объектов электро- сеетевого комплекса | 2.4.1 | тыс.руб | 0,0000 | 0,0000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе: | 2.5 | тыс.руб | 1 437,95 | 4 008,14 | 3 178,53 | 6 172,46 | 4 044,65 | 6 172,46 |
| плата за землю | 2.5.1 | тыс.руб | 0,0000 | 0,0000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Налог на имущество | 2.5.2 | тыс.руб | 1 435,1400 | 3 913,4600 | 3 164,28 | 6 172,46 | 3 913,46 | 6 172,46 |
| Прочие налоги и сборы | 2.5.3 | тыс.руб | 2,8100 | 94,6800 | 14,25 | 0,00 | 131,19 | 0,00 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 2.6 | тыс.руб | 25 296,9616 | 25 362,8300 | 30 175,54 | 31 371,43 | 39 606,90 | 35 938,30 |
| Прочие неподконтрольные расходы | 2.7 | тыс.руб | 0,0000 | 0,0000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Налог на прибыль, в том числе: | 2.8 | тыс.руб | 0,0000 | 0,0000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| налог на прибыль на капитальные вложения | 2.8.1 | тыс.руб | 0,0000 | 0,0000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | 2.9 | тыс.руб | 17 758,9200 | 15 584,2900 | 2 352,94 | 39 108,16 | 6 719,82 | 31 767,76 |
| Амортизация ОС | 2.10 | тыс.руб | 58 263,0900 | 68 744,8300 | 40 659,39 | 73 863,69 | 68 744,00 | 73 863,69 |
| Прибыль на капитальные вложения | 2.11 | тыс.руб | 0,0000 | 0,0000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | |
|---|----------------|-------------|---------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Обеспечение коммерческого учета электроэнергии (мощности), не относящейся к капитальным вложениям | тыс.руб | 2.12 | 1 839,8000 | 0,0000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб | 2.13 | 178 691,2777 | 193 255,55 | 164 516,89 | 245 205,22 | 146 132,07 | 156 394,45 |
| Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб | 3 | -25 568,8583 | | 3 773,01 | | 37 290,81 | 87 173,41 |
| Итого НВВ на содержание сетей | тыс.руб | 4 | 285 157,7056 | 325 003,87 | 324 688,25 | 407 972,38 | 393 031,14 | 466 021,48 |

Приложение 4
Расчет операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций на 2026 год

| | |
|---|---|
| Субъект РФ | Ленинградская область |
| Субъекты РФ в региональном кластере | Ленинградская область |
| Название организации | ОАО "РЖД" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго) |
| ИНН | 7708503727 |
| КПП | 997650001 |
| Граничное значение распределения сетей в кластере, уе/км ² (справочно) | 1,080 |
| Значение распределения сетей ТСО превышает граничное значение в кластере | Нет |
| ≥ 80% у.е. ТСО находятся в городских населенных пунктах | Нет |
| Собственником ТСО является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования | Да |
| Права акционера или собственника имущества ТСО осуществляют РФ в лице Министерства обороны РФ и (или) подведомственные Министерству обороны РФ организации | Нет |
| Прогнозный год | 2026 |
| Коэффициент приведения цен 2025 к ценам прогнозного года | 1,051 |

Результаты

| Наименование | | Значение, тыс. руб. (в ценах 2025 г.) | | Значение, тыс. руб. (в ценах прогнозного года) | |
|---|--|--|------------|---|--|
| Прогноз (по у.е. с учетом вторичного оборудования и износа) | | 216 365,87 | 227 400,53 | | |

| № Таблицы из НПД | ID | Вид оборудования | Напряжение, кВ (Мощность, МВАр) | Количество цепей | Материал опор | Единица измерения | Значение | Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации до 1 СПИ включительно (до 35 лет для ЛЭП, до 25 лет для оборудования подстанций) | Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации от 1 до 2 СПИ включительно (от 35 до 70 лет для ЛЭП, от 25 до 50 лет для оборудования подстанций) | Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации выше 2 СПИ (и до 3 СПИ включительно для оборудования ЛЭП, от 30 до 75 лет для оборудования подстанций) | Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации выше 3 СПИ (от 75 лет для оборудования ТОЛЬКО ДЛЯ ОБОРУДОВАНИЯ ПОДСТАНЦИЙ) | Норматив затрат, тыс. руб.сд. изм. (в ценах 2025 г.) | Норматив затрат, тыс. руб.сд. изм. (в ценах прогнозного года) | Затраты, тыс. руб. (в ценах 2025 г.) | Затраты, тыс. руб. (в ценах прогнозного года) |
|------------------|----|------------------|---------------------------------|------------------|---------------|-------------------|----------|---|--|---|---|--|---|--------------------------------------|---|
| 1 | 29 | ВЛЭП | 220 и выше | 1 | дерево | км | - | - | - | - | 24,38 | 25,62 | - | - | - |
| 1 | 31 | ВЛЭП | 220 и выше | 1 | металл | км | - | - | - | - | 19,69 | 20,69 | - | - | - |
| 1 | 33 | ВЛЭП | 220 и выше | 1 | ж/бетон | км | 8,50 | 8,50 | - | - | 13,13 | 13,80 | 111,57 | 117,26 | - |
| 1 | 35 | ВЛЭП | 220 и выше | 2 | металл | км | - | - | - | - | 25,31 | 26,61 | - | - | - |
| 1 | 37 | ВЛЭП | 220 и выше | 2 | ж/бетон | км | 4,10 | 3,10 | 1,00 | - | 16,88 | 17,74 | 70,88 | 74,49 | - |
| 1 | 39 | ВЛЭП | 110-150 | 1 | дерево | км | - | - | - | - | 16,88 | 17,74 | - | - | - |
| 1 | 41 | ВЛЭП | 110-150 | 1 | металл | км | 52,30 | 51,05 | 1,25 | - | 15,00 | 15,77 | 786,47 | 826,58 | - |
| 1 | 43 | ВЛЭП | 110-150 | 1 | ж/бетон | км | 66,80 | 64,35 | 2,45 | - | 12,19 | 12,81 | 817,15 | 858,83 | - |
| 1 | 45 | ВЛЭП | 110-150 | 2 | металл | км | 9,40 | 9,03 | 0,37 | - | 17,81 | 18,72 | 168,11 | 176,69 | - |
| 1 | 47 | ВЛЭП | 110-150 | 2 | ж/бетон | км | 22,35 | 22,35 | - | - | 15,00 | 15,77 | 335,29 | 352,39 | - |
| 1 | 56 | ВЛЭП | 27,5-60 | 1 | дерево | км | - | - | - | - | 8,86 | 9,31 | - | - | - |
| 1 | 60 | ВЛЭП | 27,5-60 | 1 | металл | км | 3,56 | 3,56 | - | - | 7,29 | 7,66 | 25,96 | 27,28 | - |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|-----|--|--|------------|---|-----------------------------|-----|----------|----------|--------|--|----------|----------|-----------|-----------|
| 1 | 62 | ВЛЭП | | 27,5-60 | 1 | ж/бетон | км | 13,62 | 0,12 | 13,50 | | 6,25 | 6,57 | 93,57 | 98,34 |
| 1 | 64 | ВЛЭП | | 27,5-60 | 2 | металл | км | 0,14 | 0,14 | | | 9,38 | 9,85 | 1,31 | 1,38 |
| 1 | 66 | ВЛЭП | | 27,5-60 | 2 | ж/бетон | км | - | - | | | 7,81 | 8,21 | - | - |
| 1 | 68 | ВЛЭП | | 1-20 | - | дерево | км | 58,25 | 28,15 | 30,10 | | 8,33 | 8,76 | 510,55 | 536,59 |
| 1 | 71 | ВЛЭП | | 1-20 | - | дерево на ж/б палыках | км | - | - | | | 7,29 | 7,66 | - | - |
| 1 | 74 | ВЛЭП | | 1-20 | - | ж/бетон, металл | км | 1 746,77 | 1 294,66 | 452,11 | | 5,73 | 6,02 | 10 267,53 | 10 791,18 |
| 1 | 85 | ВЛЭП | | до 1 | - | дерево | км | 211,36 | 105,69 | 105,67 | | 8,59 | 9,03 | 1 907,18 | 2 004,45 |
| 1 | 88 | ВЛЭП | | до 1 | - | дерево на ж/б палыках | км | - | - | | | 7,55 | 7,94 | - | - |
| 1 | 91 | ВЛЭП | | до 1 | - | ж/бетон, металл | км | 530,28 | 444,43 | 85,84 | | 5,99 | 6,29 | 3 227,48 | 3 392,08 |
| 2 | 49 | КЛЭП | | 220 и выше | - | - | км | - | - | | | 281,28 | 295,62 | - | - |
| 2 | 52 | КЛЭП | | 110 | - | - | км | 19,90 | 19,15 | 0,75 | | 119,80 | 125,91 | 2 393,28 | 2 515,34 |
| 2 | 79 | КЛЭП | | 20-60 | - | - | км | - | - | | | 24,48 | 25,73 | - | - |
| 2 | 82 | КЛЭП | | 3-10 | - | - | км | 80,36 | - | 80,36 | | 18,23 | 19,16 | 1 538,29 | 1 616,74 |
| 2 | 96 | КЛЭП | | до 1 | - | - | км | 129,51 | 88,62 | 40,89 | | 14,06 | 14,78 | 1 878,85 | 1 974,67 |
| 3 | 101 | Подстанция | | 220 и выше | - | - | шт. | 4,00 | | | | 1 968,93 | 2 069,34 | 7 875,71 | 8 277,37 |
| 3 | 102 | Подстанция | | 110-150 | - | - | шт. | 50,00 | | | | 984,46 | 1 034,67 | 49 223,17 | 51 733,55 |
| 3 | 103 | Подстанция | | 27,5-60 | - | - | шт. | 13,00 | | | | 390,66 | 410,58 | 5 078,58 | 5 337,59 |
| 3 | 114 | Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие) | | 220 и выше | - | - | шт. | 4,00 | 4,00 | 8,00 | | 131,26 | 137,96 | 525,05 | 551,82 |
| 3 | 117 | Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие) | | 110-150 | - | - | шт. | 88,00 | 43,00 | 37,00 | | 73,13 | 76,86 | 6 929,21 | 7 282,60 |

| | | | | | | | | | | | | | |
|---|-----|--|------------|---|---|-----|----------|----------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| 3 | 121 | Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие) | 27,5-60 | - | - | шт. | 50,00 | 15,00 | 35,00 | 19,69 | 20,69 | 1 087,86 | 1 143,34 |
| 3 | 126 | Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие) | 1-20 | - | - | шт. | 257,00 | 156,00 | 83,00 | 5,21 | 5,47 | 1 417,59 | 1 489,88 |
| 4 | 136 | Воздушные выключатели | 220 и выше | - | - | шт. | - | - | - | 403,16 | 423,72 | - | - |
| 4 | 137 | Воздушные выключатели | 110-150 | - | - | шт. | - | - | - | 243,77 | 256,20 | - | - |
| 4 | 138 | Воздушные выключатели | 27,5-60 | - | - | шт. | - | - | - | 57,30 | 60,22 | - | - |
| 4 | 139 | Воздушные выключатели | 1-20 | - | - | шт. | - | - | - | 28,65 | 30,11 | - | - |
| 4 | 140 | Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры) | 220 и выше | - | - | шт. | 4,00 | 4,00 | - | 215,64 | 226,64 | 862,58 | 906,57 |
| 4 | 141 | Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры) | 110-150 | - | - | шт. | 98,00 | 68,00 | 20,00 | 131,26 | 137,96 | 14 044,96 | 14 761,25 |
| 4 | 142 | Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры) | 27,5-60 | - | - | шт. | 109,00 | - | 109,00 | 33,34 | 35,04 | 4 723,79 | 4 964,71 |
| 4 | 143 | Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры) | 1-20 | - | - | шт. | 1 700,00 | 1 208,00 | 406,00 | 16,15 | 16,97 | 30 628,40 | 32 190,44 |
| 4 | 159 | Отделители с короткозамкателями | 220 и выше | - | - | шт. | 4,00 | - | - | 178,14 | 187,23 | 712,56 | 748,90 |
| 4 | 160 | Отделители с короткозамкателями | 110-150 | - | - | шт. | 49,00 | - | - | 89,07 | 93,61 | 4 364,49 | 4 587,08 |
| 4 | 161 | Отделители с короткозамкателями | 27,5-60 | - | - | шт. | - | - | - | 24,48 | 25,73 | - | - |
| 4 | 162 | Выключатели нагрузки 1-20 кВ; Линейные разъемники, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1-20 кВ в целях секционирования | 1-20 | - | - | шт. | 3 445,00 | - | - | 11,98 | 12,59 | 41 272,24 | 43 377,13 |

| | | | | | | | | | | | |
|---|-----|--|-----------------|---|---|---|----------------|--------|--------|-----------|-----------|
| 5 | 171 | Статические конденсаторы | 1-20, 35 и выше | - | - | - | 1 конденсатор | 0,12 | 0,13 | - | - |
| 5 | 165 | Синхронные компенсаторы и управляемые устройства компенсации реактивной мощности (кроме шунтирующих реакторов) напряжением 1-20 кВ | до 50 МВАр | - | - | - | шт. | 135,43 | 142,34 | - | - |
| 5 | 166 | Синхронные компенсаторы и управляемые устройства компенсации реактивной мощности (кроме шунтирующих реакторов) напряжением 1-20 кВ | 50 МВАр и более | - | - | - | шт. | 250,02 | 262,77 | - | - |
| 6 | 172 | Мачтовые (столбовые) трансформаторные подстанции | 1-20 | - | - | - | шт. | 13,02 | 13,69 | 104,18 | 109,49 |
| 6 | 173 | Трансформаторные подстанции с одним трансформатором (в т.ч. вострешные) | 1-20 | - | - | - | шт. | 11,98 | 12,59 | 18 485,65 | 19 428,42 |
| 6 | 174 | Трансформаторные подстанции с двумя и более трансформаторами (в т.ч. вострешные) | 1-20 | - | - | - | шт. | 15,63 | 16,42 | 3 312,82 | 3 481,78 |
| 6 | 175 | Однотрансформаторные подстанции 35/0,4 кВ | 27,5-60 | - | - | - | шт. | 18,23 | 19,16 | 109,39 | 114,96 |
| 7 | 187 | Аппаратура беспроводного доступа | - | - | - | - | 1 радиостанция | 9,90 | 10,40 | - | - |
| 7 | 188 | Аппаратура телемеханики | - | - | - | - | 1 устройство | 2,60 | 2,74 | 109,39 | 114,96 |
| 7 | 192 | Оборудование шкафов сбора данных | - | - | - | - | 1 комплекс | 1,04 | 1,09 | 41,67 | 43,80 |
| 7 | 195 | Счетчики технического и коммерческого учета | - | - | - | - | 1 прибор | 0,10 | 0,11 | 701,50 | 737,28 |
| 7 | 204 | Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ) | - | - | - | - | 1 агрегат | 2,60 | 2,74 | 39,07 | 41,06 |
| 7 | 213 | Стационарные аккумуляторные батареи (АКБ) | - | - | - | - | 1 АБ | 9,38 | 9,85 | 196,89 | 206,94 |
| 7 | 177 | Волоконно-оптические линии связи (ВОЛС) | - | - | - | - | км | 1,25 | 1,31 | 385,67 | 405,34 |

Заключение

по обоснованию размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества "Российские железные дороги" (Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД") на территории Ленинградской области на 2026 год

Заключение

по обоснованию размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества "Российские железные дороги" (Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД") на территории Ленинградской области на 2026 год

I. Общие положения

Экспертиза обоснованности расчета выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, выполнена в соответствии с:

– Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике);

– Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);

– Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения);

– Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания 490/22);

– Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания № 215-э/1).

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации, возникающих при оказании услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям, в соответствии с Правилами технологического присоединения. Расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "г" и "д" пункта 7 и подпунктах "а" и "д" пункта 18 Правил технологического присоединения, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной в соответствии с абзацем седьмым настоящего пункта, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с

осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, предоставленной до 1 июля 2022 г., не включаемые в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

В соответствии с пунктом 4 Методических указаний № 215-э/1 к выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, относятся:

1) расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний 490/22), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний 490/22 (далее - расходы на выполнение организационных мероприятий);

2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям «последней мили») и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (указанные в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний 490/22, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний 490/22 (далее - расходы по мероприятиям «последней мили») и расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение);

3) расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (далее - расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки);

4) расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом «2» (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение (далее - расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно).

В соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 расчет производится на основании фактических данных за предыдущий период регулирования (на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение).

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, территориальные сетевые организации в срок до 1 сентября представляют в органы государственного регулирования тарифов прогнозные сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Расчет выпадающих доходов, а именно расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение; расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки; расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, осуществляет сетевая организация.

Установление (утверждение) размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, осуществляется уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Со стороны ЛенРТК направлен запрос информации сетевым организациям о документах и материалах, необходимых для обоснования расчета выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, письмом от 03.07.2025 № КТ-02.2-04-25/2025.

Расчет плановых показателей на 2026 год произведен ЛенРТК исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок на 2026 год.

II. ОАО «РЖД»

В ЛенРТК поступило заявление ОАО «РЖД» письмом от 04.09.2025 № ИСХ-11803/ОКТ НТЭ (вх. от 05.09.2025 № КТ-02.2-01-28/2025) с предложением, расчетом размера расходов в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 и

обосновывающими материалами для целей установления (утверждения) размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

В качестве расчетных и обосновывающих материалов представлено следующее:

- пояснительная записка;
- расчет размера расходов согласно форме Приложения № 1 к Методическим указаниям № 215-э/1;
- реестр заявителей, присоединенных к электрическим сетям ОАО «РЖД» (мощность электроустановок не более 15 кВт) в 2024 году (факт) на территории Ленинградской области;
- реестр фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей (мощность электроустановок не более 15 кВт) к электрическим сетям ОАО «РЖД» за три предыдущих года на территории Ленинградской области;
- информация о фактических параметрах льготного технологического присоединения по категории заявителей до 15 кВт за каждый год трехлетнего периода (2022-2024 года);
- расчет размера расходов согласно форме Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1;
- информация о фактических параметрах льготного технологического присоединения по категории заявителей до 150 кВт за каждый год трехлетнего периода (2022-2024 года);
- реестр законченного строительства объектов присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД»;
- расходы на заработную плату и страховые взносы во внебюджетные фонды при осуществлении мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Ленинградской области в 2024 году;
- расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, на территории Ленинградской области;
- копия штатного расписания Желдорэнерго – филиала ООО «Энергопромсбыт»;
- копии договоров об осуществлении технологического присоединения, актов (уведомлений) об осуществлении технологического присоединения, акты о выполненных работах (оказанных услугах) по форме № ФПУ-26 ОАО «РЖД», копии счетов на оплату, протоколы передачи, счета-фактуры, акты о приемке выполненных работ по форме КС-2, копии заявок на технологическое присоединение, схемы приема-выдачи мощности, копии справок о стоимости выполненных работ по форме КС-3, копии актов приемки законченного строительства объекта приемочной комиссией по форме КС-14.

Материалы представлены, в том числе на электронном носителе (в облачном хранилище), заверены электронной цифровой подписью. Ответственность за полноту и достоверность предоставляемой информации несет Желдорэнерго.

Представленный объем материалов является достаточным для утверждения размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», на 2026 год.

Анализ расходов по статье «Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в составе корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год»:

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 215-э/1 расчет фактического размера расходов за предыдущий период регулирования, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, осуществляется с целью расчета отклонений и учета такого отклонения в тарифах на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Основами ценообразования.

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 29.11.2023 № 445-р плановый размер выпадающих доходов в отношении ОАО «РЖД» на 2024 год определен в размере **2 352,94 тыс. руб.**, из них:

- по группе заявителей до 15 кВт – 1 180,28 тыс. руб.
- по группе заявителей до 150 кВт – 1 172,66 тыс. руб.

Расчет фактического размера расходов от льготного технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, произведен ОАО «РЖД» представляется следующим образом:

| № п/п | Наименование показателя | Утвержденные плановые значения 2024 года, тыс. руб. | Факт 2024 года по предложению ОАО «РЖД», тыс. руб. |
|-------|--|---|--|
| 1 | Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения по группе заявителей до 15 кВт, в том числе: | 1 180,28 | 83 087,48 |
| 1.1. | расходы на выполнение организационно-технических мероприятий по группе заявителей до 15 кВт | 848,24 | 2 517,57 |
| 1.2. | расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения по группе заявителей до 15 кВт | 8 565,65 | 81 984,35 |
| 1.3. | суммарный размер платы за технологическое присоединение | 8 233,61 | 1 414,44 |
| 2 | Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения по группе заявителей до 150 кВт | 1 172,66 | 10 498,25 |
| 3 | Итого | 2 352,94 | 93 585,72 |

Таким образом, согласно предложению фактически недополученный доход сетевой организации в составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии по статье «выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в составе корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год» составил 91 232,78 тыс. руб. (93 585,72 – 2 352,94).

По результатам анализа представленных расчетных и обосновывающих материалов ЛенРТК отмечает следующее.

В соответствии с абзацем 2 пунктами 1 примечаний Приложения № 1, Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 4) и суммы (столбец 5) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

В соответствии с пунктом 2 примечаний Приложения № 1, Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 7), определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

В соответствии со статьей 23.2 Закона об электроэнергетики расходы территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов, а если по итогам такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

Формулы платы за технологическое присоединение, стандартизированные тарифные ставки на 2024 год утверждены приказом ЛенРЭК от 29.11.2023 N 235-п.

При расчете платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок в отношении лиц до 15 кВт, до 150 кВт в случаях, которые указаны в абзацах 29-33 пункта 17 Правил технологического присоединения и пункте 13 Методических указаний № 490/22, и лиц свыше 150 кВт выпадающие доходы у сетевых организаций не возникают, а расходы не компенсируются в составе тарифа на услуги по передаче.

Пунктом 32(4) Основ ценообразования предусмотрено, что амортизационные отчисления могут быть направлены на покрытие расходов от осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, расходы на которые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования не включаются в плату за технологическое присоединение (в размере превышения экономически обоснованного уровня таких расходов над учтенным в тарифе на услуги по передаче электрической энергии).

В письме ФАС России от 28.08.2023 № ГМ/68891/23 приведено, что выпадающие доходы определяются как разность между платой за технологическое присоединение, рассчитанной по стандартизированным тарифным ставкам, и льготной платой, предусмотренной договором о технологическом присоединении в соответствии с законодательством, действующим в период заключения договора о технологическом присоединении.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования ЛенРТК скорректирован размер фактически понесенных расходов сетевой организации по выполнению организационно-технических мероприятий, расходов по мероприятиям «последней мили» и расходов на обеспечение средствами коммерческого учета на основании представленных договоров об осуществлении технологического присоединения, актов (уведомлений) об осуществлении технологического присоединения, актов приемки законченного строительства, с учетом не превышения установленных стандартизированных тарифных ставок по каждому мероприятию (договору). Расчет выпадающих доходов приведен в Приложении к настоящему заключению.

Результаты анализа ЛенРТК в соответствии с Приложениями № 1, 3 Методических указаний № 215-э/1 в части фактических расходов представляется следующим образом:

- в отношении льготной группы заявителей до 15 кВт:

| № п/п | Показатели | Принятые ЛенРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2024) | | | Примечание |
|--------|---|--|-------------------------------|--|------------|
| | | Ставка платы | Мощность, длина линий, кол-во | Расходы на строительство объекта, (руб.) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения (пункт 1.1+ пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2): | x | x | 1 313 510,12 | |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 14 308,55 | 52,00 | 744 044,60 | |
| 1.2.1. | выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям | 10 951,26 | 52,00 | 569 465,52 | |
| 1.2.2. | проверка выполнения технических условий | - | 0,00 | 0,00 | |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии. | x | x | 33 924 829,18 | |

| № п/п | Показатели | Принятые ЛенРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2024) | | | Примечание |
|----------------------------------|--|--|-------------------------------|--|--|
| | | Ставка платы | Мощность, длина линий, кол-во | Расходы на строительство объекта, (руб.) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | связанные с осуществлением технологического присоединения | | | | |
| 3. | Строительство воздушных линий | x | 13,046 | 21 368 645,46 | |
| C_2.1.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже) | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ и ниже) | 1 957 343,09 | 3,25 | 6 369 194,43 | Реализация дог. 30277-12-20/ОКТ, 30409-12-20/ОКТ, 30402-12-20/ОКТ, 34088-05-21/ОКТ, 39803-12-21/ОКТ (СНГ Капелька) учитывался в стр-ве ранее в 2023 году. Не подлежит повторному учету |
| C_2.1.1.4.1.1 (1-20 кВ) | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ) | 1 188 006,83 | 6,57 | 7 809 956,88 | Реализация дог. 50395-09-22/ОКТ (гр. Назаров) в стр-ве был заявлен в факте 2023 г. Не подлежит повторному учету |
| C_2.1.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже) | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ и ниже) | 2 252 666,20 | 3,13 | 7 050 845,21 | |
| C_2.1.1.4.2.1 (1-20 кВ) | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ) | 1 575 556,24 | 0,088 | 138 648,95 | |
| C_2.3.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже) | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ) | - | 0,00 | 0,00 | |
| C_2.3.1.4.1.1 (1-20 кВ) | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ) | - | 0,00 | 0,00 | |
| C_2.3.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже) | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ) | - | 0,00 | 0,00 | |
| 4. | Строительство кабельных линий | x | 0,74 | 2 482 472,49 | |
| C_3.1.2.1.1.1 (0,4 кВ и ниже) | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ и ниже) | 2 523 904,38 | 0,191 | 482 065,74 | |
| C_3.1.2.1.1.1 (1-10 кВ) | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 5 163 676,26 | 0,030 | 154 910,29 | |
| C_3.1.2.1.2.1 (0,4 кВ и ниже) | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ и ниже) | 1 874 833,87 | 0,245 | 459 334,30 | |
| C_3.1.2.2.2.1 (1-10 кВ) | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ) | 1 935 850,25 | 0,151 | 292 313,39 | |
| C_3.6.2.1.1.1 (0,4 кВ и ниже) | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (0,4 кВ и ниже) | 6 122 530,30 | 0,088 | 538 782,67 | |
| C_3.6.2.1.1.1 (1-10 кВ) | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (1-10 кВ) | 15 418 503,25 | 0,036 | 555 066,12 | |
| 5. | Строительство пунктов секционирования | x | 15,00 | 1 154 033,92 | |

| № п/п | Показатели | Принятые ЛенРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2024) | | | Примечание |
|-------------------------|--|--|-------------------------------|--|--|
| | | Ставка платы | Мощность, длина линий, кол-во | Расходы на строительство объекта, (руб.) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| C_4.2.3 (1-20 кВ) | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно (1-20 кВ) | 76 935,59 | 15,00 | 1 154 033,92 | Реализация дог. 50395-09-22/ОКТ (гр. Назаров) в стр-ве был заявлен в факте 2023 г. Не подлежит повторному учету |
| 6. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП) | x | 617,50 | 7 305 705,45 | |
| C_5.1.1.1 (10/0,4 кВ) | Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ | - | 0,00 | 0,00 | Реализация дог. 50395-09-22/ОКТ (гр. Назаров) в стр-ве был заявлен в факте 2023 г. по СТП. Не подлежит повторному учету |
| C_5.1.1.2 (10/0,4 кВ) | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 39 844,26 | 60,00 | 2 390 655,60 | |
| C_5.1.2.1 (10/0,4 кВ) | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | 11 439,02 | 52,50 | 600 548,55 | |
| C_5.1.2.2 (10/0,4 кВ) | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 12 231,00 | 175,00 | 2 140 425,00 | |
| C_5.1.3.2 (10/0,4 кВ) | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6 588,11 | 330,00 | 2 174 076,30 | |
| C_5.1.3.1 (10/0,4 кВ) | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | - | 0,00 | 0,00 | |
| 7. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | - | - | - | |
| 8. | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | |
| 8(1). | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии | x | 41,00 | 1 613 971,85 | |
| C_8.1.1 (0,4 кВ и ниже) | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 32 020,57 | 5,00 | 160 102,85 | |
| C_8.2.1 (0,4 кВ и ниже) | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 40 385,25 | 36,00 | 1 453 869,00 | Реализация дог. 30277-12-20/ОКТ, 30409-12-20/ОКТ, 30402-12-20/ОКТ, 34088-05-21/ОКТ, 39803-12-21/ОКТ (СНТ Капелька), 50395-09-22/ОКТ (гр. Назаров) учитывался в стр-ве ранее в 2023 году. Не подлежит повторному учету. |
| 9 | Суммарный размер платы за технологическое присоединение | x | x | 1 414 441,49 | |
| 10 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9) | x | x | 33 823 897,80 | |

- в отношении льготной группы заявителей до 150 кВт:

| N п/п | Показатели | Принятые ЛенРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2024) | | | Примечание |
|-------|---|--|--|---|------------|
| | | ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.) | мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.) | расходы на строительство объекта (руб.) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение | x | x | 5 284 261,67 | |

| № п/п | Показатели | Принятые ЛенРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2024) | | | Примечание |
|-------------------------------|--|--|--|---|--|
| | | ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.) | мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.) | расходы на строительство объекта (руб.) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2 | Строительство воздушных линий | x | 1,73 | 3 851 975,65 | |
| C_2.1.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже) | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ и ниже) | 1 470 774,45 | 0,1920 | 282 388,69 | Реализация дог. 47987-07-22/ОКТ (Альянс Плюс) учитывался в стро-ве ранее в 2023 году у лиц до 15 кВт. Не подлежит повторному учету |
| C_2.1.1.4.1.1 (1-20 кВ) | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ) | 2 378 278,14 | 0,9165 | 2 179 691,92 | Плата по дог. №47411-08-22/ОКТ содержит признаки 50% ПМ. Учтено 50% ПМ. Реализация дог. 47987-07-22/ОКТ (Альянс Плюс) учитывался в стро-ве ранее в 2023 году у лиц до 15 кВт. Не подлежит повторному учету |
| C_2.1.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже) | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ и ниже) | 2 252 666,20 | 0,62 | 1 389 895,05 | |
| C_2.3.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже) | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ) | - | 0,00 | 0,00 | |
| C_2.3.1.4.1.1 (1-20 кВ) | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ) | - | 0,00 | 0,00 | |
| 3 | Строительство кабельных линий | x | 0,30 | 922 796,21 | |
| C_3.1.2.1.2.1 (0,4 кВ и ниже) | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ и ниже) | 1 171 409,17 | 0,23 | 271 766,93 | |
| C_3.1.2.1.1.1 (1-10 кВ) | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ) | 5 163 676,26 | 0,04 | 188 474,18 | Плата по дог. №47411-08-22/ОКТ содержит признаки 50% ПМ. Учтено 50% ПМ |
| C_3.6.2.1.1.1 (1-10 кВ) | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 15 418 503,25 | 0,03 | 462 555,10 | Плата по дог. №47411-08-22/ОКТ содержит признаки 50% ПМ. Учтено 50% ПМ |
| 4 | Строительство пунктов секционирования | x | 0,50 | 15 381,56 | |
| C_4.2.3 (1-20 кВ) | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно (1-20 кВ) | 30 763,12 | 0,50 | 15 381,56 | Плата по дог. №47411-08-22/ОКТ содержит признаки 50% ПМ. Учтено 50% ПМ. Реализация дог. 47987-07-22/ОКТ (Альянс Плюс) учитывался в стро-ве ранее в 2023 году у лиц до 15 кВт. Не подлежит повторному учету |
| 5 | Строительство трансформаторных подстанций (ТП) | x | 75,00 | 494 108,25 | |
| C_5.1.1.1 (10/0,4 кВ) | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ) | - | 0,00 | 0,00 | Реализация дог. 47987-07-22/ОКТ (Альянс Плюс) учитывался в стро-ве ранее в 2023 году у лиц до 15 кВт. Не подлежит повторному учету |

| № п/п | Показатели | Принятые ЛенРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2024) | | | Примечание |
|-----------------------|--|--|--|---|--|
| | | ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.) | мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.) | расходы на строительство объекта (руб.) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| С_5.1.3.1 (10/0,4 кВ) | Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ) | 6 588,11 | 75,00 | 494 108,25 | Плата по дог. № 47411-08-22/ОКТ содержит признаки 50% ПМ. Учтено 50% ПМ. |
| 6. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | x | 0,00 | 0,00 | |
| 7. | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | x | 0,00 | 0,00 | |

Таким образом, согласно расчетам ЛенРТК экономически обоснованные расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, строительство объектов «последней мили» и на обеспечение средствами коммерческого учета, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составили **39 108,16 тыс. руб.**, в том числе:

- отношении льготных категорий заявителей до 15 кВт – **33 823,90 тыс. руб.;**
- в отношении льготных категорий заявителей до 150 кВт – **5 584,26 тыс. руб.**

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования корректировке за отчетный 2024 год периода регулирования подлежит сумма в размере **36 755,22 тыс. руб.** (со знаком «плюс», значение приведено без учета индексов-дефляторов) (39 108,16 – 2 352,94 тыс. руб.). В целях недопущения двойной индексации, данные расходы учитываются и индексируются в экспертных заключениях по определению необходимой валовой выручки сетевой организации в соответствии с 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 № 98-э.

Анализ расходов по статье «Плановый размер выпадающих доходов от льготного технологического присоединения в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования на 2026 год»:

В соответствии с пунктом 5 примечаний Приложения № 1 и пунктом 4 примечаний Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 плановые значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 10) определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности), определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для

расчета планового значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) на следующий период регулирования.

В соответствии с пунктом 8 примечаний Приложения № 1 и пунктом 4 примечаний Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 при представлении сетевой организацией в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов расчета планируемого размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, одновременно с материалами, необходимыми для расчета размера платы за технологическое присоединение, в указанной таблице подлежат заполнению столбцы с фактическими данными за предыдущий период регулирования (столбцы 3, 4, 5), расчетными (фактическими) данными за предыдущий период регулирования (столбцы 6, 7, 8) и плановыми показателями на следующий период регулирования (столбцы 9, 10, 11).

Плановые значения расходов на 2026 год сетевой организацией определены в размере 70 446,34 тыс. руб. на основании средних данных за три предыдущих периода регулирования в рамках осуществления деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, в том числе в отношении лиц до 15 кВт – 25 123,44 тыс. руб., в отношении лиц до 150 кВт – 6 575,88 тыс. руб.

В части расчета суммарного размера платы за технологическое присоединение следует отметить, что пункт 9 формы Приложения № 1 Методических указаний № 215-э/1 определена сетевой организацией исходя из льготной ставки Рнесоц в размере 10 429,30 руб./кВт¹, суммарный размер платы согласно расчетам сетевой организации составит 8 018,97 тыс. руб. (без учета НДС), в расчетах ЛенРТК усматривает перебор мощности (922,67 кВт) относительно договоров до 15 кВт (55 шт). ЛенРТК проведена корректировка исходя из утвержденной льготной ставки Рнесоц в размере 11 714,75 руб./кВт² ($11\,714,75 \cdot 15 \cdot 55 / 1,2$), таким образом согласно расчетам ЛенРТК плановый суммарный размер платы составит 8 053,89 тыс. руб.

По показателям 2022-2023 гг. в части объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности), – ЛенРТК руководствуется значениями, установленными в заключении при определении выпадающих доходов ОАО «РЖД» на 2025 г.

По результатам анализа представленных обосновывающих и расчетных материалов, ЛенРТК определена плановая величина выпадающих доходов сетевой организации ОАО «РЖД» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей до 15 кВт, до 150 кВт, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на основании плановых значений объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности), определенных на основании фактических средних данных за три предыдущих года, с учетом заявленных сетевой организацией плановых показателей

¹ Значение приведено с учетом НДС.

² Значение приведено с учетом НДС.

по формам Приложений № 1,3 Методических указаний № 215-э/1, а также исходя из утвержденных на 2026 год стандартизированных тарифных ставок, в размере 31 767,76 тыс. руб., в том числе:

- в отношении лиц до 15 кВт – 25 191,88тыс. руб.

- в отношении лиц до 150 кВт – 6 575,88 тыс. руб.

Расчет ЛенРТК выпадающих доходов приведен в Приложении к настоящему заключению. Результаты анализа ЛенРТК согласно формам Приложений № 1, 3 Методических указаний представляется следующим образом:

- в отношении лиц до 15 кВт:

| № п/п | Показатели | Принятые ЛенРТК плановые расходы на 2026 год | | | Справочно: расчет планового значения | | | |
|-------------------------------|---|--|-------------------------------|--|--------------------------------------|------|-------|------------------|
| | | Стандарт.тариф. ставка | Мощность, длина линий, кол-во | Расходы на строительство объекта, (руб.) | 2022 | 2023 | 2024 | Среднее значение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1+ пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2]: | x | x | 1 653 575,00 | x | x | x | x |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 15 411,00 | 55 | 847 605,00 | | | | |
| 1.2.1. | выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям | 14 654,00 | 55 | 805 970,00 | 41 | 71 | 52 | 55 |
| 1.2.2. | проверка выполнения технических условий | x | x | x | | | | |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения | x | x | 31 592 192,26 | x | x | x | x |
| 3. | Строительство воздушных линий | x | 6,29 | 23 180 524,13 | 2,07 | 3,76 | 13,05 | 6,29 |
| C_2.1.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже) | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ и ниже) | 2 298 202,00 | 1,08 | 2 492 783,10 | 0,00 | 0,00 | 3,25 | 1,08 |
| C_2.1.1.4.1.1 (1-20 кВ) | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ) | 4 742 408,00 | 2,19 | 10 392 196,73 | 0,00 | 0,00 | 6,57 | 2,19 |
| C_2.1.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже) | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ и ниже) | 2 667 636,00 | 1,04 | 2 783 233,56 | 0,00 | 0,00 | 3,13 | 1,04 |
| C_2.1.1.4.2.1 (1-20 кВ) | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ) | 4 426 365,00 | 0,03 | 129 840,04 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 0,03 |
| C_2.3.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже) | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ) | 2 918 614,00 | 1,20 | 3 513 038,38 | 1,16 | 2,46 | 0,00 | 1,20 |
| C_2.3.1.4.1.1 (1-20 кВ) | Воздушные линии на железобетонных опорах | 5 819 071,00 | 0,58 | 3 365 362,73 | 0,91 | 0,82 | 0,00 | 0,58 |

| № п/п | Показатели | Принятые ЛенРТК плановые расходы на 2026 год | | | Справочно: расчет планового значения | | | |
|-------------------------------|--|--|-------------------------------|--|--------------------------------------|-------|--------|------------------|
| | | Стандарт.тариф. ставка | Мощность, длина линий, кол-во | Расходы на строительство объекта, (руб.) | 2022 | 2023 | 2024 | Среднее значение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| | изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ) | | | | | | | |
| C_2.3.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже) | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ) | 3 130 867,00 | 0,16 | 504 069,59 | 0,00 | 0,48 | 0,00 | 0,16 |
| 4. | Строительство кабельных линий | x | 0,47 | 2 937 630,63 | 0,33 | 0,33 | 0,74 | 0,47 |
| C_3.1.2.1.1.1 (0,4 кВ и ниже) | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ и ниже) | 5 633 170,00 | 0,23 | 1 269 340,97 | 0,15 | 0,33 | 0,19 | 0,23 |
| C_3.1.2.1.1.1 (1-10 кВ) | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 6 805 457,00 | 0,07 | 471 845,02 | 0,18 | 0,00 | 0,03 | 0,07 |
| C_3.1.2.1.2.1 (0,4 кВ и ниже) | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ и ниже) | 5 638 478,00 | 0,08 | 460 475,70 | 0,00 | 0,00 | 0,25 | 0,08 |
| C_3.1.2.2.2.1 (1-10 кВ) | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ) | 4 246 760,00 | 0,05 | 213 753,59 | 0,00 | 0,00 | 0,15 | 0,05 |
| C_3.6.2.1.1.1 (0,4 кВ и ниже) | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (0,4 кВ и ниже) | 11 033 760,00 | 0,03 | 323 656,96 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 0,03 |
| C_3.6.2.1.1.1 (1-10 кВ) | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (1-10 кВ) | 16 546 532,00 | 0,01 | 198 558,38 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,01 |
| 5. | Строительство пунктов секционирования | x | 5,00 | 452 830,00 | 0,00 | 0,00 | 15,00 | 5,00 |
| C_4.2.3 (1-20 кВ) | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно (1-20 кВ) | 90 566,00 | 5,00 | 452 830,00 | 0,00 | 0,00 | 15,00 | 5,00 |
| 6. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП) | x | 250,83 | 4 314 115,83 | 60,00 | 75,00 | 617,50 | 250,83 |
| C_5.1.1.1 (10/0,4 кВ) | Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ | 36 145,00 | 30,00 | 1 084 350,00 | 15,00 | 75,00 | 0,00 | 30,00 |
| C_5.1.1.2 (10/0,4 кВ) | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 51 717,00 | 20,00 | 1 034 340,00 | 0,00 | 0,00 | 60,00 | 20,00 |
| C_5.1.2.1 (10/0,4 кВ) | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | 12 851,00 | 27,50 | 353 402,50 | 30,00 | 0,00 | 52,50 | 27,50 |
| C_5.1.2.2 (10/0,4 кВ) | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 14 902,00 | 58,33 | 869 283,33 | 0,00 | 0,00 | 175,00 | 58,33 |
| C_5.1.3.2 (10/0,4 кВ) | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от | 8 528,00 | 110,00 | 938 080,00 | 0,00 | 0,00 | 330,00 | 110,00 |

| № п/п | Показатели | Принятые ЛепРТК плановые расходы на 2026 год | | | Справочно: расчет планового значения | | | |
|-------------------------|--|--|-------------------------------|--|--------------------------------------|------|-------|------------------|
| | | Стандарт. тари ф. ставка | Мощность, длина линий, кол-во | Расходы на строительство объекта, (руб.) | 2022 | 2023 | 2024 | Среднее значение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| | 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | | | | | | |
| C_5.1.3.1 (10/0,4 кВ) | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | 6 932,00 | 5,00 | 34 660,00 | 15,00 | 0,00 | 0,00 | 5,00 |
| 7. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - | - | - | - |
| 8(1). | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии | x | 16,67 | 707 091,67 | 0,00 | 9,00 | 41,00 | 16,67 |
| C_8.1.1 (0,4 кВ и ниже) | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 33 619,00 | 1,67 | 56 031,67 | 0,00 | 0,00 | 5,00 | 1,67 |
| C_8.2.1 (0,4 кВ и ниже) | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 43 404,00 | 15,00 | 651 060,00 | 0,00 | 9,00 | 36,00 | 15,00 |
| 9 | Суммарный размер платы за технологическое присоединение | x | x | 8 053 890,63 | x | x | x | x |
| 10 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9) | x | x | 25 191 876,63 | x | x | x | x |

- в отношении лиц до 150 кВт:

| N п/п | Показатели | Принятые ЛепРТК плановые расходы на 2026 год | | | Справочно: расчет планового значения | | | |
|-------------------------------|---|---|--------------------------------------|---|--------------------------------------|------|------|------------------|
| | | стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.) | мощность, длина линий (кВт, км, шт.) | расходы на строительство объекта (руб.) | 2022 | 2023 | 2024 | Среднее значение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение | x | x | 6 575 883,34 | x | x | x | x |
| 2 | Строительство воздушных линий | x | 1,50 | 5 356 581,66 | 0,00 | 2,76 | 1,73 | 1,50 |
| C_2.1.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже) | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ и ниже) | 2 298 202,00 | 0,064 | 147 084,93 | 0,00 | 0,00 | 0,19 | 0,06 |
| C_2.1.1.4.1.1 (1-20 кВ) | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ) | 4 742 408,00 | 0,306 | 1 448 805,64 | 0,00 | 0,00 | 0,92 | 0,31 |
| C_2.1.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже) | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ и ниже) | 2 667 636,00 | 0,206 | 548 643,80 | 0,00 | 0,00 | 0,62 | 0,21 |

| N п/п | Показатели | Принятие ДенРТК плановые расходы на 2026 год | | | Справочно: расчет планового значения | | | |
|-------------------------------|--|---|--------------------------------------|---|--------------------------------------|------|-------|------------------|
| | | стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.) | мощность, длина линий (кВт, км, шт.) | расходы на строительство объекта (руб.) | 2022 | 2023 | 2024 | Среднее значение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| C_2.3.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже) | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ) | 2 918 614,00 | 0,739 | 2 156 855,75 | 0,00 | 2,22 | 0,00 | 0,74 |
| C_2.3.1.4.1.1 (1-20 кВ) | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ) | 5 819 071,00 | 0,181 | 1 055 191,54 | 0,00 | 0,54 | 0,00 | 0,18 |
| 3 | Строительство кабельных линий | x | 0,10 | 684 307,35 | 0,00 | 0,00 | 0,30 | 0,10 |
| C_3.1.2.1.2.1 (0,4 кВ и ниже) | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ и ниже) | 5 638 478,00 | 0,08 | 436 042,30 | 0,00 | 0,00 | 0,23 | 0,08 |
| C_3.1.2.1.1.1 (1-10 кВ) | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ) | 6 805 457,00 | 0,01 | 82 799,73 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,01 |
| C_3.6.2.1.1.1 (1-10 кВ) | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 16 546 532,00 | 0,01 | 165 465,32 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,01 |
| 4 | Строительство пунктов секционирования | x | 0,17 | 15 094,33 | 0,00 | 0,00 | 0,50 | 0,17 |
| C_4.2.3 (1-20 кВ) | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно (1-20 кВ) | 90 566,00 | 0,17 | 15 094,33 | 0,00 | 0,00 | 0,50 | 0,17 |
| 5 | Строительство трансформаторных подстанций (ТП) | x | 75,00 | 519 900,00 | 150,00 | 0,00 | 75,00 | 75,00 |
| C_5.1.1.1 (10/0,4 кВ) | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ) | 36 145,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| C_5.1.3.1 (10/0,4 кВ) | Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ) | 6 932,00 | 75,00 | 519 900,00 | 150,00 | 0,00 | 75,00 | 75,00 |
| 6. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | x | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС) | x | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

На основании изложенного, выпадающие доходы ОАО «РЖД» от льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим

сетям сетевой организации ОАО «РЖД», размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области на 2026 год, сформированы ЛенРТК в размере **68 522,98 тыс. руб.** с учетом корректировки, в том числе:

– плановые расходы от льготного технологического присоединения на 2026 год составят **31 767,76 тыс. руб.;**

– корректировке за истекший 2024 год подлежит сумма в размере **36 755,22 тыс. руб.** (со знаком «плюс», значение приведено без учета индексов-дефляторов). В целях недопущения двойного учета (двойной индексации) указанные расходы учитываются и индексируются в экспертных заключениях по определению необходимой валовой выручки сетевой организации в соответствии с 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 № 98-э.

Расчет и распределение выпадающих доходов от технологического присоединения в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, пунктом 4 Методических указаний № 215-э/1 представляется следующим образом:

| № п/п | Наименование показателя | Утвержденные плановые значения 2024 года, тыс. руб. | Факт 2024 года по предложению ОАО «РЖД», тыс. руб. | Факт 2024 года, принятый ЛенРТК, тыс. руб. | План 2026 по предложенной ОАО «РЖД», тыс. руб. | План 2026, принятый ЛенРТК, тыс. руб. |
|-------|--|---|--|--|--|---------------------------------------|
| 1 | Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения по группе заявителей до 15 кВт, в том числе: | 1 180,28 | 83 087,48 | 33 823,90 | 55 741,97 | 25 191,88 |
| 1.1. | расходы на выполнение организационно-технических мероприятий по группе заявителей до 15 кВт | 848,24 | 2 517,57 | 1 313,51 | 1 332,49 | 1 653,58 |
| 1.2. | расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения по группе заявителей до 15 кВт | 8 565,65 | 81 984,35 | 33 924,83 | 62 428,45 | 31 592,19 |
| 1.3. | суммарный размер платы за технологическое присоединение | 8 233,61 | 1 414,44 | 1 414,44 | 8 018,97 | 8 053,89 |
| 2 | Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения по группе заявителей до 150 кВт | 1 172,66 | 10 498,25 | 5 284,26 | 14 704,37 | 6 575,88 |
| 3 | Итого | 2 352,94 | 93 585,72 | 39 108,16 | 70 446,34 | 31 767,76 |
| 4 | Корректировка по итогам 2024 г. (значение приведено без учета индексов-дефляторов) | | | | 91 232,78 | 36 755,22 |

| № п/п | Наименование показателя | Утвержденные плановые значения 2024 года, тыс. руб. | Факт 2024 года по предложению ОАО "РЖД", тыс. руб. | Факт 2024 года, принятый ЛенРТК, тыс. руб. | План 2026 по предложению ОАО "РЖД", тыс. руб. | План 2026, принятый ЛенРТК, тыс. руб. |
|-------|-------------------------|---|--|--|---|---------------------------------------|
| 5 | Итого с корректировкой | | | | 161 679,12 | 68 522,98 |

Приложение на электронном носителе (CD-диск): расчет выпадающих доходов ОАО РЖД в формате электронной таблицы .xlsx

ПОДГОТОВЛЕНО

Консультант отдела
регулирования цен (тарифов)
в сфере электроэнергетики

А.А. Мамонтов

СОГЛАСОВАНО

Заместитель начальника департамента –
начальник отдела регулирования цен
(тарифов) в сфере электроэнергетики

А.И. Градобоев

Начальник департамента регулирования
тарифов организаций коммунального
комплекса и электрической энергии

С.Н. Ермолаев