

Экспертное заключение
комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК)
по результатам экспертизы предложения публичного акционерного общества
«Россети Ленэнерго» об установлении (корректировке) цен (тарифов) на услуги по
передаче электрической энергии по принадлежащим обществу электрическим сетям,
расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год долгосрочного
периода регулирования 2021-2025 годов

г. Санкт-Петербург
2024 год

Оглавление

Введение.....	3
Раздел 1. Нормативно-правовая база	4
Раздел 2. Общие сведения.....	6
Раздел 3. Обоснование проведенных расчетов.....	7
3.1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов).....	7
3.2. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)	8
3.3. Описание сетевого хозяйства ПАО «Россети Ленэнерго», в границах региона Ленинградская область.....	9
3.4. Структура основных производственных фондов.....	9
3.5. Соответствие ПАО «Россети Ленэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	12
3.6. Баланс электрической энергии.....	13
Раздел 4. Оценка финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности, анализ основных технико-экономических показателей, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли ПАО «Россети Ленэнерго».....	14
Раздел 5. Исполнение решения ФАС России от 04.07.2023 № СП/52700/23.....	23
Раздел 6. Расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования – 2023 год, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго».....	23
6.1. Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ΔОР;.....	24
6.2. Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ΔНР	26
6.3. Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.	53
6.4. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ΔКорр(ЦП);.....	55
6.5. Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности.....	55
6.6. Корректировка необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» с учетом надежности и качества реализуемых услуг, выявленная по итогам истекшего 2023 года	56
6.7. Корректировка НВВ по итогам 2023 года.....	57
Раздел 7. Расчет подконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2025 год	578
Раздел 8. Анализ обоснованности неподконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2025 год.....	61
8.1. Оплата услуг ЕНЭС ПАО «Россети».....	61
8.2. по статье «Водоснабжение, электроэнергия и теплоэнергия на хозяйственные нужды»	61
8.3. Плата за аренду имущества и лизинг	63
8.4. Налоги	68
8.5. Обязательные страховые взносы	70
8.6. Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения по Ленинградской области.....	70
8.7. Налог на прибыль.....	85
8.8. Расходы по амортизации	86
8.9. Проценты за использованием кредитом	87
8.10. Другие прочие неподконтрольные	89
8.11. Прибыль на развитие производства.....	93
8.12. Прибыль на погашение кредитов.....	95
Раздел 9. Расходы по оплате услуг по передаче электрической энергии прочих ТСО.....	98
Раздел 10. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	98
Раздел 11. Сглаживание.....	1020
Раздел 12. Расчетная предпринимательская прибыль.....	1032
Раздел 13. Анализ экономической обоснованности величины расходов на покупку электрической энергии на технологические нужды (потери), необходимые для оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, в 2025 году.....	1033
Раздел 14. Анализ основных технико-экономических показателей ПАО «Россети Ленэнерго» на реализацию услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области	103
Раздел 15. Величина необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2025 год.....	105

Введение

Настоящая экспертиза выполнена экспертами комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее ЛенРТК) в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»

Цель экспертизы – определение необходимой валовой выручки тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» (далее – ПАО «Россети Ленэнерго»), учитываемой при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области на 2025 г.

Предмет экспертизы - обосновывающие и расчетные материалы, определяющие уровень тарифов (платы) за услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025 г., данные бухгалтерской и статистической отчетности ПАО «Россети Ленэнерго» за 2023 г., представленные на рассмотрение в ЛенРТК, а также дополнительные материалы, полученные в ходе проведения экспертизы.

Для ПАО «Россети Ленэнерго» 2025 г. является пятым годом второго долгосрочного периода 2021-2025 гг.

Расчет необходимой валовой выручки на 2025 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, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

При подготовке экспертного заключения по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год, экспертами ЛенРТК выполнены следующие работы:

1. Расчет необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025 год с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;
2. Расчет расходов ПАО «Россети Ленэнерго», связанных с реализацией услуг по передаче электрической энергии, выявленных по итогам истекшего года долгосрочного периода регулирования за 2023 год.
3. Исполнено решение ФАС России от 04.07.2023 № СП/72700/23 (с учетом решения ФАС России от 12.07.2023 № СП/55243/23).

Раздел 1. Нормативно-правовая база

При подготовке экспертного заключения по экономически обоснованному размеру величины расходов, включаемых в необходимую валовую выручку Общества по оказанию услуг по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год использовалась нормативно-правовая база, состоящая из следующих документов:

- Федеральный закон Российской Федерации от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- 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»;
- 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»;
- приказ ФАС России 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» с учетом изменений, внесенных Приказом ФАС России от 20.07.2023 N 485/23;

- приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;
- приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
- 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»;
- приказ 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»;
- приказ Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов»;
- приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
- приказ ФСТ России 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»;
- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (Москва, сентябрь 2024 г.);
- Приказ ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов»;
- Приказ Минэнерго России от 18.11.2024 № 15@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024-2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 29.12.2020 № 31@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 08.12.2023 № 15@»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 № 1581 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178»;

– Постановление Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178»;

– Постановление Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

– Постановление Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 № 1584 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями, на основе соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности».

Раздел 2. Общие сведения

Наименование организации:

Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»

Юридический адрес:

197227, город Санкт-Петербург, вн. тер. г. муниципальный округ Озеро Долгое, Гаккелевская ул, д. 21 литера А

Единый телефонный номер: 8-800-220-02-20;

Телефон: +7 (812) 595-86-13

Факс: +7 (812) 494-32-54

Почтовый адрес:

197227, город Санкт-Петербург, вн. тер. г. муниципальный округ Озеро Долгое, Гаккелевская ул, д. 21 литера А

Электронная почта: office@lenenergo.ru

ИНН: 7803002209

КПП: 781401001/ 997650001

ОГРН: 1027809170300

р/сч: 40702810855000164957

в Северо-Западном банке ПАО Сбербанк

БИК: 044030653

к/с: 30101810500000000653

Руководитель организации

Кузьмин Игорь Анатольевич – генеральный директор ПАО «Россети Ленэнерго»

ПАО «Россети Ленэнерго» (до 30.07.2020 – ПАО «Ленэнерго») учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации № 922 (от 14.08.92), № 923 (15.08.92), № 1334 (от 05.11.92), зарегистрировано решением Регистрационной палаты мэрии Санкт-Петербурга от 22 января 1993 года № 2518. Общество – правопреемник государственного предприятия энергетики и электрификации «Ленэнерго».

Страница раскрытия информации: <https://www.rosseti-lenenergo.ru/standart/>

Раздел 3. Обоснование проведенных расчетов

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

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ и Правилами государственного регулирования, ПАО «Россети Ленэнерго» представило в ЛенРТК:

- Заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области по электрическим сетям, ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг. от 26.04.2024 № ЛЭ/14-20/104, вх. в ЛенРТК от 27.04.2024 № КТ-02.2-11-12/2024 и приложенные к нему расчеты с обосновывающими материалами для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2025 г на USB-носителе;

- Уточнённое предложение об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области по электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025 год от 31.10.2024 № ЛЭ/14-20/248, вх. в ЛенРТК от 31.10.2024 № КТ-02.2-05-86/2024 и приложенные к нему расчеты с обосновывающими материалами для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2024 г на USB-носителе.

ЛенРТК, рассмотрев представленные документы отмечают, что:

- расчетный объем производства оказываемых услуг на 2025 год определен ПАО «Россети Ленэнерго» без учета формируемого Федеральной антимонопольной службой Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - Прогнозный баланс);

- ПАО «Россети Ленэнерго» ведется отдельный учет выручки, расходов и активов компании в разрезе регулируемых видов деятельности в соответствии с учетной политикой организации;

- расчет некоторых статей затрат, планируемых ПАО «Россети Ленэнерго», произведен с использованием оценочных показателей;

- бухгалтерский баланс ПАО «Россети Ленэнерго» формируется без разделения по регионам и видам деятельности предприятия;

- ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2025 год по незаключенным договорам, которые не вступили в силу;

- расходы по аренде земли, зданий в большей своей части заявлены на 2025 год в размере, не предусмотренном условиями договоров.

В целом сведения, предоставленные ПАО «Россети Ленэнерго» на тарифное регулирование услуг по передаче электрической энергии (мощности) на 2025 год, оцениваются ЛенРТК как достоверные.

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

Рассмотрев представленные в адрес ЛенРТК заявление, расчеты и обосновывающие материалы для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области на 2025 год, ЛенРТК отмечает следующее:

1. Заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области по электрическим сетям, ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг. от 26.04.2024 №ЛЭ/14-20/103, подписано заместителем генерального директора по экономике и финансам ПАО «Россети Ленэнерго» в соответствии с законодательством Российской Федерации и заверено печатью заявителя.

Заявление подано в срок, предусмотренный пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила государственного регулирования).

Дело по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области на 2025 год открыто 22 мая 2024 года (письмо исх. от 22.05.2024 № КТ-02.2-11-26/2024)

2. ПАО «Россети Ленэнерго» на официальном сайте организации (<https://rosseti-lenenergo.ru/standart/43037.html>) опубликовало предложения о размере индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025 год, в соответствии с Основами ценообразования в сроки, определенные Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

3. В целом, представленные на регулирование материалы ПАО «Россети Ленэнерго» по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).

3.3. Описание сетевого хозяйства ПАО «Россети Ленэнерго», в границах региона Ленинградская область

ПАО «Россети Ленэнерго» является одновременно:

- потребителем электроэнергии (мощности) на собственные нужды;
- субъектом электроэнергетики в части осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии потребителям.

ПАО «Россети Ленэнерго» осуществляет передачу электрической энергии на территории Ленинградской области через сети и устройства семи структурных подразделений.

Передача электрической энергии потребителям в границах энергосистемы ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, производится филиалами – Санкт-Петербургскими высоковольтными, Северными, Южными, Новолadoжскими, Кингисеппскими, Гатчинскими и Выборгскими электрическими сетями.

Санкт-Петербургские высоковольтные, Северные и Южные электрические сети находятся в границах обслуживания ПАО «Россети Ленэнерго» «город и область», остальные в границах «область».

Оплата услуг ПАО «Россети Ленэнерго» осуществляется сбытовыми компаниями, действующими на территории Ленинградской области, с использованием единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на территории Ленинградской области.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказываемых ПАО «Россети Ленэнерго» учитывается при установлении единых (котловых) тарифов на территории Ленинградской области.

3.4. Структура основных производственных фондов.

Эксперты ЛенРТК, проанализировали в соответствии с п.34 Основ ценообразования, причины изменения состава электросетевого оборудования компании, учли в целях установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимое для осуществления регулируемой деятельности на 2025 год, на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию объектах электросетевого хозяйства, данных о планируемом вводе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, а так же с учетом активов, эксплуатируемых ПАО «Россети Ленэнерго».

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представлены отчетные данные по форме П 2.1 и П 2.2 по количеству эксплуатируемого электросетевого оборудования за 2023 и за 9 месяцев 2024 года,

ПАО «Россети Ленэнерго» предлагает определить объем условных единиц на конец 2025 года в размере 241 372,38 у.е., среднегодовой объем 235 642,72 у.е.

Эксперты ЛенРТК считают экономически обоснованным учесть на конец 2025 года объем условных единиц в размере 241 372,38 у.е., с учетом факта за 9 месяцев 2024 года и планового ввода объектов электросетевого хозяйства за 4 квартал 2024

и 2025 год, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, при этом среднегодовой объем объектов электросетевого хозяйства составит 235 642,72 у.е.

Расчет условных единиц эксплуатируемого ПАО «Россети Ленэнерго» электросетевого оборудования приведен в следующих таблицах.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор

Наименование	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Расчет ЛенРПК на 31.12.2014	
					Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400-500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210		
		2	ж/бетон	140		
			металл	270		
	110-150	1	ж/бетон	180		
			металл	160	1,63	2,93
		2	ж/бетон	130	310,02	496,04
			металл	190	1 414,42	1 838,75
КЛЭП	220	-	-	3000		
	110	-	-	2300	994,15	1 888,88
ВН, всего					1 303,81	2 086,09
ВЛЭП	35	1	дерево	170	12,48	21,22
			металл	140	301,36	421,90
			ж/бетон	120	1 850,78	2 220,94
		2	металл	180	230,05	414,09
			ж/бетон	150	390,29	585,43
	1 - 20	-	дерево	160	3 700,73	5 921,16
			дерево на ж/б пачьянах	140	286,05	400,47

			ж/бетон, металл	110	17 331,65	19 064,81
КЛЭП	20-35	-	-	470	39,12	183,86
	3-10	-	-	350	2 096,58	7 338,02
СН, всего						36 571,90
СН1 35 кВ, всего						3 847,43
СН2 20-1 кВ, всего						32 724,46
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	5 002,58	13 006,72
			дерево на ж/б пасыках	220	878,93	1 933,65
			ж/бетон, металл	150	13 631,44	20 447,15
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	891,39	2 406,75
НН, всего						37 794,28

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Расчет ЛенРТК на 31.12.2024	
				у/ед. изм.	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
					ед. изм.	у
1	2	3	4	5	6	7=5*6/100
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		
			750	600		
			400 - 500	500		
			330	250		
			220	210		
			110 - 150	105	146,00	15 330,00
			35	75	147,00	11 025,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		
			750	43		
			400 - 500	28		
			330	18		
			220	14		
			110 - 150	7,8	273,00	2 129,40
			35	2,1	284,00	596,40
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0	616,00	616,00
			1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		

			330	66		
			220	43		
			110 - 150	26		
			35	11		
			1 - 20	5,5		
4	Масляный выключатель	- " -	220	23		
			110 - 150	14	398,00	5 572,00
			35	6,4	807,00	5 164,80
			1 - 20	3,1	9 866,00	30 584,60
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		
			330	24		
			220	19		
			110 - 150	9,5	137,00	1 301,50
			35	4,7	27,00	126,90
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	19 579,00	45 031,70
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26		
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48		
9	Статические конденсаторы	100 ком.	35	2,4		
			1 - 20	2,4	0,02	0,05
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	6 413,00	16 032,50
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	10 016,00	23 036,80
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	1 373,00	4 119,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		
14.	Итого		ВН	-	-	24 332,90
			СН	-	-	136 333,75
			СН1 35 кВ			16 913,10
			СН2 20-1 кВ			119 420,65
			НН	-	-	0

3.5. Соответствие ПАО «Россети Ленэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2015 года № 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 ПАО «Россети Ленэнерго» на регулирование тарифов на 2025 год 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, эксперты ЛенРЭК определили, что ПАО «Россети Ленэнерго» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии), в том числе:

1. Владение на праве собственности или ином законном основании силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности, суммарная установленная мощность которых составляет на 01.01.2024 11 775,3 МВА.

2. Владение на праве собственности или ином законном основании линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), 4 уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН) 110 кВ и выше – 4 025,20 км;
- среднее первое напряжение (СН 1) 35 кВ – 2 824,07 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ – 23 415 км;
- низкое напряжение (НН) – 0,4 кВ и ниже протяженностью 20 404,34 км.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения ЛенРЭК 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.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению: 8-800-220-02-20.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <https://rosseti-lenenergo.ru/>.

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Ленинградской области 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 Ленинградской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

3.6. Баланс электрической энергии

Основные показатели прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) ПАО «Россети Ленэнерго» в границах региона Ленинградской области в сети по уровням напряжения, по которым производится расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

При формировании баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в 2025 году эксперты исходили из данных по объемам электропотребления конечных потребителей Ленинградской области в размерах, утвержденных приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов».

Для расчета котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ленинградской области принят баланс электрической энергии, рассчитанный в целом по Ленинградской области, представленный в Приложении 1.

Основные параметры баланса электрической энергии и мощности определены в следующих объемах:

Потери электрической энергии в сетях ТСО региона – 2 166,1068 млн. кВт.ч., определены с учетом параметров сводного прогнозного баланса электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП.

Полезный отпуск из сети потребителям услуг - 15 276,77 млн. кВт.ч.

Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг – 1 955 МВт.,

Распределение показателей по уровням напряжения и группам потребителей приведено в Приложении 1.

Раздел 4. Оценка финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности, анализ основных технико-экономических показателей, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли ПАО «Россети Ленэнерго»

Приведенный ниже анализ финансового состояния ПАО «Россети Ленэнерго» выполнен за период с 01.01.2023 по 31.12.2023 г.

Структура имущества и источники его формирования

Показатель	Значение показателя				Изменение за анализируемый период	
	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± % ((гр.3-гр.2) : гр.2)
	31.12.2022	31.12.2023	на начало анализируемого периода (31.12.2022)	на конец анализируемого периода (31.12.2023)		
1	2	3	4	5	6	7
Актив						
1. Внеоборотные активы	244 244 258	252 705 650	89,1	87,6	+8 461 392	+3,5
в том числе:						
основные средства	221 256 249	226 987 513	80,7	78,6	+5 731 264	+2,6
нематериальные активы	1 308 384	1 250 480	0,5	0,4	-57 904	-4,4
2. Оборотные, всего	29 911 325	35 917 377	10,9	12,4	+6 006 052	+20,1
в том числе:						
запасы	1 737 439	1 406 295	0,6	0,5	-331 144	-19,1
дебиторская задолженность	6 819 218	7 324 686	2,5	2,5	+505 468	+7,4
денежные средства и	17 791 721	23 221 547	6,5	8	+5 429 826	+30,5

краткосрочные финансовые вложения						
Пассив						
1. Собственный капитал	167 889 689	186 413 644	61,2	64,6	+18 523 955	+11
2. Долгосрочные обязательства, всего	40 092 253	45 392 397	14,6	15,7	+5 300 144	+13,2
в том числе: заемные средства	10 535 347	10 212 640	3,8	3,5	-322 707	-3,1
3. Краткосрочные обязательства*, всего	66 173 641	56 816 986	24,1	19,7	-9 356 655	-14,1
в том числе: заемные средства	17 690 382	15 574 680	6,5	5,4	-2 115 702	-12
Валюта баланса	274 155 583	288 623 027	100	100	+14 467 444	+5,3

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

Активы по состоянию на 31.12.2023 характеризуются следующим соотношением: 87,6% внеоборотных активов и 12,4% текущих. Активы организации за весь анализируемый период несколько увеличились (на 5,3%). Учитывая рост активов, необходимо отметить, что собственный капитал увеличился еще в большей степени – на 11%. Опережающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов является положительным показателем.

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):

- денежные средства и денежные эквиваленты – 8 108 025 тыс. руб. (46,2%)
- основные средства – 5 731 264 тыс. руб. (32,6%)
- отложенные налоговые активы – 1 191 367 тыс. руб. (6,8%)

Одновременно, в пассиве баланса наибольший прирост наблюдается по строкам:

- нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) – 18 523 955 тыс. руб. (75,9%)
- прочие долгосрочные обязательства – 4 927 586 тыс. руб. (20,2%)

Среди отрицательно изменившихся статей баланса можно выделить "краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)" в активе и "оценочные обязательства" в пассиве (-2 678 199 тыс. руб. и -5 454 320 тыс. руб. соответственно).

По состоянию на 31.12.2023 значение собственного капитала составило 186 413 644,0 тыс. руб. При этом на первый день анализируемого периода собственный капитал организации равнялся 167 889 689,0 тыс. руб. (т.е. произошло увеличение на 18 523 955,0 тыс. руб., или на 11%).

Оценка стоимости чистых активов организации

Показатель	Значение показателя				Изменение	
	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± % ((гр.3-гр.2) : гр.2)
	31.12.2022	31.12.2023	на начало анализируемого периода (31.12.2022)	на конец анализируемого периода (31.12.2023)		

1	2	3	4	5	6	7
1. Чистые активы	167 889 689	186 413 644	61,2	64,6	+18 523 955	+11
2. Уставный капитал	8 617 050	8 617 050	3,1	3	—	—
3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	159 272 639	177 796 594	58,1	61,6	+18 523 955	+11,6

Чистые активы организации на 31 декабря 2023 г. намного (в 21,6 раза) превышают уставный капитал. Такое соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Более того, определив текущее состояние показателя, следует отметить увеличение чистых активов на 11% в течение анализируемого периода (31.12.22–31.12.23). Превышение чистых активов над уставным капиталом и в то же время их увеличение за период говорит о хорошем финансовом положении организации по данному признаку.

Основные показатели финансовой устойчивости организации

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя (гр.3-гр.2)	Описание показателя и его нормативное значение
	31.12.2022	31.12.2023		
1	2	3	4	5
1. Коэффициент автономии	0,61	0,65	+0,04	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 0,5 и более (оптимальное 0,6-0,75).
2. Коэффициент финансового левериджа	0,63	0,55	-0,08	Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: 1 и менее (оптимальное 0,33-0,67).
3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-2,55	-1,85	+0,7	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. Нормальное значение: 0,1 и более.
4. Индекс постоянного актива	1,45	1,36	-0,09	Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации.
5. Коэффициент покрытия инвестиций	0,76	0,8	+0,04	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала. Нормальное значение: 0,75 и более.
6. Коэффициент маневренности собственного капитала	-0,45	-0,36	+0,09	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. Нормальное значение: 0,1 и более.
7. Коэффициент мобильности имущества	0,11	0,12	+0,01	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
8. Коэффициент мобильности оборотных средств	0,59	0,65	+0,06	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов.
9. Коэффициент обеспеченности запасов	-43,95	-47,14	-3,19	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. Нормальное значение: не менее 0,5.
10. Коэффициент краткосрочной задолженности	0,62	0,56	-0,06	Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности.

Коэффициент автономии организации на последний день анализируемого периода (31.12.2023) составил 0,65. Данный коэффициент характеризует степень зависимости организации от заемного капитала. Полученное здесь значение говорит об оптимальной величине собственного капитала (65% в общем капитале организации). За последний год имело место ощутимое повышение коэффициента автономии на 0,04.

За анализируемый период (31.12.22–31.12.23) имел место рост коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами на 0,7 (до -1,85). Коэффициент на 31 декабря 2023 г. имеет критическое значение

Коэффициент покрытия инвестиций за анализируемый период (с 31.12.2022 по 31.12.2023) заметно вырос до 0,8 (+0,04). Значение коэффициента на 31 декабря 2023 г. соответствует нормативному значению (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет 80%).

Значение коэффициента обеспеченности материальных запасов на последний день анализируемого периода составило -47,14. За год произошло ощутимое уменьшение коэффициента обеспеченности материальных запасов, составившее 3,19. По состоянию на 31.12.2023 значение коэффициента обеспеченности материальных запасов можно охарактеризовать как явно несоответствующее норме.

По коэффициенту краткосрочной задолженности видно, что на 31.12.2023 доля долгосрочной задолженности в общих долгах организации составляет 44,4%. При этом за анализируемый период (31.12.22–31.12.23) доля долгосрочной задолженности выросла на 6,7%.

Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств

Показатель собственных оборотных средств (СОС)	Значение показателя		Излишек (недостаток)*	
	на начало анализируемого периода (31.12.2022)	на конец анализируемого периода (31.12.2023)	на 31.12.2022	на 31.12.2023
1	2	3	4	5
СОС ₁ (рассчитан без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов)	-76 354 569	-66 292 006	-78 092 008	-67 698 301
СОС ₂ (рассчитан с учетом долгосрочных пассивов; фактически равен чистому оборотному капиталу, Net Working Capital)	-36 262 316	-20 899 609	-37 999 755	-22 305 984
СОС ₃ (рассчитанные с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной задолженности по кредитам и займам)	-18 571 934	-5 324 929	-20 309 373	-6 731 224

*Излишек (недостаток) СОС рассчитывается как разница между собственными оборотными средствами и величиной запасов и затрат.

Поскольку на 31.12.2023 наблюдается недостаток собственных оборотных средств, рассчитанных по всем трем вариантам, финансовое положение организации по данному признаку можно характеризовать как неудовлетворительное. Следует обратить внимание, что несмотря на неудовлетворительную финансовую устойчивость все три показателя покрытия собственными оборотными средствами запасов за анализируемый период улучшили свои значения

Расчет коэффициентов ликвидности

Показатель ликвидности	Значение показателя		Изменение показателя (гр.3 - гр.2)	Расчет, рекомендованное значение
	31.12.2022	31.12.2023		
1	2	3	4	5
1. Коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,45	0,63	+0,18	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение для данной отрасли: 1,7 и более.
2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	0,37	0,54	+0,17	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: не менее 1.
3. Коэффициент абсолютной ликвидности	0,27	0,41	+0,14	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 0,2 и более.

На 31 декабря 2023 г. коэффициент текущей (общей) ликвидности не укладывается в норму (0,63 против нормативного значения 1,7). Несмотря на это следует отметить положительную динамику – в течение анализируемого периода коэффициент текущей ликвидности вырос на 0,18.

Коэффициент быстрой ликвидности на 31 декабря 2023 г. тоже оказался ниже нормы (0,54). Это свидетельствует о недостатке ликвидных активов (т. е. наличности и других активов, которые можно легко обратить в денежные средства) для погашения краткосрочной кредиторской задолженности.

Коэффициент абсолютной ликвидности имеет значение, соответствующее норме (0,41). При этом в течение анализируемого периода коэффициент абсолютной ликвидности вырос на 0,14.

Активы по степени ликвидности	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Норм. соотношение	Пассивы по сроку погашения	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Излишек/недостаток платеж. средств тыс. руб., (гр.2 - гр.6)
1	2	3	4	5	6	7	8
A1. Высоколиквидные активы (ден. ср-ва + краткосрочные фин. вложения)	23 221 547	+30,5	≥	П1. Наиболее срочные обязательства (привлеченные средства) (текущ. кред. задолж.)	36 428 025	-5,3	-13 206 478
A2. Быстрореализуемые активы (краткосрочная деб. задолженность)	7 324 686	+7,4	≥	П2. Среднесрочные обязательства (краткосроч. обязательства кроме текущ. кредит. задолж.)	20 388 961	-26,4	-13 064 275
A3. Медленно реализуемые активы (прочие оборот. активы)	5 371 144	+1,3	≥	П3. Долгосрочные обязательства	45 392 397	+13,2	-40 021 253
A4. Труднореализуемые активы (внеоборотные активы)	252 705 650	+3,5	≤	П4. Постоянные пассивы (собственный капитал)	186 413 644	+11	+66 292 006

Из таблицы видно, что имеется негативное соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения (не соблюдается ни одно из приведенных неравенств). Активы ПАО "Россети Ленэнерго" не покрывают соответствующие им по сроку погашения обязательства.

Обзор результатов деятельности организации

Основные финансовые результаты деятельности ПАО «Россети Ленэнерго» за весь анализируемый период приведены ниже в таблице.

Показатель	Значение показателя, тыс. руб.		Изменение показателя		Средне- годовая величина, тыс. руб.
	2022 г.	2023 г.	тыс. руб. (гр.3 - гр.2)	± % (((3-2): 2)	
1	2	3	4	5	6
1. Выручка	95 054 196	108 777 004	+13 722 808	+14,4	101 915 600
2. Расходы по обычным видам деятельности	66 773 510	76 010 846	+9 237 336	+13,8	71 392 178
3. Прибыль (убыток) от продаж (1-2)	28 280 686	32 766 158	+4 485 472	+15,9	30 523 422
4. Прочие доходы и расходы, кроме процентов к уплате	-5 709 503	-7 111 292	-1 401 789	↓	-6 410 398
5. ЕВГТ (прибыль до уплаты процентов и налогов) (3+4)	22 571 183	25 654 866	+3 083 683	+13,7	24 113 025
6. Проценты к уплате	219 140	153 663	-65 477	-29,9	186 402
7. Налог на прибыль, изменение налоговых активов и прочее	-4 376 638	-4 754 280	-377 642	↓	-4 565 459
8. Чистая прибыль (убыток) (5-6+7)	17 975 405	20 746 923	+2 771 518	+15,4	19 361 164
Справочно: Совокупный финансовый результат периода	17 975 405	20 746 923	+2 771 518	+15,4	19 361 164
Изменение за период нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) по данным бухгалтерского баланса (измен. стр. 1370)	x	18 523 955	x	x	x

По сравнению с прошлым периодом в текущем увеличилась как выручка от продаж, так и расходы по обычным видам деятельности (на 13 722 808 и 9 237 336 тыс. руб. соответственно). Причем в процентном отношении изменение выручки (+14,4%) опережает изменение расходов (+13,8%)

Из "Отчета о финансовых результатах" следует, что за анализируемый период (с 31 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г.) организация получила прибыль от продаж в размере 32 766 158 тыс. руб., что составило 30,1% от выручки. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года прибыль от продаж выросла на 4 485 472 тыс. руб., или на 15,9%.

Обратив внимание на строку 2220 формы №2 можно отметить, что организация как и в прошлом году учитывала общехозяйственные (управленческие) расходы в качестве условно-постоянных, относя их по итогам отчетного периода на счет реализации.

Анализ рентабельности

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %, или в копейках с рубля)	Изменение показателя
---------------------------	---	----------------------

	2022 г.	2023 г.	коп., (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2): 2)
1	2	3	4	5
1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 4% и более.	29,8	30,1	+0,3	+1,2
2. Рентабельность продаж по ЕВІТ (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	23,7	23,6	-0,1	-0,7
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 1% и более.	18,9	19,1	+0,2	+0,9
Справочно: Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	42,4	43,1	+0,7	+1,8
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: не менее 1,5.	103	167	+64	+62,1

Представленные в таблице показатели рентабельности за последний год имеют положительные значения как следствие прибыльной деятельности ПАО "Россети Ленэнерго".

Рентабельность продаж за период с 01.01.2023 по 31.12.2023 составила 30,1%. К тому же имеет место рост рентабельности продаж по сравнению с данным показателем за такой же период прошлого года (+0,3%).

Рентабельность, рассчитанная как отношение прибыли до налогообложения и процентных расходов (ЕВІТ) к выручке организации, за последний год составила 23,6%. Это значит, что в каждом рубле выручки ПАО "Россети Ленэнерго" содержалось 23,6 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

В следующей таблице представлена рентабельность использования вложенного в предпринимательскую деятельность капитала.

Показатель рентабельности	Значение показателя, %	Расчет показателя
	2023 г.	
1	2	3
Рентабельность собственного капитала (ROE)	11,7	Отношение чистой прибыли к средней величине собственного капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 9% и более.
Рентабельность активов (ROA)	7,4	Отношение чистой прибыли к средней стоимости активов. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 3%.
Прибыль на задействованный капитал (ROCE)	11,7	Отношение прибыли до уплаты процентов и налогов (ЕВІТ) к собственному капиталу и долгосрочным обязательствам.
Рентабельность производственных фондов	14,5	Отношение прибыли от продаж к средней стоимости основных средств и материально-производственных запасов.
Справочно: Фондоотдача, коэфф.	0,5	Отношение выручки к средней стоимости основных средств.

За 2023 год каждый рубль собственного капитала организации принес чистую прибыль в размере 0,117 руб.

За период 01.01–31.12.2023 значение рентабельности активов, равное 7,4%, можно характеризовать как вполне соответствующее нормальному.

Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости)

Далее в таблице рассчитаны показатели оборачиваемости ряда активов, характеризующие скорость возврата вложенных в предпринимательскую деятельность денежных средств, а также показатель оборачиваемости кредиторской задолженности при расчетах с поставщиками и подрядчиками.

Показатель оборачиваемости	Значение в днях	Козфф. 2023 г.
	2023 г.	
1	2	3
Оборачиваемость оборотных средств (отношение средней величины оборотных активов к среднелюневой выручке*; нормальное значение для данной отрасли: 120 и менее дн.)	110	3,3
Оборачиваемость запасов (отношение средней стоимости запасов к среднелюневой себестоимости проданных товаров; нормальное значение для данной отрасли: не более 8 дн.)	8	48,4
Оборачиваемость дебиторской задолженности (отношение средней величины дебиторской задолженности к среднелюневой выручке; нормальное значение для данной отрасли: не более 78 дн.)	24	15,4
Оборачиваемость кредиторской задолженности (отношение средней величины кредиторской задолженности к среднелюневой выручке)	126	2,9
Оборачиваемость активов (отношение средней стоимости активов к среднелюневой выручке; нормальное значение для данной отрасли: 205 и менее дн.)	944	0,4
Оборачиваемость собственного капитала (отношение средней величины собственного капитала к среднелюневой выручке)	594	0,6

* Приведен расчет показателя в днях. Значение коэффициента равно отношению 365 к значению показателя в днях.

Оборачиваемость активов в течение анализируемого периода (с 31 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г.) показывает, что акционерное общество получает выручку, равную сумме всех имеющихся активов за 944 календарных дня. При этом требуется 8 дней, чтобы расходы организации по обычным видам деятельности составили величину среднегодового остатка материально-производственных запасов.

Оценка ключевых показателей

Следующие 7 показателей финансового положения и результатов деятельности организации имеют исключительно хорошие значения:

- коэффициент автономии имеет оптимальное значение (0,65);
- чистые активы превышают уставный капитал, при этом за последний год наблюдалось увеличение чистых активов;
- коэффициент абсолютной ликвидности полностью соответствует нормальному значению;
- чистая прибыль составляет значительный процент от совокупной стоимости активов организации (7,4% за 2023 год);
- положительное изменение собственного капитала относительно общего изменения активов организации;
- за последний год получена прибыль от продаж (32 766 158 тыс. руб.), причем наблюдалась положительная динамика по сравнению с аналогичным периодом прошлого года (+4 485 472 тыс. руб.);

- чистая прибыль за последний год составила 20 746 923 тыс. руб. (+2 771 518 тыс. руб. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года).

Среди показателей, положительно характеризующих финансовое положение и результаты деятельности организации, можно выделить такие:

- рост рентабельности продаж (+0,3 процентных пункта от рентабельности 29,8% за аналогичный период года, предшествующего отчетному);
- коэффициент покрытия инвестиций соответствует норме (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств составляет 80% в общей сумме капитала организации).

Показателем, имеющим значение на границе норматива, является следующий – незначительная отрицательная динамика прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВIT) на рубль выручки организации (-0,1 коп. от данного показателя рентабельности за аналогичный период прошлого года (01.01–31.12.2022)).

Негативно финансовое положение ПАО "Россети Ленэнерго" характеризует следующий показатель – коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности не укладывается в нормативное значение.

С критической стороны финансовое положение организации характеризуют следующие показатели:

- по состоянию на 31.12.2023 значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами, равное -1,85, является критическим;
- значительно ниже нормативного значения коэффициент текущей (общей) ликвидности;
- активы организации не покрывают соответствующие им по сроку погашения обязательства;
- критическое финансовое положение по величине собственных оборотных средств.

Рейтинговая оценка финансового состояния организации.

По итогам проведенного анализа финансовое положение ПАО "Россети Ленэнерго" оценено по балльной системе в +0,15, что соответствует рейтингу ВВ (нормальное положение). Финансовые результаты деятельности организации в течение анализируемого периода (с 31.12.2022 по 31.12.2023) оценены в +1,5, что соответствует рейтингу АА (очень хорошие результаты). Необходимо отметить, что итоговые оценки получены с учетом как значений показателей на конец анализируемого периода, так и динамики показателей, включая их прогнозируемые значения на последующий год. Итоговый балл финансового состояния, сочетающий в себе анализ финансового положения и результаты деятельности организации, равняется +0,69 – по шкале рейтинга это положительное состояние (ВВВ).

Рейтинг "ВВВ" свидетельствует о положительном финансовом состоянии организации, ее способности отвечать по своим обязательствам в краткосрочной (исходя из принципа осмотрительности) перспективе. Имеющие данный рейтинг организации относятся к категории заемщиков, для которых вероятность получения кредитных ресурсов высока (хорошая кредитоспособность).

Раздел 5. Исполнение решения ФАС России от 04.07.2023 № СП/52700/23

В целях исполнения решения ФАС России от 04.07.2023 № СП/52700/23 экспертами ЛенРТК в НВВ Организации учтен пересмотр следующих расходов:

№	Наименование статей расходов	Подлежит дополнительному учету по Решению ФАС России *	ИПЦ 2022 (13,9%)	ИПЦ 2023 (6%)	ИПЦ 2024 (7,2%)
1	Излишне исключенные средства при учете судебного решения по статье «Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2018 год	278 008,00		278 008,00	298 024,76
2	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2021 год	1 320 930,00		1 320 930,00	1 416 036,95
3	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в составе корректировки исполконтрольных расходов за 2021 год	527 471,24	600 789,74	636 837,13	682 689,40
4	Экономия потерь электроэнергии в сетях при ее передаче по элекстрическим сетям	6 617,00		6 617,00	7 093,42
5	Расходы из прибыли 2021 года (базовый уровень подконтрольных расходов)	6 724,83	7 659,58	8 119,16	8 703,74
6	Подконтрольные расходы 2022 года	6 979,03		7 397,77	7 930,41
7	Подконтрольные расходы 2023 года	7 421,50		7 421,50	7 955,85
8	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в составе корректировки исполконтрольных расходов за 2021 год	33 473,37	38 126,17	40 413,74	43 323,53
9	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения (план 2023 года)	651 117,08		651 117,08	697 997,51
10	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества реализуемых услуг за 2021 год с учетом необходимости дополнительного анализа и пересмотра расходов по подстатье «Расходы из прибыли» на 2021 год на основании пункта 4.1 мотивировочной части Решения	40,34		40,34	43,24
11	Расчетная предпринимательская прибыль			147 845,44	158 490,31
12	Всего подлежит учету (с РПП) по п.4, 5 и 6 Решения ФАС России			3 104 747,16	3 328 288,96

В соответствии с решением ФАС России от 27.11.2023 № СП/99343/23 об установлении рассрочки исполнения решения ФАС России от 04.07.2023 № СП/52700/23 эксперты ЛенРТК учли в НВВ Организации на 2024 год - 979 750,88 тыс. руб., оставшуюся сумма экономически обоснованных расходов в размере - 2 348 538,08 тыс. руб. с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации подлежит учету в НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025 год.

ИПЦ на 2025 год – 5,8%;

$2\,348\,538,08 * 1,058 = 2\,484\,754$ тыс. руб.

Таким образом специалисты ЛенРТК предлагают учесть в НВВ компании на 2025 год – 2 484 754 тыс. руб.

Раздел 6. Расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования – 2023 год, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго»

6.1. Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ΔOP ;

$$\Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2}),$$

где:

PR_{i-3} - величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год $i-3$;

$K_{индi-2}^{\phi}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$K_{индi-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$;

$$K_{индi-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi}),$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{за} \times \frac{уе\phi_{i-2} - уе\phi_{i-3}}{уе\phi_{i-3}},$$

где:

$УЕ_{i-2}^{\phi}$, $УЕ_{i-3}^{\phi}$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в $(i-2)$ -м и $(i-3)$ -м годах 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 $i-3$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, или годом, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя $УЕ_{i-3}^{\phi}$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

I_{i-2}^{ϕ} - фактические значения индекса потребительских цен в году $i-2$;

$ИКА_{i-2}^{\phi}$ - фактический индекс изменения количества активов в году $i-2$ в процентах.

Расчет фактических среднегодовых У.Е. на 2023 год.

Фактическое кол-во У.Е. на конец 2022 года – 218 206,49		
Месяц	Кол-во введенных У.Е.	Общее кол-во У.Е.
На 01.01.2023		218 206,49
На 31.01.2023	333,18	218 503,80
На 28.02.2023	259,23	218 852,40
На 31.03.2023	521,83	219 175,47
На 30.04.2023	278,44	219 932,54
На 31.05.2023	438,31	220 639,33
На 30.06.2023	786,68	220 772,63
На 31.07.2023	151,23	221 299,64
На 31.08.2023	1058,56	222 244,15
На 30.09.2023	822,66	223 038,42
На 31.10.2023	378,05	223 381,34
На 30.11.2023	611,12	224 170,55
На 31.12.2023	1388,59	225 779,85
Среднее кол-во У.Е. в 2023 году		221 230,51

Расчет корректировки подконтрольных расходов

	Показатель	2022 утв	2023 утв	2023 с факт ИПЦ и у.е.
1.	инфляция	13,8%	6,0%	5,9%
2.	индекс эффективности подконтрольных расходов	2,0%	2,0%	2,0%
3.	количество активов (среднегодовое)	214 011	215 394	221 231
4.	коэффициент эластичности затрат по росту активов	75,0%	75,0%	75,0%
5.	индекс изменения количества активов (с учетом эластичности)	5,34%	3,16%	3,37%
6.	итого коэффициент индексации	1,1599	1,0634	1,0641

Расчет подконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2022 факт	2023 утв.	2023 факт
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	853 628	812 181	812 706
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	605 036	575 659	576 032
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	248 592	236 522	236 675
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 875 853	3 687 664	3 690 052
1.4.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 407 883	1 332 102	1 938 071
1.4.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	710 432	675 938	918 525
1.4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	214 400	203 989	204 122

1.4.2.1.	услуги связи	тыс.руб.	55 040	52 367	52 401
1.4.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	135 713	129 124	129 207
1.4.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	290	276	276
1.4.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	23 106	21 984	21 998
1.4.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	126	120	120
1.4.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	124	118	118
1.4.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	25 609	24 366	24 381
1.4.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	16 845	16 027	16 037
1.4.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 386	1 319	1 320
1.4.6.	расходы на страхование	тыс.руб.	20 982	19 963	28 961
1.4.7.	Расходы из прибыли	тыс.руб.	80 007	68 701	419 292
1.4.8.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	338 221	321 799	325 433
1	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	6 137 364	5 831 947	6 440 829

Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ΔПР(2023)	4 226
---	--------------

6.2. Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ΔНР

6.2.1. По статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»»

При регулировании тарифов на 2023 год экспертами ЛенРТК были приняты расходы в размере 4 315 671 тыс. руб.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы в размере 4 418 735 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов «Россети Ленэнерго» предоставило расчет расходов по оплате услуг с ПАО «ФСК ЕЭС», договор с ПАО «ФСК ЕЭС» от 26.01.2012 №540/п/12-2230, дополнительное соглашение с ПАО «ФСК ЕЭС» от 31.01.2022 № 30/22-1748, дополнительное соглашение с ПАО «ФСК ЕЭС» от 28.10.2022 № 22-19891, дополнительное соглашение с ПАО «ФСК ЕЭС» от 17.07.2023 № 23-27748 акты об указании услуг по передаче электрической энергии с ПАО «ФСК ЕЭС» за 2023 год.

Рассмотрев обосновывающие документы, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы ПАО «Россети Ленэнерго» в размере 4 418 735 тыс. руб. \

Величина корректировки расходов по данной статье за 2023 г. составила 103 064 тыс. руб. (4 418 735 тыс. руб. – 4 315 671 тыс. руб. = 103 064 тыс. руб.).

Расчет представлен в Приложении 2 в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению

6.2.2. По статье «Водоснабжение, электроэнергия и теплоэнергия на хозяйственные нужды»

При регулировании тарифов на 2023 год экспертами ЛенРТК были приняты расходы в сумме 161 404 тыс.руб., в т.ч. «Электроэнергия на хозяйственные нужды»

148 245 тыс.руб., Теплоэнергия на хозяйственные нужды» 10 757 тыс.руб., «Водоснабжение на хозяйственные нужды» 2 402 тыс.руб.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы за 2023 год в размере 164 912 тыс.руб., в т.ч. «Электроэнергия на хозяйственные нужды» 149 385,53 тыс.руб., «Теплоэнергия на хозяйственные нужды» 11 051,85 тыс.руб., «Водоснабжение на хозяйственные нужды» 3 172,35 тыс.руб., «Газ на хозяйственные нужды» 1 301,95 тыс. руб.

6.2.2.1. «Электроэнергия на хозяйственные нужды»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы в размере 149 385,53 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- реестр договоров на электроснабжение;
- копии договоров на электроснабжение;
- реестр актов по расходным договорам на электроснабжение за 2023 год;
- копии актов по расходным договорам на электроснабжение за 2023 год;
- расчет затрат на электроснабжение на 2023-2025 гг. на территории Ленинградской области и пояснительная записка к расчету;
- анализ счета 20, 23, 25 за 2023 год

В соответствии с Учетной политикой Общества расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды имеют прямое отнесение по объему оказания услуг по данному субъекту РФ и тарифов на услуги, действующих на территории соответствующего субъекта РФ по расшифровке ЦФО.

Обществом представлены документы в соответствии с требованиями пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования. Эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере 149 385,53 тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2023 г. составила 1 140,53 тыс. руб. (149 385,53 тыс.руб. – 148 245 тыс.руб. = 1 140,53 тыс. руб.)

Расчет представлен в Приложении 2 в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

6.2.2.2. «Теплоэнергия на хозяйственные нужды».

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы в размере 11 051,85 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- реестр договоров на теплоснабжение;
- копии договоров на теплоснабжение;
- реестр актов по расходным договорам на теплоснабжение за 2023 год;
- копии актов по расходным договорам на теплоснабжение за 2023 год;
- расчет затрат на теплоснабжение на 2023-2025 гг. на территории Ленинградской области и пояснительную записку к расчету;
- анализ счета 20, 23, 25 за 2023 год

В соответствии с Учетной политикой Общества расходы на теплоэнергию на хозяйственные нужды имеют прямое отнесение по объему оказания услуг по

данному субъекту РФ и тарифов на услуги, действующих на территории соответствующего субъекта РФ по расшифровке ЦФО.

Обществом представлены документы в соответствии с требованиями пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования. Эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере **11 051,85** тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2023 г. составила **294,85** тыс. руб. (**11 051,85** тыс.руб. – **10 757** тыс.руб. = **294,85** тыс. руб.)

Расчет представлен в **Приложении 2** в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

6.2.2.3. «Водоснабжение на хозяйственные нужды».

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы в размере **3 172,35** тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- Реестр договоров на водоснабжение/водоотведение;
- копии договоров на водоснабжение/водоотведение;
- реестр актов по расходным договорам на водоснабжение/водоотведение за 2023 год;
- копии актов по расходным договорам на водоснабжение/водоотведение за 2023 год;
- расчет затрат на водоснабжение и водоотведение на 2023-2025 гг. на территории Ленинградской области и пояснительная записка к расчету;
- анализ счета 20, 23, 25 за 2023 год

Обществом представлены документы в соответствии с требованиями пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования. Эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере **3 172,35** тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2023 г. составила **770,35** тыс. руб. (**3 172,35** тыс.руб. – **2 402** тыс.руб. = **770,35** тыс. руб.)

Расчет представлен в **Приложении 2** в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

6.2.2.4. «Газ на хозяйственные нужды».

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы в размере **1 301,95** тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- Договор на поставку газа от 30.12.2022 № 78-Т-6657;
- копии актов по расходным договорам на поставку газа за 2023 год;
- расчет затрат на поставку газа на 2025 гг. на территории Ленинградской области и пояснительная записка к расчету;
- анализ счета 20, 23, 25 за 2023 год.

Обществом представлены документы в соответствии с требованиями пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования. Эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере **1 301,95** тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2023 г. составила **1 301,95** тыс. руб.

Расчет представлен в Приложении 2 в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

Величина корректировки расходов по статье «Водоснабжение, поставку газа электроэнергия и теплоэнергия на хозяйственные нужды» за 2023 г. составила 3 508 тыс. руб. (1 140,53 тыс. руб. + 294,85 тыс. руб. + 770,35 тыс. руб. + 1 301,95 тыс. руб. = 3 508 тыс. руб.)

6.2.3. По статье «Амортизация»

При регулировании тарифов на 2023 год были учтены расходы в размере 5 712 809 тыс. руб.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы в размере 6 464 348 тыс. руб.

В соответствии с п.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.

Из расчета амортизации на 2023 год были исключены объекты основных средств по следующим основаниям:

- амортизация перестает начисляться в 4 квартале 2023 года;
- группа амортизации определена в соответствии со ст.322 НК РФ (как несоответствующая Классификатору);
- отсутствуют сведения о начислении амортизации.

Произведен расчет амортизации в строгом соответствии с п. 27 Основ ценообразования:

- линейным способом;
- с учетом максимального срока полезного использования внутри группы по Классификатору;
- с учетом фактического срока амортизации в 2023 году;
- с учетом срока полезного использования по модернизированным (реконструируемым) основным средствам;
- по десятой группе основных средств был принят СПИ в размере 361 мес. в случае если в бухгалтерском учете СПИ был менее 30 лет, либо тот СПИ который был принят организацией в том случае если СПИ был более 30 лет.

Эксперты ЛенРТК провели анализ представленных документов по данной статье расходов и предлагают принять расходы в размере **6 405 557 тыс. руб.**

Расчет и причины отклонения от предложения Организации представлены в **Приложении 2** в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2023 г. составила **692 748 тыс. руб. (6 405 557 тыс. руб. – 5 712 809 тыс. руб. = 692 748 тыс. руб.)**

6.2.4. По статье «Плата за аренду имущества и лизинг»

На 2023 год были приняты расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» в размере **203 445 тыс. руб.**, в т.ч. по статье «Аренда электросетевого оборудования» **82 683 тыс. руб.**, по статье «Аренда зданий, сооружений, машин и оборудования, земельных участков» **120 762 тыс.руб.**,

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» в размере **238 623 тыс. руб.**, в т.ч. по статье «Аренда электросетевого оборудования» **83 512 тыс. руб.**, по статье «Аренда зданий, сооружений, машин и оборудования, земельных участков» **155 111 тыс.руб.**

6.2.4.1. По статье «Аренда электросетевого оборудования»

Плановые расходы на 2023 год были учтены в размере **82 683 тыс. руб.**

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178, расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства определяются исходя из величины амортизации и налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В соответствии с учетной политикой ПАО «Россети Ленэнерго» расходы по аренде электросетевого оборудования распределяются на основании первичных документов - договоров, актов, счетов, справок. По аренде электросетевого

оборудования применяется прямое отнесение по месту нахождения оборудования на территории соответствующего субъекта РФ по расшифровке ЦФО.

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представлено: бухгалтерская выгрузка по расходам за 2023 год, обосновывающие материалы к договорам аренды электросетевого хозяйства, копии договоров и актов по аренде электросетевого имущества за 2022-2023 годы, данные по учету активов на забалансовом счете.

Эксперты ЛенРТК отмечают, что обосновывающие документы, подтверждающие расчет арендной платы за электросетевое имущество и фактические расходы (счета-фактуры, акты выполненных расходов), представлены не в полном объеме. Данные о непредставленных документах отображены в таблице.

Представленные справки арендодателей не являются документами, подтверждающими начисление собственником имущества амортизации и уплату налогов и других обязательных платежей.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК учитывают фактические расходы за 2023 год по следующим договорам.

№№ в/п	Арендодатель	№ договора	Арендная плата в месяц/ квартал, руб. без НДС	Арендная плата в год, руб. без НДС	Факт принятый ЛенРТК	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
1	АО "ЛОЭСК"	00- 1659/2014 АДХ/14- 16752 от 09.01.2014	4 328,68	51 944,16		Не представлены амортизационные ведомости
2	АО "ЛОЭСК"	№ 00- 1660/2014 АДХ/14- 16754 от 09.01.2014	229,37	2 752,44		Не представлены амортизационные ведомости
3	АО "ЛОЭСК"	№ 00- 1661/2014 АДХ/14- 16755 от 09.01.2014	223,49	2 681,88		Не представлены амортизационные ведомости
4	АО "ЛОЭСК"	№ 00- 1662/2014 АДХ/14- 16757 от 09.01.2014	1 099,81	13 197,72		Не представлены амортизационные ведомости

5	ГБОУ ЛО "Приозерская школа-интернат"	21-3630 от 26.03.2021	55 109,52	661 314	661 314	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
6	ООО «Россети Капитал» (бывш. АО "ДВЭУК-ЕНЭС")	18-15519 от 01.01.19	7 610 489,09	91 325 869,08	29 557 491	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
7	ГУП "ИНПРЕДСЕРВИС"	21-933 от 16.07.21	21 129,00	84 516,00	81 288	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
10	ГБУ Ленинградской области "Сосновское ГООХ"	22-5481 от 30.11.2022	2	2		В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
11	ФГУП НИТИ им. А.П. Александрова	22-11801 от 29.12.2022	210 647,10	842 588,40	842 588,40	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
11	Шатая И.Л. (ФЛ)	20-8734 от 29.10.2020	2250 (в т.ч. НДС 13%)	9000 (в т.ч. НДС 13%)		Не представлены амортизационные ведомости
12	АО "Силовые машины" (ПС 91)	21-7084 от 30.12.2021	69 342,77	832 113,24	832 113	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
13	АО "Силовые машины" (ПС 91)	21-7078 от 30.06.2022	3 349,88	40 198,52	40 199	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
14	ООО УК «Автодор»	21-6130 от 30.07.21	131 851,77	527 407,08	527 401	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
15	Петровский В.А. (ФЛ)	22-16117 от 29.12.22	7350 (в т.ч. НДС 13%)	29400 (в т.ч. НДС 13%)		Амортизация не начисляется
15	Итого руб.				32542394,4	

Таким образом, фактические расходы по статье «Аренда электросетевого оборудования» за 2023 год составили **32 542,40** тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2023 г. составила -50 141 тыс. руб. (82 683 тыс. руб. – 32 542,40 тыс. руб. = -50 140,60 тыс. руб.)

6.2.4.2. По статье «Аренда зданий и сооружений»

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представило:

- Бухгалтерские выгрузки по расходам за 2023 год;
- Договоры и акты по аренде имущества за 2023 год;
- Документы с обоснованием стоимости за 1 м²;
- Расчет расходов на аренду зданий и сооружений за 2023 год;
- Пояснительная записка по аренде зданий.

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178 расходы на аренду зданий и сооружений определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178, а именно исходя из:

- установленных на очередной период регулирования цен (тарифов) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных 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.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования № 1178 при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, предоставляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов эксперты ЛенРТК отмечают следующее.

Стоимость аренды зданий и сооружений не превышает среднерыночных цен, сложившихся на аналогичные виды услуг.

Расчет представлен в **Приложении 2** в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

ЛенРТК учитывает расходы за 2023 год в размере **61 260,67 тыс.руб.**

6.2.4.3. По статье «Аренда земли»

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- бухгалтерская выгрузка по расходам за 2023 год;
- перечень земельных участков, арендуемых ПАО «Россети Ленэнерго» за 2023 год;
- реестр контрагентов и договоров по аренде земельных участков за 2023 год;
- расчет расходов на аренду земельных участков факт 2023, ожидаемый 2024, план на 2025 год;

- договоры с администрациями муниципальных районов, по филиалам;
- договоры с юридическими лицами;
- акты/счета фактуры по договорам аренды.

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178 расходы на аренду зданий и сооружений определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178, а именно исходя из:

- установленных на очередной период регулирования цен (тарифов) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных 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.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования № 1178 при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, предоставляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов эксперты ЛенРТК отмечают следующее.

В соответствии с Учетной политикой ПАО «Россети Ленэнерго» расходы по аренде земельных участков на основании первичных документов договоров, актов, счетов, справок. По аренде земельных участков применяются прямое отнесение расходов по принадлежности земельного участка к муниципальному образованию на территории соответствующего субъекта РФ по расшифровке ЦФО.

Стоимость аренды земельных участков с администрациями муниципальных районов Ленинградской области определяется исходя из постановления Правительства Ленинградской области от 28.12.2015 № 520 «Об утверждении Порядка определения размера арендной платы за использование земельных участков, находящихся в собственности Ленинградской области, а также земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, в Ленинградской области, предоставленных без проведения торгов, и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства Ленинградской области» или исходя из аналогичных нормативно-правовых актов Ленинградской области действовавших, до его вступления в законную силу.

Стоимость аренды земельных участков с юридическими лицами, указанная в договорах ПАО «Россети Ленэнерго», не превышает среднерыночных цен на аналогичные земельные участки на территории Ленинградской области, по результатам мониторинга цен на специализированных сайтах (<https://spb.cian.ru/snyat-kommercheskiy-uchastok-leningradskaya-oblast>, https://spb.move.ru/leningradskaya_oblast/arenda_zemelnih_uchastkov).

Расчет представлен в **Приложении 2** в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

Таким образом, эксперты ЛенРТК принимают фактические расходы в размере **62 819,76 тыс. руб.**

6.2.4.4. По статье «Аренда прочего имущества»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы за 2023 год в размере **30 286,39 тыс. руб.**

В качестве обосновывающих документов представлено:

- договоры на аренду контрольно-кассовой техники;
- расчет расходов на аренду контрольно-кассовой техники;
- договоры аренды с операторами связи;
- расчет аренды оптических волокон между оборудованием связи;
- договоры на услуги для размещения оборудования на ПС ФСК;
- расчет расходов на услуги для размещения оборудования на ПС ФСК.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК отмечают следующее.

Представленные договоры на аренду контрольно-кассовой техники не относятся к услуге по передаче электрической энергии.

Представленные договоры оптических волокон между оборудованием связи не относятся к аренде в Ленинградской области либо являются приходно-расходными договорами, т.е. затраты по данным договорам отсутствуют.

Представленные договоры для размещения оборудования на ПС ФСК относятся к размещению оборудования на объектах с напряжением от 220 кВ до 750 кВ, в то время как услуга по передаче электрической энергии оказывается по сетям до 110 кВ.

Расчет представлен в **Приложении 2** в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

Таким образом, эксперты ЛенРТК принимают фактические расходы в размере **30 286,39 тыс. руб.**, что соответствует предложению компании

6.2.5. По статье «Налоги»

При регулировании тарифов на 2023 год экспертами ЛенРТК были приняты расходы в размере **155 073 тыс. руб.**, в т.ч. плата за землю **753 тыс.руб.**, налог на имущество **149 834 тыс. руб.**, прочие налоги и сборы **397 тыс.руб.**, транспортный налог **4 089 тыс.руб.**

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы по данной статье в размере **161 110 тыс. руб.**, в т.ч. плата за землю **744 тыс. руб.**, налог на имущество **155 381 тыс.руб.**, прочие налоги и сборы **276 тыс.руб.**, транспортный налог **4 710 тыс.руб.**

6.2.5.1. «Налог на имущество»

На 2023 утвержденная величина расходов составила – **149 834 тыс. руб.**

В качестве обосновывающих документов представлены налоговые декларации по налогу на имущество за 2023 год; расчет налога на имущество на период 2024-

2025 гг.; Справка-расчет налога на имущество на 2023 г, г, пояснительная записка по расчету налога на имущество, пообъектный расчет налога на имущество.

Эксперты ЛенРТК проанализировав представленные документы учитывают расходы в размере 155 381 тыс.руб. за 2023 год, в соответствии с представленной налоговой декларацией по налогу на имущество в Ленинградской области.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2023 г. составила 5 547 тыс. руб. (155 381 тыс. руб. – 149 834 тыс. руб. = 5 547 тыс. руб.)

6.2.5.2. «Налог на землю»

На 2023 утвержденная величина расходов составила – 753 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлен отчет по проводкам по земельному налогу за 2023 год, расчет затрат по статье «налог на землю на территории Ленинградской области за 2023 год и на 2024-2025 гг.»

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы ПАО «Россети Ленэнерго» в размере 744 тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2023 г. составила -9 тыс. руб. (744 тыс. руб. – 753 тыс. руб. = -9 тыс. руб.)

6.2.5.3. «Прочие налоги и сборы»

На 2023 утвержденная величина расходов составила – 397 тыс. руб.

По статье «Прочие налоги и сборы» ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы в размере 276 тыс.руб. в т.ч. 276 тыс.руб. по экологическим платежам.

По экологическим платежам представлены: бухгалтерская выгрузка по расходам за 2023 год, постановление Правительства РФ от 01.03.2022 №274 "О применении в 2023 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду", расшифровка платы за негативное воздействие на окружающую среду по видам платы, Обоснование расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2024-2025 гг.

Расходы за 2023 год учитываются в размере 276 тыс.руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2023 г. составила -121 тыс. руб. (276 тыс. руб. – 397 тыс. руб. = -121 тыс. руб.)

6.2.5.4. «Транспортный налог»

На 2023 утвержденная величина расходов составила – 4089 тыс. руб.

По статье «Транспортный налог» ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы в размере 4 710 тыс.руб

По транспортному налогу представлен отчет по проводкам по транспортному налогу за 2023 год, расчет транспортного налога за 2023 год, расчет транспортного налога на 2025 г., пояснительная записка по расчету транспортного налога.

Таким образом, величина налога на транспорт за 2023 год составляет 4710 тыс.руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2023 г. составила 621 тыс. руб. (4710 тыс. руб. – 4089 тыс. руб. = 621 тыс. руб.)

6.2.6. По статье «Отчисления на социальные нужды»

На 2022 год плановая величина расходов по данной статье составляла **1 073 110** тыс. руб., исходя из экономически обоснованного размера фонда оплаты труда **3 687 664** тыс. руб. и отчислений на социальные нужды в размере **29,1%**.

По данным ПАО «Россети Ленэнерго» фактические расходы по данной статье за 2023 год составили **1 123 240** тыс. руб. при фактических расходах по статье «Расходы на оплату труда» в размере **3 690 052** тыс. руб. и среднем проценте отчислений на уплату страховых взносов **30,4%**.

В качестве обосновывающих документов представлен расчет расходов на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за 2023 год, расчет по страховым взносам (форма по КНД 1151111) за 2023 год, Форма 4-ФСС за 2023 год, расчет страховых взносов на 2025 год, пояснительная записка по расчету страховых взносов на 2025 год, ОСВ за 2023 год.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы ПАО «Россети Ленэнерго» за 2023 год в размере **1 123 240** тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2023 г. составила **50 130** тыс. руб. (**1 123 240** тыс. руб. – **1 073 110** тыс. руб. = **50 130** тыс. руб.)

6.2.7. По статье «Проценты за пользование кредитом»

При регулировании тарифов на 2023 год экспертами ЛенРТК были приняты расходы в размере **230 641** тыс.руб.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляют фактические расходы в размере **41 231** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены: реестр платежных поручений по оплате процентов по кредитам и выплате купонного дохода по облигационным займам за 2023 год; реестр кредитных договоров за 2023 год, копии кредитных договоров, протоколов закупочных процедур; информация о динамике ссудной задолженности на 2023-2025 гг., включая расчет процентов по кредитам и займам, а также средневзвешенной процентной ставки; пояснительная записка по расчету базы кредитного портфеля на 01.01.2024 с обоснованием потребности в заемных средствах в предшествующие периоды и их распределению между субъектами РФ; акты сверки взаимных расчетов с банками на 01.01.2024; пояснительная записка по формированию величины процентов по кредитам ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2025 год, отчетность по формам 1.3, 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 №585, реестр платежных поручений ПАО «Россети Ленэнерго» по оплате процентов за 2023 год с приложением копий платежных поручений; расчет величины процентов за пользование кредитами в 2023 году на сумму **41 231** тыс. руб. с пояснениями по разнесению уплаченной суммы согласно учетной политике, информация о динамике ссудной задолженности ПАО «Россети Ленэнерго» за 2023 год.

Регулирование ПАО «Россети Ленэнерго» в долгосрочном периоде регулирования 2011-2020 гг. осуществлялось методом доходности инвестированного капитала (далее – RAB), согласно которому на реализацию инвестиционных программ привлекались заемные средства в соответствии с утвержденными Минэнерго России источниками финансирования на протяжении всего долгосрочного периода регулирования. Погашение заемных средств может осуществляться за счет возврата инвестированного капитала и дохода на капитал.

Начиная с 2011 года по 2017 год к необходимой валовой выручке ПАО «Россети Ленэнерго» применялось отрицательное «сглаживание», НВВ устанавливалось ниже экономически обоснованного уровня, что привело к снижению собственных источников финансирования, и отсутствию средств для погашения заемных обязательств.

Основной кредитный портфель сформировался в 2011-2020 гг., и обусловлен, особенностями применения метода доходности инвестированного капитала (RAB).

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК отмечают следующее.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний, утвержденные приказом ФСТ России 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», неподконтрольные расходы включают в себя, в том числе, расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178.

Также на основании абзаца 10 пункта 7 Основ ценообразования № 1178 к экономически обоснованным расходам организации, в том числе, относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств.

Пунктом 10 Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденного приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, установлено, что отнесение заемных средств к соответствующим регулируемым видам деятельности и субъекту Российской Федерации осуществляется исходя из целевого назначения привлеченных средств.

Таким образом, с учетом накопленной величины кредитного портфеля ПАО «Россети Ленэнерго» за период регулирования методом доходности инвестированного капитала и наличием фактических затрат за 2023 год, эксперты ЛенРТК считают экономически обоснованным определить расходы на обслуживание заемных средств за 2023 год в соответствии с положением п.5 Основ ценообразования № 1178 в размере **41 231 тыс.руб.**, в соответствии с представленными обосновывающими материалами и показателями формы 1.3 Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-

диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденного приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2023 г. составила - 189 410 тыс. руб. (41 231 тыс.руб. – 230 641 тыс.руб. = - 189 410 тыс. руб.)

6.2.8. По статье «Налог на прибыль»

На 2023 год ЛенРЭК учтены расходы в размере 1 339 463 тыс.руб.

ПАО «Ленэнерго» заявляет фактические расходы в сумме 1 776 025 тыс. руб., в т.ч. за услуги по передаче электрической энергии 1 442 397 тыс. руб. и за услуги по технологическому присоединению 333 628 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов представлена налоговая декларация по налогу на прибыль за 2023 год, пояснительная записка по применению льготной ставки по Санкт-Петербургу, уведомление о предоставлении льготы, пояснительная записка по определению налога на прибыль, подлежащего учету при тарифном регулировании, отчетность по формам 1.3, 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 №585, форма 1-РЭК, бухгалтерская отчетность за 2023 год.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в действующей редакции от 31.08.2023 в НВВ включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 настоящего документа.

В соответствии со ст. 55 НК РФ под налоговым периодом понимается календарный год или иной период времени применительно к отдельным налогам, по окончании которого определяется налоговая база и исчисляется сумма налога, подлежащая уплате. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

По итогам рассмотрения формы 1-РЭК за 2023 год, формы 1.3 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 России от 13.12.2011 № 585, налоговой декларации и бухгалтерской отчетности, эксперты ЛенРЭК принимают заявленные расходы за 2023 год в размере 1 776 025 тыс.руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2023 г. составила 436 562 тыс. руб. (1 776 025 тыс. руб. - 1 339 463 тыс.руб. = 436 562 тыс. руб)

6.2.9. По статье «Налог на сверхприбыль»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы за 2023 год по данной статье в размере 64 839 тыс. руб.

В соответствии с Федеральным законом от 04.08.2023 № 414-ФЗ «О налоге на сверхприбыль», устанавливается разовый налог для компаний, чья прибыль за 2021-2022 годы превысила среднюю прибыль за 2018-2019 годы.

Организация представила в качестве обосновывающих документов:

- Расчет налога на сверхприбыль;

- Платежные поручения;

Прибыль ПАО «Россети Ленэнерго» за:

2022 год – 24 337 948,78 тыс. руб; Средняя величина – 24 307 218,92 тыс. руб.

2021 год – 24 276 489,06 тыс. руб;

2019 год – 22 583 270,73 тыс. руб; Средняя величина – 19 776 454,70 тыс. руб.

2018 год – 16 969 638,66 тыс. руб.

Таким образом, налоговая база по налогу на сверхприбыль – 4 530 764,23 тыс. руб.

Налог 10% - $4\,530\,764,23 \cdot 0,1 = 453\,076,42$, который распределяется между двумя субъектами присутствия организации, Санкт-Петербург – 323 397,49 тыс. руб. и Ленинградская область – 129 678, 93 тыс. руб.

В соответствии с Федеральным законом от 04.08.2023 № 414-ФЗ, в случае, если организация в срок с 1 октября 2023 по 30 ноября 2023 внесет обеспечительный платеж, который не может превышать половину суммы налога, в таком случае организация получает налоговый вычет в размере обеспечительного платежа. Оставшуюся часть налога требуется доплатить в бюджет до 28 января 2024 года.

Эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы за 2023 год в размере 64 839, 47 тыс.руб. ($129\,678,93 \cdot 0,50 = 64\,839,47$)

6.2.10. По статье «Выпадающие доходы по льготному ТП»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы за 2023 год по данной статье в размере 2 934 954 тыс. руб.

В соответствии с пунктами 1.2, 2.2 Приложения к распоряжению ЛенРТК от 25.11.2024 № 409-р экономически обоснованный фактический размер расходов по указанной статье, понесенный ПАО «Россети Ленэнерго» в 2023 году, составляет 2 555 625,30 тыс. руб. (в том числе в отношении лиц до 15 кВт – 869 837,33 тыс. руб., в отношении лиц до 150 кВт – 1 685 787,97 тыс. руб.). Мотивировочная часть приведена в Заключение к указанному распоряжению. По результатам проведенного анализа следует следующее.

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 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.

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 28.08.2023 № 308-р и Отчетом по исполнению Решения ФАС России от 04.07.2023 № СП/52700/23 плановый размер выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2023 год определен в размере 2 536 473,81 тыс. руб., из них:

- по льготной группе заявителей до 15 кВт – 1 346 299,15 тыс. руб.
- по льготной группе заявителей до 150 кВт – 1 190 174,66 тыс. руб.

Расчет фактического размера расходов от льготного технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, произведен ПАО «Россети Ленэнерго» по формам Приложений № 1, № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 и представлено Приложением № 4, Приложением № 5 письма от 30.08.2024 № ЛЭ/14-20/201 (вх. ЛенРТК от 30.08.2024 № КТ-02.2-01-15/2024). Корректировка предложенных затрат проведена письмом от 31.10.2024 № ЛЭ/14-20/246 (вх. ЛенРТК от 31.10.2024 № КТ-02.2-01-34/2024).

По результатам анализа представленных расчетных и обосновывающих материалов установлено следующее.

С учетом условий и требований, установленных пунктом 2 статьи 23.2 Закона об электроэнергетике, пунктами 32, 87 Основ ценообразования, пунктом 1 примечаний Приложений № 1,3 Методических указаний № 215-э/1, ЛенРТК определены экономические обоснованные расходы по указанной статье в размере на основании выполненных договоров об осуществлении технологического присоединения, актов (уведомлений) об осуществлении технологического присоединения, актов о приемке выполненных работ по форме КС-2, актов приемки законченного строительства по форме КС-11, актов о приеме-передаче зданий (сооружений) по форме ОС-1 с учетом непревышения установленных стандартизированных тарифных ставок по каждому мероприятию (договору), в размере:

- в отношении льготной группы заявителей до 15 кВт – 869 837,33 тыс. руб.
- в отношении льготной группы заявителей до 150 кВт – 1 685 787,97 тыс. руб.

Суммарная величина расходов составила 2 555 625,30 тыс. руб. Расчеты расходов, в том числе пообъектные, приведены в Приложениях Заключения к распоряжению ЛенРТК от 25.11.2024 № 409-р.

Итоговый расчет ЛенРТК согласно формам Приложений № 1, 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 в части фактических данных представлен следующим образом:

- в отношении льготной группы заявителей до 15 кВт:

№ п/п	Показатели	Принятые ЛемРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2023)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	Расходы на строительство объекта (руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы на выполняемые организационно-технические мероприятия, связанные с осуществлением технологического присоединения (пункт 1.1 + пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2):	x	x	389 758 687,83
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности]	12 168,47	14 738,00	179 083 705,21
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	14 261,63	14 678,00	209 061 527,68
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	27 787,28	60,00	1 613 454,94
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	782 543 094,42
3.	Строительство воздушных линий	x	75,758	139 421 690,12
С.2.1.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 697 391,02	7,69	13 059 726,52
С.2.1.1.4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	2 989 263,39	2,28	6 800 574,22
С.2.1.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 955 605,42	19,90	38 919 872,30
С.2.1.1.4.2.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	2 855 370,11	0,34	970 825,84
С.2.1.1.4.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	-	0,00	0,00
С.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)	1 327 620,89	4,11	5 456 521,85
С.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)	2 441 069,42	0,51	1 242 504,33
С.2.3.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 610 303,24	35,98	57 932 430,50
С.2.3.1.4.2.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	3 517 371,78	3,61	12 704 746,86
С.2.3.1.4.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 742 155,00	1,34	2 334 487,70
С.2.3.1.4.3.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	-	0,00	0,00
С.2.1.1.4.2.2 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно двухцепные (0,4 кВ)	-	0,00	0,00
4.	Строительство кабельных линий	x	4,20	29 014 136,87
С.3.1.2.2.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	3 525 742,02	1,713	6 039 596,09
С.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 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	1 655 618,57	0,428	708 604,75
С.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 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	2 690 575,41	0,427	1 148 875,70
С.3.1.1.1.2.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	6 935 650,72	0,151	1 047 283,26
С.3.1.2.1.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	2 924 163,00	0,4208	1 230 487,79

№ п/п	Показатели	Принятые ЛенРГК фактические данные за предыдущий период регулирования (2023)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	Расходы на строительство объекта (руб.)
1	2	3	4	5
C_3.1.1.3.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	3 858 609,59	0,278	1 072 693,47
C_3.1.2.1.4.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	5 937 871,79	0,008	47 502,97
C_3.1.2.1.4.2 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (0,4 кВ)	-	0,000	0,00
C_3.1.1.1.4.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	4 549 045,45	0,268	1 219 144,18
C_3.1.2.2.3.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	-	0,000	0,000
C_3.6.2.1.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально-наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (0,4 кВ)	-	0,000	0,000
C_3.6.2.1.3.2 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально-наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (0,4 кВ)	-	0,000	0,000
C_3.6.1.1.3.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально-наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (1-10 кВ)	-	0,000	0,000
C_3.6.1.1.4.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально-наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (1-10 кВ)	-	0,000	0,000
C_3.6.2.1.4.4 (0,4 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально-наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине (0,4 кВ)	-	0,000	0,000
C_3.6.1.1.4.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (1-10 кВ)	-	0,000	0,000
C_3.6.2.2.3.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (1-10 кВ)	-	0,000	0,000
C_3.6.2.2.2.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	0,000	0,00
C_3.6.2.2.2.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	27 287 411,96	0,231	6 303 392,16
C_3.6.1.1.2.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	37 078 387,27	0,275	10 196 556,50
5.	Строительство пунктов секционирования	x	0,00	0,00
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	7 762,52	65 487 616,24
C_5.1.1.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	25 049,04	1 081,00	27 078 013,19
C_5.1.1.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	29 367,66	23,50	690 140,01

№ п/п	Показатели	Принятые ЛенРЭК фактические данные за предыдущий период регулирования (2023)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)
1	2	3	4	5
C_5.1.1.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4)	36 585,09	47,00	1 719 499,19
C_5.1.2.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	10 507,36	968,20	10 173 226,89
C_5.1.2.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	11 301,70	75,20	849 887,84
C_5.1.2.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	11 102,13	96,82	1 074 908,23
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	4 708,44	1 457,00	6 860 190,98
C_5.1.3.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	2 894,17	235,00	680 129,76
C_5.1.3.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	5 063,13	1 071,60	5 425 645,03
C_5.1.3.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	5 783,20	235,00	1 360 227,92
C_5.1.4.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	3 992,69	1 880,00	7 506 256,94
C_5.1.4.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	-	0,00	0,00
C_5.1.5.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4	3 494,58	592,20	2 069 490,28
C_5.1.5.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4	-	0,00	0,00
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	0,00	0,00
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	0,00	0,00
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии	x	16 001,00	548 619 651,18
C_8.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	26 246,44	614,00	16 115 316,10
C_8.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	34 529,01	15 350,00	530 020 257,49
C_8.2.2 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	34 999,73	32,00	1 119 991,39
C_8.2.3 (1-10 кВ)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (1-20 кВ)	272 817,24	5,00	1 364 086,20
9	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	x	x	302 464 453,89
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	869 837 328,35

- в отношении льготной группы заявителей до 150 кВт:

N п/п	Показатели	Принятые ЛенРЭК фактические данные за предыдущий период регулирования (2023)		
		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
1	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение (пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7):	x	x	1 685 787 974,98
2	Строительство воздушных линий	x	286,1449	851 836 139,42
C_2.1.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 818 175,02	4,23	7 685 425,81

N п/п	Показатели	Принятые ЛенРЭК фактические данные за предыдущий период регулирования (2023)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./лм, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)
1	2	3	4	5
C_2.1.1.4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	2 552 083,23	8,76	22 343 488,64
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 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 846 566,46	41,87	77 310 752,00
C_2.1.1.4.2.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	2 680 842,73	22,35	59 922 196,65
C_2.1.1.4.2.2 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно двухцепные (0,4 кВ)	-	0,00	0,00
C_2.1.1.4.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 983 019,32	0,94	1 856 106,08
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)	1 614 470,39	3,52	5 687 779,87
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)	4 122 286,02	8,65	35 643 964,43
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 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 716 785,40	80,65	138 453 523,42
C_2.3.1.4.2.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	4 478 517,68	109,33	489 627 380,43
C_2.3.1.4.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 095 130,55	4,45	9 331 711,49
C_2.3.1.4.3.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	2 820 305,61	1,41	3 973 810,60
3	Строительство кабельных линий	x	32,49	210 997 170,60
C_3.1.2.2.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее	2 423 137,60	0,00	0,00
C_3.1.2.2.2.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	2 699 853,65	4,39	11 865 694,80
C_3.1.2.2.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4)	-	0,00	0,00
C_3.1.2.2.3.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	5 113 811,73	2,87	12 249 175,86
C_3.1.2.2.4.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	-	0,00	0,00
C_3.1.2.2.4.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее	4 407 535,85	0,48	2 124 079,68
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 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4)	3 682 896,35	0,59	2 187 640,43
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 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	3 998 385,96	0,98	3 923 416,22
C_3.1.1.1.2.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее	4 494 020,75	4,26	19 160 257,48
C_3.1.2.1.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	3 343 381,52	2,25	7 514 433,84
C_3.1.2.1.3.2 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой	-	0,00	0,00

N п/п	Показатели	Принятые ЛенРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2023)		
		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
кВ и ниже)	или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (0,4 кВ)			
C_3.1.1.1.3.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	4 781 792,05	3,83	18 328 895,83
C_3.1.1.1.3.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	10 212 129,82	0,11	1 131 350,80
C_3.1.2.1.4.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	3 734 570,53	1,02	3 815 237,25
C_3.1.1.1.4.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	6 021 698,41	7,29	43 884 211,04
C_3.1.2.1.4.2 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (0,4 кВ)	-	0,00	0,00
C_3.1.1.1.4.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	9 867 598,18	0,31	3 088 558,23
C_3.6.2.2.2.2 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (0,4 кВ)	-	0,00	0,00
C_3.6.2.2.2.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (1-10 кВ)	16 072 381,57	0,16	2 620 762,54
C_3.6.2.2.3.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (1-10 кВ)	25 574 229,18	0,13	3 299 075,56
C_3.6.2.2.4.1 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (1-10 кВ)	-	0,00	0,00
C_3.6.2.2.4.2 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (1-10 кВ)	24 250 580,78	0,18	4 270 042,26
C_3.6.1.1.2.1 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (1-10 кВ)	12 490 410,65	0,19	2 310 725,97
C_3.6.2.1.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (0,4 кВ)	-	0,00	0,00
C_3.6.2.1.2.2 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (0,4 кВ)	22 142 363,72	0,11	2 510 944,05
C_3.6.2.1.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	13 527 082,40	0,12	1 569 141,56

N п/п	Показатели	Принятые ЛенРЭК фактические данные за предыдущий период регулирования (2023)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линии, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)
1	2	3	4	5
	одной трубой в скважине (0,4 кВ)			
C_3.6.1.1.3.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтально наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (1-10 кВ)	15 116 706,39	0,20	3 001 270,89
C_3.6.2.1.3.2 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (0,4 кВ)	-	0,00	0,00
C_3.6.1.1.3.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (1-10 кВ)	22 303 892,70	0,43	9 622 568,43
C_3.6.2.1.3.4 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине (0,4 кВ)	27 990 310,25	0,12	3 491 651,25
C_3.6.2.1.3.5 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех (0,4 кВ)	29 153 862,30	0,28	8 066 873,70
C_3.6.2.1.4.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (0,4 кВ)	12 652 106,43	0,22	2 788 524,26
C_3.6.2.1.4.2 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (0,4 кВ)	22 579 029,14	0,02	519 317,67
C_3.6.1.1.4.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (1-10 кВ)	10 917 028,00	0,65	7 064 408,82
C_3.6.1.1.4.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (1-10 кВ)	22 990 393,45	1,19	27 324 542,42
C_3.6.1.1.4.3 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине (1-10 кВ)	33 309 895,63	0,10	3 264 369,77
4	Строительство пунктов секционирования	x	19,00	12 374 935,68
C_4.1.4 (1-20 кВ)	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 103 912,21	5,00	10 519 561,04
C_4.4.3.2 (0,4 кВ и ниже)	распределительные пункты (РП), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	132 526,76	14,00	1 855 374,64
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	123 964,38	610 579 729,29
C_5.1.1.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	24 803,91	646,25	16 029 527,92
C_5.1.2.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	9 035,45	5 295,49	47 847 160,29
C_5.1.2.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (6/0,4 кВ)	8 046,93	470,00	3 782 054,99
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)	4 769,40	69 649,30	332 185 146,54

N п/п	Показатели	Принятые ЛенРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2023)		
		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
C_5.1.3.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (6/0,4 кВ)	5 205,69	8 629,20	44 920 957,75
C_5.1.1.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно шкафового или киоскового типа	39 931,29	23,50	938 385,32
C_5.1.2.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафового или киоскового типа (10/0,4 кВ)	9 082,48	870,44	7 905 755,98
C_5.1.3.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа (10/0,4 кВ)	5 107,98	7 482,40	38 219 985,92
C_5.1.3.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа (6/0,4 кВ)	5 494,47	1 306,60	7 179 069,45
C_5.1.4.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафового или киоскового типа (10/0,4 кВ)	3 977,40	11 656,00	46 360 622,65
C_5.1.4.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафового или киоскового типа (6/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
C_5.1.5.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафового или киоскового типа (10/0,4 кВ)	3 257,75	14 212,80	46 301 813,62
C_5.1.5.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафового или киоскового типа (6/0,4 кВ)	2 731,53	1 184,40	3 235 223,65
C_5.1.3.3 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно базного типа	-	0,00	0,00
C_5.2.2.2 (10/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафового или киоскового типа (10/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
C_5.2.3.2 (6/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа	9 437,33	601,60	5 677 497,73
C_5.2.3.2 (10/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа (10/0,4 кВ)	9 292,25	752,00	6 987 772,00
C_5.2.4.2 (10/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафового или киоскового типа (10/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
C_5.2.5.2 (10/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафового или киоскового типа (10/0,4 кВ)	2 540,32	1 184,40	3 008 755,49
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

В соответствии с пунктом 7, пунктом 87 Основ ценообразования компенсации недополученных доходов сетевой организации от льготного технологического присоединения за истекший 2023 год подлежит сумма в размере 19 151,49 тыс. руб. (2 555 625,30 - 2 536 473,81) с учетом индексов-дефляторов. Превышение фактических расходов, принятых ЛенРТК, над утвержденными плановыми расходами составляет 0,76 %.

№ п/п	Наименование показателя	Утвержденные плановые значения 2023 года, тыс. руб.	Факт 2023 года ПАО «Россети Ленэнерго»	Факт 2023 года, принятый ЛенРТК, тыс. руб.
1	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения по группе заявителей до 15 кВт, в том числе:	1 346 299,15	913 059,40	860 837,33

1.1.	затраты на выполнение организационно-технических мероприятий	-	390 338,26	389 758,69
1.2.	затраты по мероприятиям «последней мили» и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	-	825 388,38	782 543,09
1.3.	суммарный размер платы за технологическое присоединение	-	302 667,25	302 464,45
3	Затраты по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения по группе заявителей до 150 кВт	1 190 174,66	2 021 894,83	1 685 787,97
4	Итого	2 536 473,81	2 934 954,23	2 555 625,30

6.2.11. Расходы на услуги по присоединению к смежным ТСО

При регулировании тарифов на 2023 год не были учтены расходы по данной статье.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляют фактические расходы в размере **1 634,15** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- Договор ТП от 18.05.2018 № 637/ТП-М7 с ПАО «ФСК ЕЭС»;
- Договор ТП от 09.03.2022 № 730/ТП-М7 с ПАО «ФСК ЕЭС»;
- Дополнительные соглашения к договорам;
- Анализ счета 20;
- Расчет расходов на тех. прис. ССО ЛО по факту 2023.

Проанализировав представленные документы, а также учитывая п.38 и 87 Основ ценообразования № 1178, эксперты ЛенРТК принимают расходы на уровне, заявленном Организацией – **1 634,15** тыс. руб.

Расчет представлен в **Приложении 3** в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

6.2.12. По статье «Расходы на обслуживание бесхозяйных объектов»

При регулировании тарифов на 2023 год расходы по данной статье были учтены в размере – **2 481** тыс. руб..

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы за 2023 год в размере **270** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- Договор на проведение оценки имущества;
- перечень бесхозяйных объектов в Ленинградской области;
- письма и протоколы штабов по обеспечению безопасности;
- судебные иски с заявлениями о признании имущества бесхозным и передачи данного имущества на баланс Организации;
- акты, платежные поручения и другие обосновывающие затраты Организации бухгалтерские документы;
- пояснительную записку с расшифровкой затрат по данной статье на 2023-2025 гг.

Эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере **270** тыс. руб.

Величина корректировки расходов по статье «Расходы на обслуживание бесхозяйных объектов» за 2023 г. составила **-2 211** тыс. руб.

6.2.13. По статье «Расходы по оплате услуг по передаче электрической ССО»

При регулировании тарифов на 2023 год экспертами ЛенРТК были приняты расходы в размере **8 507 035 тыс.руб.**

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляют фактические расходы в размере **8 879 309 тыс. руб.**, в т.ч. услуги, учтенные в 2023 году – **8 399 465 тыс. руб.**, начисление оценочных обязательств за услуги 2023 года – **81 974 тыс. руб.**, использование оценочных обязательств, списание на убытки по услугам прошлых лет – **397 870 тыс. руб.**

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- реестр расходных договоров оказания услуг по передаче электроэнергии и дополнительных соглашений;
- копии договоров на оказание услуг смежных сетевых организаций;
- реестр актов на оказание услуг смежных сетевых организаций за 2023 год;
- копии актов на оказание услуг смежных сетевых организаций за 2023 год;
- пояснительная записка по разногласиям со смежными сетевыми организациями;
- расчет затрат ПАО "Россети Ленэнерго" на услуги смежных сетевых организаций в 2023 году;
- справка по учету услуг ОАО «ОЭК»;
- копии судебных решений;
- платежное поручение по исполнению обязательств по решениям суда.

По итогу рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК отмечают следующее.

В соответствии с представленными актами на оказание услуг смежных сетевых организаций фактический объем расчетов по оплате услуг по передаче электрической смежных сетевых организаций за 2023 год составил **8 399 465 тыс. руб.**

В соответствии с представленными актами на оказание услуг смежных сетевых организаций объем расчетов по оплате услуг по передаче электрической смежных сетевых организаций за 2022 год, отраженных в 2023 году с учетом вступивших в законную силу решений суда, составил **110 207 тыс. руб.**

Из расчета исключена сумма начисленного резерва в размере **287 662,91 тыс. руб.** по разногласиям за период ноябрь-декабрь 2021 года с АО «ЛОЭСК» на основании постановления Тринадцатого Арбитражного апелляционного суда города Санкт-Петербурга от 25.12.2023 по делу №А56-8402/2022, по следующим основаниям.

В соответствии с п. 34 Основ ценообразования №1178 расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующими органами исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров (услуг) указанных организаций.

Решением Ленинградского областного суда по делу №3а-13/2022, которым был установлен тариф на период ноябрь-декабрь 2021 года был признан недействующим с даты его принятия.

Учитывая, что в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования №1178 решение об установлении цен (тарифов) обратной силы не имеет, установление в 2022-2024 годах тарифов на период регулирования 2021 года законодательно не допустимо и не соответствует п.2,31 Основ ценообразования, п. 33 (1) Правил №1178.

П.5 постановлением Пленума ВС РФ от 27.12.2016 №63 предусмотрен правовой механизм разрешения споров за поставку ресурсов в случае отсутствия заменяющего нормативного правового акта органа регулирования, согласно которому в случае непринятия заменяющего нормативного правового акта цена за поставленные ресурсы определяется судом.

В рамках Арбитражного дела №А56-8402/2022 определением Арбитражного суда Северо-Западного округа от 11.06.2024 было утверждено мировое соглашение, заключенное между ПАО «Россети Ленэнерго» и АО «ЛОЭСК», согласно которому сумма за оказание услуг по передаче электрической энергии за ноябрь-декабрь 2021 года была определена в размере 287 662,91 тыс. рублей.

Вместе с тем, в Смольнинском районном суде г. Санкт-Петербурга рассматривается дело №2а-5935/2024 по заявлению ПАО «Россети Ленэнерго» о признании незаконным бездействия ЛенРТК в части непринятия заменяющего приказа о пересмотре индивидуального тарифа для АО «ЛОЭСК» на период ноябрь-декабрь 2021 года в связи с отменой тарифа на содержание, установленного приказом ЛенРТК от 29.10.2021 №148-п и обязанности ЛенРТК принять заменяющий приказ.

Наличие спора в Смольнинском районном суде г. Санкт-Петербурга по заявлению ПАО «Россети Ленэнерго» об обязанности ЛенРТК принять заменяющий акт в части пересмотра размера тарифа, вносит правовую неопределенность в рассматриваемую ситуацию и означает, что при таких обстоятельствах у ЛенРТК отсутствуют основания в настоящее время включать в НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» 287 662,91 тыс. рублей на 2025 год по условиям мирового соглашения.

Таким образом, до момента вступления в законную силу судебного акта, разрешающего спор по делу №2а-5935/2024 по существу, у ЛенРТК не имеется правовых оснований для учета заявленной ПАО «Россети Ленэнерго» суммы в размере 287 662,91 тыс. рублей.

Итого специалисты ЛенРТК учитывают по данной статье расходы в размере **8 509 672 тыс. руб.**

Величина корректировки расходов по данной статье за 2023 г. составила **2 637 тыс. руб. (8 509 672 тыс. руб. – 8 507 035 тыс. руб. = 2 637 тыс. руб.)**

Итого сводная таблица по корректировке неподконтрольных расходов по факту 2023 года.

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2023 факт	2023 зор	Отклонение
2.1	Услуги ЕНЭС ПАО "Россети"	тыс.руб.	4 315 671	4 418 735	4 418 735	103 064
2.2	Амортизация	тыс.руб.	5 712 809	6 464 348	6 405 557	692 748
2.3	Вода, газ, электро- и тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	161 404	164 912	164 912	3 508
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	203 445	238 623	186 909	-16 536
2.2.1	Аренда зданий, сооружений, машин и оборудования, земельных участков	тыс.руб.	120 762	155 111	154 367	33 605
2.2.2	Аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.	82 683	83 512	32 542	-50 140,60
2.3	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	155 073	161 110	161 110	6 037
2.3.1	Плата за землю	тыс.руб.	753	744	744	-9
2.3.2	Налог на имущество	тыс.руб.	149 834	155 381	155 381	5 547
2.3.3	Транспортный налог	тыс.руб.	4 089	4 710	4 710	621
2.3.4	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	397	276	276	-121
2.4	Страховые взносы	тыс.руб.	1 073 110	1 123 240	1 123 240	50 130
2.5	Проценты за пользование кредитом	тыс.руб.	230 641	41 231	41 231	-189 410
2.6	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 339 463	1 776 025	1 776 025	436 562
2.6.1	от передачи электроэнергии	тыс.руб.		1 442 397	1 442 397	
2.6.2	от деятельности по ТП	тыс.руб.		333 628	333 628	
2.7	Налог на сверхприбыль			64 839	64 839	
2.8	Выпадающие доходы от льготного ТП	тыс.руб.	2 536 474	2 934 954	2 555 625	19 151
2.9	Услуги по присоединению к смежным ТСО	тыс.руб.	0	1 634	1 634	1 634
2.10	Расходы по судебным решениям, решениям ФСТ России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров	тыс.руб.	-1 237 740	-1 237 740	-1 237 740	0
2.11	расходы на компенсацию потерь собственникам объектов ЭСА, с использованием которых осуществляется переток электроэнергии потребителю ЛЭ	тыс.руб.	1 471	1 471	1 471	0
2.12	Компенсационные выплаты по ОТС, не вошедшие в неподконтрольные расходы в связи с изменением законодательства	тыс.руб.		9 250		
2.12	Расходы на обслуживание бесхозяйных объектов	тыс.руб.	2 481	270	270	-2 211
2	ИТОГО неподконтрольных расходов за исключением расходов на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.	14 494 303	16 153 654	15 663 821	1 169 519
3	Услуги ССО	тыс.руб.	8 507 035	8 879 309	8 509 672	2 637
3.1.	за 2023 год	тыс.руб.	8 507 035	8 879 309	8 509 672	2 637
3.1.1.	услуги, учтенные за 2023 год	тыс.руб.	8 507 035	8 399 465	8 399 465	-107 570
3.1.2.	начисление оценочных обязательств за услуги 2023 года	тыс.руб.	0	81 974		0
3.2.	использование оценочных обязательств, списание на убытки по услугам прошлых лет	тыс.руб.	0	397 870	110 207	110 207

Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ΔНР(2023)

1 172 156

6.3. Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы:

В соответствии с п.11 Приказа ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э (ред. от 20.07.2023) "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки", корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год рассчитывается исходя из суммарных плановых () и фактических () показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах" утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году.

Отчетные данные из формы NET.INV за 2022 год:

Сводные данные по инвестиционным программам субъектов Российской Федерации по сетевым организациям: Ленинградская область в 2022 году

№ п.п.	Наименование статьи	План, тыс руб без НДС		Факт, тыс руб без НДС	
		Итого по субъекту РФ	Утверждено по методике долгосрочной индексации	Итого по субъекту РФ	Утверждено по методике долгосрочной индексации
1	2	3	6	7	10
1	Проектируемые расходы на реализацию инвестиционной программы на отчетный год	6 635 794,79	6 635 794,79	6 635 002,01	6 635 002,01
1.1	За счет регулируемых тарифов (надбавок)	5 204 538,31	5 204 538,31	5 204 538,31	5 204 538,31
1.1.1	Амортизация	4 394 689,00	4 394 689,00	4 394 689,00	4 394 689,00
1.1.2	Прибыль	809 849,31	809 849,31	809 849,31	809 849,31
1.1.3	Возврат капитала	0,00	x	0,00	x
1.1.4	Доход на капитал	0,00	x	0,00	x
1.2	Структура источников финансирования	0,00	x	0,00	x
1.2.1	Собственный капитал	0,00	x	0,00	x
1.2.2	Привлеченный капитал	0,00	x	0,00	x
1.3	За счет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (заполняется по сетевым/ЭСО организациям)	1 215 243,90	1 215 243,90	1 115 099,29	1 115 099,29
1.4	За счет иных источников	2 477 122,58	2 477 122,58	2 480 865,41	2 480 865,41

В качестве подтверждения факта финансирования инвестиционных проектов, Организацией приложены платежные поручения по оплате договоров на СМР и ПИР с подрядными организациями за 2022 год.

Отчетные данные из формы NET.INV за 2023 год:

№ п/п	Наименование показателя	План, тыс. руб. без НДС		Факт, тыс. руб. без НДС	
		Итого по субъекту РФ	Утверждено по методу индексации тарифов, методу долгосрочной индексации или методу экономически обоснованных расходов	Итого по субъекту РФ	Утверждено по методу индексации тарифов, методу долгосрочной индексации или методу экономически обоснованных расходов
1	2	3	4	6	7
1	Итого в отчетном году	9 756 566,03	9 756 566,03	12 290 020,03	12 290 020,03
1.1	Итого за счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии	7 411 325,31	7 411 325,31	7 411 325,31	7 411 325,31
1.1.1	Амортизация	5 712 809,00	5 712 809,00	5 712 809,00	5 712 809,00
1.1.2	Прибыль на капитальные вложения	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	1 698 516,31	1 698 516,31	1 698 516,31	1 698 516,31
1.1.5	Лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	Возврат и доход на капитал	0,00	x	0,00	x
1.2	За счет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	2 129 638,03	2 129 638,03	2 272 237,12	2 272 237,12
1.3	Возврат НДС	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Дополнительная эмиссия акций	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Заемные средства	1 415 331,12	1 415 331,12	2 306 773,24	2 306 773,24
1.6	Бюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	За счет иных источников	77 094,50	77 094,50	299 679,31	299 679,31
	Справочно				
1	Структура источников финансирования РАО	0,00	x	0,00	x
1.1	Собственный капитал	0,00	x	0,00	x
1.2	Привлеченный капитал	0,00	x	0,00	x

В качестве подтверждения факта финансирования инвестиционных проектов, Организацией приложены платежные поручения по оплате договоров на СМР и ПИР с подрядными организациями за 2023 год.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2025 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 и 2023 годы		итого	за 2022 год	за 2023 год
		0	0	0
1.	плановый размер финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС (за вычетом платы за ТП) на 2023 год	ИП ₂₀₂₃ ^{план}	5 204 538	7 411 325
2.	объем фактического финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС (за вычетом платы за ТП) за 2023 год	ИП ₂₀₂₃ ^{факт}	5 204 538	7 411 325
	% выполнения	%	100,00%	100,00%
3.	расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учитаная при установлении тарифов в 2023 году	НР ₂₀₂₃ ^{ИП}	5 204 538	7 411 325
3.1.	амортизация		4 394 689	5 712 809
3.2.	выпадающие от льготного ТП		809 849	1 698 516

6.4. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ΔКорр(ЦП);

Экспертами ЛенРТК произведена корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ΔКорр(ЦП) по следующей формуле, предусмотренной Методическими указаниями №98-э:

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ПО ₂₀₂₃			285 146
1.	утвержденная цена на оплату потерь, коп/кВтч	ЦП ₂₀₂₂	333,03
2.	фактическая цена на оплату потерь, коп/кВтч	ЦП ₂₀₂₂ ^ф	341,01
3.	плановый объем поступления в сеть, млн кВтч	Э _{отп.пл.} ₂₀₂₂	14 732,72
4.	фактический объем поступления в сеть, млн кВтч	Э _{отп.ф.} ₂₀₂₂	15 199,55
5.	норматив потерь электрической энергии, установленный на долгосрочный период регулирования	Н _{пот.} ₂₀₂₂	9,72%
6.	максимальное значение уровня потерь из долгосрочных параметров регулирования на период, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования	N	10,30%
7.	фактический объем потерь, млн кВтч	П _{ф.2022}	1 514,36

6.5. Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Экспертами ЛенРТК произведена корректировка недополученной выручки по следующей формуле, предусмотренной Методическими указаниями №98-э:

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi}$$

HVB_{i-2} - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2;

HVB_{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.

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2023 год	НВВ ₂₀₂₃	39 831 398
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2023 год, определяемый исходя из установленных на 2023 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг	НВВ ^ф ₂₀₂₃	40 401 345
Корректировка по доходам (выручке) за 2023 год	тыс. руб.	-569 947

6.6. Корректировка необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» с учетом надежности и качества реализуемых услуг, выявленная по итогам истекшего 2023 года

Расчет выполнен 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» и приказом 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»

Расчет корректировки НВВ с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2023 г.		КНК*НВВ _{уме}	185 886
1	НВВ на содержание утвержденная, тыс.руб.	НВВ _{уме}	30 981 030
2	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг	Коб (Кнад + Ккач)	0,30
2.1.	Исполнение показателя надежности 1 (с учетом коэффициента значимости 0,3)	Кнад1	0,3
2.2.	Исполнение показателя надежности 2 (с учетом коэффициента значимости 0,3)	Кнад2	0,0
2.3.	Коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (с учетом коэффициента значимости 0,3)	Ккач1	0,0
2.4.	Исполнение показателя качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций (с учетом коэффициента значимости 0,1)	Ккач3	0,0
3	Максимальный процент корректировки (Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1)	Π _{кор}	2,00%
4	Расчет повышающего (понижающего) коэффициента	КНК=К _{об} *Π _{кор}	0,006

6.7. Корректировка НВВ по итогам 2023 года

Сводный расчет корректировки НВВ «ПАО «Россети Ленэнерго» по факту 2023 года:

Корректировка НВВ на 2025 на основании фактических данных за 2023 год		1 204 642
Статья корректировки	Итоги 2023 г. без индексации на ИПЦ	Корректировка НВВ 2025 г. по итогам 2023 г. с учетом ИПЦ (2023 г. 8%, 2024 г. 5,8%)
Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ΔОР	4 226	4 829
Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ΔНР	1 172 156	1 339 352
Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0	0
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ПО ₂₀₂₃	285 146	325 819
Корректировка по доходам (недополученная выручка)	-569 947	-651 244
Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности	185 886	185 886
Всего	1 077 467	1 204 642

В соответствии с подпунктом е) пункта 3 заключенного между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК регуляторного соглашения (в редакции дополнительного соглашения №1) величина экономически обоснованных расходов Регулируемой организаций, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, экономически необоснованных доходов и расходов Регулируемой организации определяется Регулирующим органом в соответствии с действующим на момент принятия соответствующего решения законодательством в области государственного регулирования.

Руководствуясь п. 7 Основ ценообразования №1178 (в ред. Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583) с учетом непревышения уровня единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, предусмотренного подпунктом е) пункта 3 заключенного между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК регуляторного соглашения (в редакции дополнительного соглашения №1), эксперты ЛенРТК учитывают на 2025 год в составе НВВ на содержание организации 989 200 тыс. руб., а 215 442 тыс. руб. с учетом параметров социально-экономического развития, установленных Минэкономразвития РФ,

распределить на последующие периоды регулирования в 2026-2028 годах, что соответствует условиям и сроку действия регуляторного соглашения.

Раздел 7. Расчет подконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2025 год

Расчет выполнен в соответствии с приказом ФСТ России 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» с учетом внесенных приказом ФАС России изменений от 20.07.2023 № 485/23.

Подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j K_{индj},$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j),$$

$$ИКА_j = K_{\text{м}} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}},$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

PP_i - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве PP_1 принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

Кинд_j - коэффициент индексации на год j;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

ИКА_j - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j;

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

уе_j, уе_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Расчет коэффициента индексации

			2024 оценка	2025 заявка	2025 ЛенРТК
1	инфляция	%	8,0%	5,8%	5,8%
2	индекс эффективности операционных расходов	%	2,0%	2,0%	2,0%
3	количество активов	у.е.	226 343	235 643	235 643
4	индекс изменения количества активов	%	2,31%	4,11%	4,11%
5	коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	75,0%	75,0%	75,0%
6	утвержденный коэффициент индексации		1,0717	1,0688	1,0688

7	итого скорректированный коэффициент индексации		1,0767	1,0688	1,0688
---	--	--	--------	--------	--------

Расчет операционных расходов

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2024 утв	2025 заявка	2025 ЛенРТК
1	Материальные затраты	тыс.руб.	971 394	1 045 314	1 045 314
1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	688 506	740 900	740 900
1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	282 887	304 414	304 414
1.2.1	другие работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	24 348	26 201	26 201
1.2.2	Облет ЛЭП (авиауслуги)	тыс.руб.	0	0	0
1.2.3	Услуги по экспертизе промышленной безопасности ГПМ, сосудов, техническому освидетельствованию приборов безопасности, систем противопожарной защиты	тыс.руб.	5 149	5 541	5 541
1.2.4	Услуги по метрологическому обеспечению	тыс.руб.	18 286	19 677	19 677
1.2.5	Услуги по сертификации электрической энергии		927	997	0
1.2.6	Услуги по коммерческому учёту	тыс.руб.	234 178	251 998	251 998
1.2.7	Услуги по энергосервисным договорам	тыс.руб.	0	0	0
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	4 410 562	4 746 194	4 746 194
3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	1 602 807	1 724 029	1 724 029
3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	808 871	869 963	869 963
3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	243 978	262 544	262 544
3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	62 633	67 399	67 399
3.2.2	Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность и услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.	154 436	166 188	166 188
3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	330	355	355
3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	26 294	28 295	28 295
3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	144	155	155
3.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	141	152	152
3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	29 142	31 360	31 360
3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	19 169	20 628	20 628
3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 577	1 697	1 697
3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	23 890	25 694	25 694
3.7	Расходы на социальное развитие и поощрение из прибыли	тыс.руб.	91 093	97 973	97 973
3.8	Электроэнергия и теплоэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0	0	0
3.9	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	385 086	414 171	414 171
4	ИТОГО подконтрольных расходов	тыс.руб.	6 984 763	7 515 537	7 515 537

Эксперты ЛенРТК учитывают подконтрольные расходы Организации на 2025 год на уровне **7 515 537** тыс. руб., что соответствует предложению организации.

Расчет уровня У.Е. на 2025 год приведен в Приложении 3 в электронном виде на CD-диске.

Таким образом, 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 Ленинградской области, а именно ПАО «Россети Ленэнерго», составляет **31,9** тыс. руб./1 у.е.

Раздел 8. Анализ обоснованности неподконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2025 год

8.1. Оплата услуг ЕНЭС ПАО «Россети»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по статье «Оплата услуг ЕНЭС ПАО «Россети» в сумме 6 094 923 тыс.руб.

Величина заявленной мощности контрагентов в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети» учтена по Обществу на 2025 год в соответствии с приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов»;

ЛенРТК считает экономически обоснованными расходы по статье «Оплата услуг ЕНЭС ПАО «Россети» на 2025 год, в размере 6 094 923 тыс. руб.

Наименован ие предприятия	1 кв 2025			2 кв 2025			план 2025		
	тариф	количество	сумма без НДС	тариф	количество	сумма без НДС	тариф	количество	сумма без НДС
ПАО "Россети"			3 022 191 22 5,24			3 072 731 335 ,91			6 094 922 56 1,35
содержание сетей, кВт	282,97572	1 440 231	2 445 302 39 6,88	322,59232	1 345 962	2 605 182 001 ,62	302,11	1 393 097	5 050 484 39 8,50
технологиче ский расход (потери), кВтч	2,59117	222 636 066	576 888 828, 36	2,28459	204 653 935	467 549 334,2 9	2,44433	427 290 001	1 044 438 16 2,65

8.2. по статье «Водоснабжение, электроэнергия и теплоэнергия на хозяйственные нужды»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2025 год в размере 190 306 тыс.руб., в т.ч. «электроэнергия на хозяйственные нужды» 172 390,61 тыс.руб., «теплоэнергия на хозяйственные нужды» 12 753,81 тыс.руб., «водоснабжение на хозяйственные нужды» 3 659,08 тыс.руб., «газ на хозяйственные нужды» 1 502,44 тыс. руб.

Расчет представлен в **Приложении 3** в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

«Электроэнергия на хозяйственные нужды»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы в размере 172 390,61 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- реестр договоров на электроснабжение;
- копии договоров на электроснабжение;
- реестр актов по расходным договорам на электроснабжение за 2023 год;
- копии актов по расходным договорам на электроснабжение за 2023 год;

- расчет затрат на электроснабжение на 2023-2025 гг. на территории Ленинградской области и пояснительная записка к расчету;

- анализ счета 20, 23, 25 за 2023 год

Фактические расходы за 2023 год составили 149 385,53 тыс. руб.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, а также прогнозный уровень ИПЦ, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества на 2025 год в размере 172 390,61 тыс. руб.

Расчет приведен в Приложении 3 в электронном виде на CD-диске.

«Теплоэнергия на хозяйственные нужды»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы в размере 12 753,81 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- реестр договоров на теплоснабжение;

- копии договоров на теплоснабжение;

- реестр актов по расходным договорам на теплоснабжение за 2023 год;

- копии актов по расходным договорам на теплоснабжение за 2023 год;

- расчет затрат на теплоснабжение на 2023-2025 гг. на территории Ленинградской области и пояснительную записку к расчету;

- анализ счета 20, 23, 25 за 2023 год.

Фактические расходы за 2023 год составили 11 051,85 тыс. руб.

Расходы на теплоэнергию на 2025 сформированы Обществом исходя из утвержденных на 2024 год тарифов на услуги теплоснабжения и прогнозируемого Минэкономразвития России индекса роста цен производителей на 2025 год 9,8%.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества на 2025 в размере 12 753,81 тыс. руб.

Расчет приведен в Приложении 3 в электронном виде на CD-диске.

«Водоснабжение на хозяйственные нужды»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы в размере 3 659,08 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- Реестр договоров на водоснабжение/водоотведение;

- копии договоров на водоснабжение/водоотведение;

- реестр актов по расходным договорам на водоснабжение/водоотведение за 2023 год;

- копии актов по расходным договорам на водоснабжение/водоотведение за 2023 год;

- расчет затрат на водоснабжение и водоотведение на 2023-2025 гг. на территории Ленинградской области и пояснительная записка к расчету,

- анализ счета 20, 23, 25 за 2023 год.

Фактические расходы по данным ПАО «Россети Ленэнерго» за 2023 год 3 172,35 тыс. руб.

Рассмотрев обосновывающие документы, а также учитывая прогнозный ИПЦ, эксперты ЛенРТК принимают расходы на уровне 3 659,08 тыс. руб.

Расчет приведен в Приложении 3 в электронном виде на CD-диске.

«Газ на хозяйственные нужды»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы в размере **1 502,44** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- Договор на поставку газа от 30.12.2022 № 78-Т-6657;
- копии актов по расходным договорам на поставку газа за 2023 год;
- расчет затрат на поставку газа на 2025 гг. на территории Ленинградской области и пояснительная записка к расчету,
- анализ счета 20, 23, 25 за 2023 год;

Обществом представлены документы в соответствии с требованиями пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования. Эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере **1 502,44** тыс. руб.

8.3. Плата за аренду имущества и лизинг

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2025 год в размере **305 801** тыс. руб., в т.ч. «арендная плата электросетевого оборудования» **92 059** тыс. руб., «аренда зданий, сооружений» **85 111** тыс. руб., «аренда земельных участков» **60 644** тыс. руб., «прочая аренда» **67 988** тыс. руб.

«Арендная плата электросетевого оборудования»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2025 год в размере **92 059** тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представлено: бухгалтерская выгрузка по расходам за 2023 год, обосновывающие материалы к договорам аренды электросетевого хозяйства, копии договоров и актов по аренде электросетевого имущества за 2023-2024 годы, данные по учету активов на забалансовом счете.

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178, расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства определяются исходя из величины амортизации и налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В соответствии с учетной политикой ПАО «Россети Ленэнерго» расходы по аренде электросетевого оборудования распределяются на основании первичных документов - договоров, актов, счетов, справок. По аренде электросетевого оборудования применяется прямое отнесение по маркировке, месту нахождения оборудования на территории соответствующего субъекта РФ.

Эксперты ЛенРТК отмечают, что обосновывающие документы, подтверждающие расчет арендной платы за электросетевое имущество представлены не в полном объеме. Данные о непредставленных документах отображены в таблице.

Представленные справки арендодателей не являются документами, подтверждающими начисление собственником имущества амортизации и уплату налогов и других обязательных платежей.

В соответствии с учетной политикой ПАО «Россети Ленэнерго» расходы по аренде электросетевого оборудования распределяются на основании первичных

документов - договоров, актов, счетов, справок. По аренде электросетевого оборудования применяется прямое отнесение по месту нахождения оборудования на территории соответствующего субъекта РФ.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК учитывают плановые расходы на 2025 год по следующим договорам.

№№ п/п	Арендодатель	№ договора	Арендная плата в месяц/ квартал, руб. без НДС	Арендная плата в год, руб. без НДС	Факт принятый ЛенРТК	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
1	АО "ЛОЭСК"	00- 1659/2014 АДХ/14- 16752 от 09.01.2014	4 328,68	51 944,16		Не представлены амортизационные ведомости
2	АО "ЛОЭСК"	№ 00- 1660/2014 АДХ/14- 16754 от 09.01.2014	229,37	2 752,44		Не представлены амортизационные ведомости
3	АО "ЛОЭСК"	№ 00- 1661/2014 АДХ/14- 16755 от 09.01.2014	223,49	2 681,88		Не представлены амортизационные ведомости
4	АО "ЛОЭСК"	№ 00- 1662/2014 АДХ/14- 16757 от 09.01.2014	1 099,81	13 197,72		Не представлены амортизационные ведомости
5	ГБОУ ЛО "Приозерская школа-интернат"	21-3630 от 26.03.2021	55 109,52	661 314	661 314	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
6	ООО «Россети Капитал» (бывш. АО "ДВЭУК-ЕНЭС")	18-15519 от 01.01.19	7 610 489,09	91 325 869,08	29 557 491	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
7	ГУП "ИНПРЕДСЕРВИС"	21-933 от 16.07.21	21 129,00	84 516,00		В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями

10	ГБУ Ленинградской области "Сосновское ГООХ"	22-5481 от 30.11.2022	2	2		В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
11	ФГУП НИТИ им. А.П. Александрова	22-11801 от 29.12.2022	210 647,10	842 588,40	842 588,40	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
11	Шатая И.Л. (ФЛ)	20-8734 от 29.10.2020	2250 (в т.ч. НДС 13%)	9000 (в т.ч. НДС 13%)		Не представлены амортизационные ведомости
12	АО "Силовые машины" (ПС 91)	21-7084 от 30.12.2021	69 342,77	832 113,24	832 113	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
13	АО "Силовые машины" (ПС 91)	21-7078 от 30.06.2022	3 349,88	40 198,52	40 199	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
14	ООО УК «Автодор»	21-6130 от 30.07.21	131 851,77	527 407,08	527 401	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
15	Петровский В.А. (ФЛ)	22-16117 от 29.12.22	7350 (в т.ч. НДС 13%)	29400 (в т.ч. НДС 13%)		Амортизация не начисляется
16	ПАО "РусГидро" (АО "Ленинградская ГАЭС")	проект	20 833,33	83 333		Договор не заключен
17	ООО "Дубровская ТЭЦ"		187 421,15	749 684,60	749 685	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
18	ООО "Дубровская ТЭЦ"		6 947,16	83 365,92	83 366	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
19	ООО «СевЭнергоСети»	проект	1 941 500,00	7 766 000,00		Договор не заключен
20	ООО "УК "Комфорт"		-	5,50 руб., НДС не облагается		Не представлены амортизационные ведомости
21	АО «Русал Бокситогорск»	проект	210 976,19	843 904,75		Договор не заключен
22	НПО "ПОИСК"	проект	6 308,81	25 235,24		Договор не заключен

23	Итого руб.	33 294 163	
----	------------	------------	--

Таким образом, расходы по статье «Арендная плата электросетевого оборудования» на 2025 год составили 33 294,16 тыс. руб.

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178 расходы на аренду помещений и зданий, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178, а именно исходя из:

- установленных на очередной период регулирования цен (тарифов) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных 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.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования № 1178 при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, предоставляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

«Аренда земельных участков»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2025 год в размере 60 644 тыс.руб.

- бухгалтерская выгрузка по расходам за 2023 год;
- перечень земельных участков, арендуемых ПАО «Россети Ленэнерго» за 2023-2025 год;
- реестр контрагентов и договоров по аренде земельных участков за 2023 год;
- расчет расходов на аренду земельных участков факт 2023, ожидаемый 2024, план на 2025 год;
- договоры с администрациями муниципальных районов, по филиалам;
- договоры с юридическими лицами;
- акты/счета фактуры по договорам аренды.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов эксперты ЛенРТК отмечают следующее.

В соответствии с Учетной политикой ПАО «Россети Ленэнерго» расходы по аренде земельных участков на основании первичных документов договоров, актов, счетов, справок. По аренде земельных участков применяются прямое отнесение

расходов по принадлежности земельного участка к муниципальному образованию на территории соответствующего субъекта РФ.

Стоимость аренды земельных участков с администрациями муниципальных районов Ленинградской области определяется исходя из постановления Правительства Ленинградской области от 28.12.2015 № 520 «Об утверждении Порядка определения размера арендной платы за использование земельных участков, находящихся в собственности Ленинградской области, а также земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, в Ленинградской области, предоставленных без проведения торгов, и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства Ленинградской области» или исходя из аналогичных нормативно-правовых актов Ленинградской области действовавших, до его вступления в законную силу.

Стоимость аренды земельных участков с юридическими лицами, указанная в договорах ПАО «Россети Ленэнерго», не превышает среднерыночных цен на аналогичные земельные участки на территории Ленинградской области, по результатам мониторинга цен на специализированных сайтах (<https://spb.cian.ru/snyat-kommercheskiy-uchastok-leningradskaya-oblast>, <https://spb.move.ru/leningradskaya-oblast/arenda-zemelnih-uchastkov>).

Эксперты ЛенРТК произвели расчет исходя из условий договоров. Расчет представлен в Приложении 3 в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

Таким образом, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы в размере 56 704 тыс. руб.

«Аренда зданий и сооружений»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2025 год в размере 85 111 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представило:

- Бухгалтерские выгрузки по расходам за 2023 год;
- Договоры и акты по аренде имущества;
- Документы с обоснованием стоимости за 1 м2;
- Расчет расходов на аренду зданий и сооружений за 2023-2025 гг.
- Пояснительная записка по аренде зданий.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК исключили расходы на 2025 год по проектам договоров и сделали перерасчет исходя из условий договоров.

Расчет стоимости по договорам аренды представлен в Приложении 3 к экспертному заключению.

Таким образом, плановая величина арендной платы на 2024 год составит 69 372 тыс.руб.

«Аренда прочая»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2025 год в размере 67 988 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлено:

- договоры на аренду контрольно-кассовой техники;
- расчет расходов на аренду контрольно-кассовой техники;
- договоры аренды с операторами связи;
- расчет аренды оптических волокон между оборудованием связи;
- договоры на услуги для размещения оборудования на ПС ФСК;
- расчет расходов на услуги для размещения оборудования на ПС ФСК.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК отмечают следующее.

Представленные договоры на аренду контрольно-кассовой техники не относятся к услуге по передаче электрической энергии.

Из договоров аренды каналов связи и аренды ВОЛС исключены линии, находящиеся в других субъектах РФ.

Представленные договоры для размещения оборудования на ПС ФСК относятся к размещению оборудования на объектах с напряжением от 220 кВ до 750 кВ, в то время как услуга по передаче электрической энергии оказывается по сетям до 110 кВ.

По договору/контракту 278000205786/КК/19-7571 пропорционально стоимости договора учтена аренда кабельной канализации в объеме 4718 метров из 289 871 метров, так как данная кабельная канализация находится в Ленинградской области.

Расчет стоимости по договорам аренды представлен в Приложении 3 к экспертному заключению.

Таким образом, принимаются расходы в размере 30 240 тыс.руб.

8.4. Налоги

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 159 265 тыс. руб., в т.ч. плата за землю 1098 тыс. руб., налог на имущество 152 918 тыс. руб., транспортный налог 5004 тыс. руб., прочие налоги и сборы 244 тыс.руб.

«Плата за землю»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2025 год в размере 1098 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 год составили 744 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлен отчет по проводкам по земельному налогу за 2023 год, расчет затрат по статье «налог на землю на территории Ленинградской области за 2023 год на 2024-2025 гг.», пояснительная записка по исчислению земельного налога.

В соответствии с учетной политикой ПАО «Россети Ленэнерго» расходы по земельному налогу распределяются на основании первичных документов. По земельному налогу применяется прямое отнесение расходов по принадлежности земельного участка к муниципальному образованию на территории соответствующего субъекта РФ;

Рассмотрев обосновывающие документы, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы ПАО «Россети Ленэнерго» на уровне фактических расходов за 2023 год в размере 744 тыс. руб.

«Налог на имущество»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2025 год в размере **152 918** тыс. руб.

ЛенРТК учтены фактические расходы за 2023 год в размере **155 381** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены налоговые декларации по налогу на имущество за 2023 год; расчет налога на имущество на период 2024-2025 гг.; пояснительная записка по расчету налога на имущество

В соответствии с учетной политикой ПАО «Россети Ленэнерго» расходы по налогу на имущество распределяются на основании первичных документов. По налогу на имущество применяется прямое отнесение в соответствии с заполненными налоговыми декларациями в разрезе кодов ОКТМО, соответствующих территориям муниципальных образований, подведомственным налоговому органу по месту представления налоговой декларации на территории соответствующего субъекта РФ.

По итогам рассмотрения документов, эксперты ЛенРТК учитывают расходы в соответствии с расчетом Общества в размере **155 381** тыс. руб. Налог на имущество учтен только по Ленинградской области.

«Транспортный налог»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2025 год в размере **5 004** тыс. руб.

ЛенРТК учтены фактические расходы за 2023 год в размере **4 710** тыс. руб.

По транспортному налогу представлен отчет по проводкам по транспортному налогу за 2023 год, расчет транспортного налога за 2023 год, расчет транспортного налога на 2025 г., пояснительная записка по расчету транспортного налога.

В соответствии с учетной политикой ПАО «Россети Ленэнерго» расходы по транспортному налогу распределяются на основании первичных документов. По транспортному налогу применяется прямое отнесение по месту регистрации транспортного средства на территории соответствующего субъекта РФ

Эксперты ЛенРТК учитывают расходы по отчетным данным на уровне фактических расходов за 2023 год в размере **4 710** тыс. руб.

«Прочие налоги и сборы»

По статье «прочие налоги и сборы» ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по экологическим платежам на 2025 год в размере **244** тыс. руб.

ЛенРТК учтены фактические расходы за 2023 год в размере **276** тыс. руб.

По экологическим платежам представлены: бухгалтерская выгрузка по расходам за 2023 год, расшифровка платы за негативное воздействие на окружающую среду по видам платы, обоснование расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2023-2025 гг.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы ПАО «Россети Ленэнерго» **244** тыс. руб.

8.5. Обязательные страховые взносы

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2025 год в размере 1 442 843 тыс. руб. исходя из фонда оплаты труда в размере 4 746 194 тыс.руб. и 30,4% отчислений на уплату страховых взносов.

Фактические расходы ПАО «Россети Ленэнерго» за 2023 год составили 1 123 240 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представило:

- Расчет страховых взносов за 2023 и на 2025 год;
- отчет по РСВ за 2023 год;
- Форма 4-ФСС 2023 год;
- уведомление о страховом тарифе не страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2024 год.

Принимая во внимание сформировавшуюся судебную практику Ленинградского областного суда по делам №3а-264/2021, №3а-149/2022 эксперты ЛенРТК произвели расчет величины страховых взносов, учитываемых в составе НВВ на содержание электрических сетей исходя из величины Фонда оплаты труда 4 746 194 тыс. руб., учитываемой в составе планируемых подконтрольных расходов, и плановой величины доли оплаты страховых взносов на 2025 год в размере 30,4%.

ЛенРТК считает экономически обоснованными расходы в размере 1 442 843 тыс. рублей, что соответствует предложению организации.

8.6. Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения по Ленинградской области.

Анализ расходов по статье «Плановый размер выпадающих доходов от льготного технологического присоединения в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования на 2025 год» (план 2025):

В соответствии с пунктами 1.3, 2.3 Приложения к распоряжению ЛенРТК от 25.11.2024 № 409-р плановый размер расходов на 2025 год составит 2 259 000,87 тыс. руб. (в том числе в отношении лиц до 15 кВт – 276 173,49 тыс. руб., в отношении лиц до 150 кВт – 1 982 827,38 тыс. руб.).

Мотивировочная часть приведена в Заключении к указанному распоряжению. По результатам проведенного анализа следует следующее.

Согласно расчетам сетевой организации плановые расходы по указанной статье на 2025 год составляют 2 504 736,52 тыс. руб., что на 38,02% превышает плановый размер, утвержденный в отношении 2024 года.

Расчет планового размера расходов от льготного технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, произведен ПАО «Россети Ленэнерго» по формам Приложений № 1, № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 и представлено Приложением № 4, Приложением № 5 письма от 30.08.2024 № ЛЭ/14-20/201 (вх. ЛенРТК от 30.08.2024 № КТ-02.2-01-15/2024). Корректировка предложенных затрат проведена организацией письмом от 31.10.2024 № ЛЭ/14-20/246 (вх. ЛенРТК от 31.10.2024 № КТ-02.2-01-34/2024).

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.

ЛенРТК при определении плановых значений объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета в соответствии с требованиями Методических указаний № 215-э/1 в своем решении руководствуется решением ФАС России от 05.08.2024 № 31/69375/24 между филиалом ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго» и регулятором, в котором указано следующее: *«по результатам анализа представленных сторонами доводов ФАС России отмечает следующее. Орган регулирования правомерно применяет среднее фактическое количество за 3 года, так как регулируемая организация все 3 года осуществляла регулируемую деятельность и за все 3 года имеются фактические показатели, нулевое значение также является фактическим показателем, который также должен участвовать в определении средней протяженности линий, максимальной мощности».*

Учитывая, что с 2021 по 2023 год ПАО «Россети Ленэнерго» осуществляло регулируемую деятельность, нулевое значение также является фактическим показателем, который должен участвовать в определении средней протяженности линий, максимальной мощности.

Далее, в части расчета планового суммарного размера платы за технологическое присоединение (строка 9 формы Приложения №1 к Методическим указаниям № 215-э/1) следует отметить, что организация согласно Приложению № 5 письма от 30.08.2024 № ЛЭ/14-20/201 (вх. ЛенРТК от 30.08.2024 № КТ-02.2-01-15/2024) предлагает определить величину указанного значения следующим образом:

Показатель	Ставка	Единица измерения	План на 2025 год в отношении льготных лиц до 15 кВт		
			Договоры, шт.	Мощность, кВт	Ожидаемая выручка тыс.руб. без НДС
Заявители, указанные в абз.4-5 п.17 Правил технологического присоединения	1 181,93	руб./кВт с НДС	2 848	39 868	39 267
Заявители, указанные в абз.11-19 п.17 Правил технологического присоединения	10 128,55	руб./кВт с НДС	17 790	153 288	1 293 824
Итого:			20 638	193 156	1 333 092

Приведенный организацией расчет соответствует требованиям пункта 5 примечаний Приложения № 1 к Методическим указаниям № 215-э/1 в части определения плановых значений исходя из средней суммарной мощности и среднего

количества исполненных договоров за 3 предшествующих года, ЛенРТК проведена корректировка в части значений льготных ставок Рнесоц (10 429,30 руб./кВт¹), Рсоп (1 198,77 руб./кВт²), утвержденных на 2025 год. Расчет выглядит следующим образом:

Показатель	Ставка, руб./кВт с НДС	План на 2025 год в отношении льготных лиц до 15 кВт	
		Мощность, кВт	Ожидаемая выручка тыс. руб. без НДС
Заявители, указанные в абз.4-5 п.17 Правил технологического присоединения	1 198,77	39 868	39 827,01
Заявители, указанные в абз.11-19 п.17 Правил технологического присоединения	10 429,30	153 288	1 332 242,57
Итого:		193 156	1 372 069,57

Таким образом, суммарный размер платы, учитываемый ЛенРТК в строке 9 формы Приложения № 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, в целях расчета планового значения выпадающих доходов составляет 1 372 069,57 тыс. руб.

По результатам анализа представленных обосновывающих и расчетных материалов ЛенРТК определена плановая величина выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей до 15 кВт, до 150 кВт, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с пунктом 5 примечаний Приложения № 1 и пунктом 4 примечаний Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 с учетом показателей, принятых ЛенРТК по результатам 2023 года, и соответствующих стандартизованных тарифных ставок, утвержденных на 2025 год, в размере **2 259 000,87 тыс. руб.**, что ниже предложения сетевой организации на 245 735,65 тыс. руб., из них:

- в отношении льготной группы заявителей до 15 кВт – 276 173,49 тыс. руб.;
- в отношении льготной группы заявителей до 150 кВт – 1 982 827,38 тыс. руб.

Расчеты расходов, в том числе пообъектные, приведены в Приложениях Заключения к распоряжению ЛенРТК от 25.11.2024 № 409-р.

Итоговый расчет ЛенРТК согласно формам Приложений № 1, 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 в части плановых значений представлен следующим образом:

- в отношении льготной группы заявителей до 15 кВт:

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2025 год согласно расчетам ЛенРТК			Справочно: Плановые значения мощность, длина линий (кВт, км, шт.), согласно расчетам ЛенРТК			
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	Расходы на строительство объекта, (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения	х	х	499 827 237,00	х	х	х	х

¹ Значение приведено с учетом НДС.

² Значение приведено с учетом НДС.

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2025 год согласно расчетам ЛенРТК			Справочные: Плановые значения мощности, длина линий (кВт, км, шт.), согласно расчетам ЛенРТК			
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	Расходы на строительство объекта, (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
	[пункт 1.3+ пункт 1.3.1 + пункт 1.3.2]:							
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения 1 и (или) диапазоне мощности	12 838,00	20 631	264 860 778,00	20 711	26 444	14 738	20 631
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	11 389,00	20 631	234 966 459,00				
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	1 148 415 520,53	x	x	x	x
3.	Строительство воздушных линий	x	117,02	340 211 838,10	161,48	113,83	75,76	117,02
C_2.1.1. 4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 017 293,00	15,80	31 880 626,14	26,16	13,56	7,69	15,80
C_2.1.1. 4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	4 387 032,00	4,84	21 214 224,41	6,61	5,62	2,28	4,84
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 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 407 631,00	27,23	65 549 920,84	38,54	23,24	19,90	27,23
C_2.1.1. 4.2.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	4 149 309,00	1,93	8 001 250,86	4,07	1,39	0,34	1,93
C_2.1.1. 4.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	3 112 416,00	0,23	727 267,87	0,00	0,70	0,00	0,23
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)	2 393 269,00	6,57	15 719 788,55	7,19	8,41	4,11	6,57
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)	4 706 617,00	1,49	7 017 565,95	2,28	1,68	0,51	1,49
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 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 703 063,00	43,63	117 931 304,91	46,40	48,51	35,98	43,63
C_2.3.1. 4.2.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	6 153 120,00	8,40	51 782 616,32	13,63	7,97	3,61	8,40
C_2.3.1. 4.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно	2 551 223,00	5,91	15 083 685,50	13,62	2,78	1,34	5,91

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2025 год согласно расчетам ЛенРТК			Справочно: Плановые значения мощности, длина линий (кВт, км, шт.), согласно расчетам ЛенРТК			
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	Расходы на строительство объекта, (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
	одноцепные (0,4 кВ)							
С_2.3.1.4.3.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	3 572 698,00	0,89	4 963 416,35	2,67	0,00	0,00	0,89
С_2.1.1.4.2.2 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные (0,4 кВ)	4 098 413,00	0,10	420 770,40	0,31	0,00	0,00	0,10
4.	Строительство кабельных линий	x	5,66	49 795 288,56	8,78	3,99	4,20	5,66
С_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)	4 846 439,00	0,93	3 773 978,77	0,64	0,45	1,71	0,93
С_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)	5 354 425,00	0,28	1 477 821,30	0,20	0,20	0,43	0,28
С_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)	5 601 729,00	0,51	2 870 278,07	0,58	0,53	0,43	0,51
С_3.1.1.1.2.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	7 537 081,00	0,20	1 472 243,16	0,32	0,12	0,13	0,20
С_3.1.2.1.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	6 751 477,00	0,64	4 347 050,99	0,55	0,56	0,42	0,64
С_3.1.1.1.3.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	7 996 595,00	0,45	3 633 119,66	0,45	0,64	0,28	0,45
С_3.1.2.1.4.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	7 227 580,00	0,003	19 273,55	0,00	0,00	0,01	0,003
С_3.1.2.1.4.2 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (0,4 кВ)	11 349 258,00	0,02	189 154,30	0,00	0,05	0,00	0,02
С_3.1.1.1.4.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм	8 133 390,00	1,70	13 848 452,04	4,42	0,42	0,27	1,70

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2025 год согласно расчетам ЛенРГК			Справочно: Плановые значения мощности, длина линий (кВт, км, шт.), согласно расчетам ЛенРГК			
		стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	Расходы на строительство объекта, (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
	включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)							
С_3.1.2.2.3.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	5 204 425,00	0,29	1 491 935,17	0,86	0,00	0,00	0,29
С_3.6.2.1.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (0,4 кВ)	15 846 031,00	0,07	1 151 478,25	0,00	0,22	0,00	0,07
С_3.6.2.1.3.2 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (0,4 кВ)	18 020 298,00	0,01	162 182,68	0,00	0,03	0,00	0,01
С_3.6.1.1.3.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (1-10 кВ)	25 573 293,00	0,05	1 193 420,34	0,03	0,11	0,00	0,05
С_3.6.1.1.4.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (1-10 кВ)	28 360 600,00	0,24	6 806 544,00	0,52	0,20	0,00	0,24
С_3.6.2.1.4.4 (0,4 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине (0,4 кВ)	32 005 878,00	0,03	928 170,46	0,00	0,09	0,00	0,03
С_3.6.1.1.4.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (1-10 кВ)	21 629 630,00	0,04	958 192,61	0,13	0,00	0,00	0,04
С_3.6.2.2.3.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (1-10 кВ)	17 489 167,00	0,02	492 250,84	0,07	0,00	0,00	0,02
С_3.6.2.2.2.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	8 778 076,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С_3.6.2.2.2.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до	26 116 804,00	0,08	2 010 993,91	0,00	0,00	0,23	0,08

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2025 год согласно расчетам ЛенРЭК			Справочно: Плановые значения мощности, для линий (кВт, км, шт.), согласно расчетам ЛенРЭК			
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, для линий (кВт, км, шт.)	Расходы на строительство объекта, (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
	100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине							
C_3.6.1.1.2.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, однопровитные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	33 368 165,00	0,09	3 058 748,46	0,00	0,00	0,28	0,09
5.	Строительство пунктов секционирования	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	19 098,29	164 045 167,31	30 232,28	19 360,09	7 762,52	19 098,29
C_5.1.1.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	31 732,00	1 167,17	37 036 532,67	1 245,50	1 175,00	1 081,00	1 167,17
C_5.1.1.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	32 286,00	70,50	2 318 463,00	0,00	188,00	23,50	70,50
C_5.1.1.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафового или киоскового типа (10/0,4)	42 804,00	23,50	1 005 894,00	23,50	0,00	47,00	23,50
C_5.1.2.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	11 566,00	2 400,13	27 759 942,13	4 737,60	1 494,60	968,20	2 400,13
C_5.1.2.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	11 617,00	139,75	1 623 437,03	0,00	344,04	75,20	139,75
C_5.1.2.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафового или киоскового типа 10/0,4 кВ	12 954,00	833,78	10 800 786,12	688,08	1 716,44	96,82	833,78
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	6 088,00	2 531,73	15 413 192,53	0,00	6 138,20	1 457,00	2 531,73
C_5.1.3.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	6 266,00	2 613,20	16 374 311,20	6 213,40	1 391,20	235,00	2 613,20
C_5.1.3.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа 10/0,4 кВ	7 489,00	3 167,80	23 723 654,20	6 655,20	1 776,60	1 071,60	3 167,80
C_5.1.3.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа 6/0,4 кВ	8 713,00	156,67	1 365 036,67	0,00	235,00	235,00	156,67
C_5.1.4.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафового или киоскового типа 10/0,4 кВ	4 967,00	3 258,67	16 185 797,33	6 768,00	1 128,00	1 880,00	3 258,67
C_5.1.4.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафового или киоскового типа 6/0,4 кВ	4 872,00	250,67	1 221 248,00	0,00	752,00	0,00	250,67
C_5.1.5.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафового или киоскового типа 10/0,4	3 721,00	2 287,33	8 511 167,33	3 901,00	2 368,80	592,20	2 287,33

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2025 год согласно расчетам ЛенРТК			Справочно: Плановые значения мощность, длина линий (кВт, км, шт.), согласно расчетам ЛенРТК			
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	Расходы на строительство объекта, (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
C_5.1.5.2 (0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА исключительно шкафового или киоскового типа 6А/4	3 515,00	197,40	705 705,00	0,00	592,20	0,00	197,40
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии	x	13 597	594 363 526,67	6 791,00	17 999,00	16 801,00	13 597,00
C_8.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	32 933,00	530	17 465 467,67	598,00	379,00	614,00	530
C_8.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	44 031,00	12 996	572 226 876,00	6 030,00	17 608,00	15 350,00	12 996
C_8.2.2 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	51 381,00	67	3 442 527,00	162,00	7,00	32,00	67
C_8.2.3 (1-10 кВ)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (1-20 кВ)	335 088,00	4	1 228 656,00	1,00	5,00	5,00	4
9	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	x	x	1 372 069 571,59	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	276 173 485,95	x	x	x	x

- по льготной группе заявителей до 150 кВт:

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2025 год по расчету ЛенРТК			Справочно: Плановые значения мощность, длина линий (кВт, км, шт.) согласно расчетам ЛенРТК			
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
1	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение	x	x	1 982 827 381,16	x	x	x	x
2	Строительство воздушных линий	x	237,06	983 697 751,56	205,93	219,11	286,14	237,06
C_2.1.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (0,4	2 017 293,00	8,42	16 991 658,94	10,15	10,89	4,23	8,42

№ п/п	Показатели	Плано́вые расходы на 2025 год по расчету ЛенРГК			Справочно: Плано́вые значения мощности, длина линий (кВт, км, шт.) согласно расчетам ЛенРГК			
		стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
	кВ)							
C_2.1.1.4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	4 387 032,00	13,07	57 342 164,10	24,98	5,48	8,76	13,07
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 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 407 631,00	32,12	77 343 390,28	33,22	21,29	41,87	32,12
C_2.1.1.4.2.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	4 149 309,00	28,77	119 390 234,06	33,21	30,76	22,35	28,77
C_2.1.1.4.2.2 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно двухцепные (0,4 кВ)	4 370 356,00	0,01	34 962,85	0,00	0,02	0,00	0,01
C_2.1.1.4.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	3 112 416,00	0,31	571 073,79	0,00	0,00	0,94	0,31
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)	2 393 269,00	4,21	10 079 651,27	4,19	4,92	3,52	4,21
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)	4 706 617,00	7,88	37 104 850,45	9,21	5,79	8,65	7,88
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 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 703 063,00	56,64	153 091 541,05	35,64	53,62	80,65	56,64
C_2.3.1.4.2.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	6 153 120,00	78,36	482 161 559,76	57,64	74,11	109,33	78,36
C_2.3.1.4.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 551 223,00	3,73	9 503 305,68	1,42	5,30	4,45	3,75
C_2.3.1.4.3.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно	5 572 698,00	3,53	19 682 769,34	2,27	6,92	1,41	3,53

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2025 год по расчету ЛенРЭК			Справочно: Плановые значения мощности, длина линий (кВт, км, шт.) согласно расчетам ЛенРЭК			
		стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
	одноцепные (1-20 кВ)							
3	Строительство кабельных линий	*	31,82	281 780 535,99	38,55	32,42	32,49	31,82
C_3.1.2.2.2.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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)	4 946 439,00	6,15	24 898 062,88	4,29	9,77	4,39	6,15
C_3.1.2.2.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4)	2 993 172,00	0,08	247 435,55	0,25	0,00	0,00	0,08
C_3.1.2.2.3.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	5 204 425,00	2,81	14 615 760,21	4,92	0,64	2,87	2,81
C_3.1.2.2.4.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	16 659 607,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C_3.1.2.2.4.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 402 317,00	1,10	7 067 987,24	2,83	0,00	0,48	1,10
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)	5 354 425,00	0,27	1 470 682,07	0,23	0,00	0,59	0,27
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)	5 602 729,00	1,92	10 733 428,08	1,13	3,64	0,98	1,92
C_3.1.1.1.2.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	7 537 081,00	2,49	18 753 513,71	2,08	1,12	4,26	2,49
C_3.1.2.1.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	6 751 477,00	1,16	7 863 343,99	0,02	1,23	2,25	1,16

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2025 год по расчету ЛенЭРГК			Справочно: Плановые значения мощности, длины линий (кВт, км, шт.) согласно расчетам ЛенЭРГК			
		стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
C_3.1.2.1.3.2 (0,4 кВ и выше)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (0,4 кВ)	9 618 073,00	0,24	2 337 191,74	0,00	0,73	0,00	0,24
C_3.1.1.1.3.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	7 996 595,00	3,93	31 457 778,42	5,74	2,23	3,83	3,93
C_3.1.1.1.3.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	14 257 362,00	0,05	654 816,87	0,00	0,03	0,11	0,05
C_3.1.2.1.4.1 (0,4 кВ и выше)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	7 227 580,00	0,88	6 344 851,56	0,43	1,16	1,02	0,88
C_3.1.1.1.4.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	8 133 390,00	6,72	54 637 890,89	4,95	7,92	7,29	6,72
C_3.1.2.1.4.2 (0,4 кВ и выше)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (0,4 кВ)	11 349 258,00	0,02	245 900,59	0,07	0,00	0,00	0,02
C_3.1.1.1.4.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	18 961 880,00	0,14	2 673 625,08	0,00	0,13	0,31	0,14
C_3.6.2.2.2.2 (0,4 кВ и выше)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (0,4 кВ)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C_3.6.2.2.2.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (1-10 кВ)	26 116 804,00	0,54	14 188 040,83	1,14	0,33	0,16	0,54
C_3.6.2.2.3.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением	31 474 503,00	0,10	3 094 992,80	0,00	0,17	0,13	0,10

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2025 год по расчету ЛенРПК			Справочно: Плановые значения мощности, длины линий (кВт, км, шт.) согласно расчетам ЛенРПК			
		стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линии (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
	провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (1-10 кВ)							
C_3.6.2.2.4.1 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (1-10 кВ)	21 287 719,00	0,02	350 203,50	0,03	0,00	0,00	0,02
C_3.6.2.2.4.2 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (1-10 кВ)	30 421 525,00	0,06	1 785 540,71	0,00	0,00	0,18	0,06
C_3.6.1.1.2.1 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (1-10 кВ)	14 711 773,00	0,06	907 226,00	0,00	0,00	0,19	0,06
C_3.6.2.1.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (0,4 кВ)	11 258 064,00	0,11	1 275 913,92	0,34	0,00	0,00	0,11
C_3.6.2.1.2.2 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (0,4)	27 866 946,00	0,06	1 796 489,12	0,08	0,00	0,11	0,06
C_3.6.2.1.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (0,4 кВ)	15 846 031,00	0,09	1 436 706,81	0,00	0,16	0,12	0,09
C_3.6.1.1.3.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтально наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (1-10 кВ)	17 881 295,00	0,24	4 223 204,25	0,51	0,00	0,20	0,24

N п/п	Показатели	Плановые расходы на 2025 год по расчету ЛевРЭК			Справочно: Плановые значения мощность, длина линий (кВт, км, шт.) согласно расчетам ЛевРЭК			
		стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
C_3.6.2.1.3.2 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (0,4 кВ)	18 020 298,00	0,07	1 219 373,50	0,00	0,20	0,00	0,07
C_3.6.1.1.3.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, однопольные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (1-10 кВ)	25 573 293,00	0,45	17 591 521,27	0,58	0,35	0,43	0,45
C_3.6.2.1.3.4 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине (0,4 кВ)	31 010 371,00	0,04	1 289 462,91	0,00	0,00	0,12	0,04
C_3.6.2.1.3.5 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех (0,4 кВ)	38 724 825,00	0,09	3 571 719,69	0,00	0,00	0,28	0,09
C_3.6.2.1.4.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (0,4 кВ)	18 703 039,00	0,13	2 415 183,77	0,13	0,04	0,22	0,13
C_3.6.2.1.4.2 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (0,4 кВ)	29 631 826,00	0,13	3 923 924,97	0,23	0,14	0,02	0,13
C_3.6.1.1.4.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, однопольные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (1-10 кВ)	21 629 630,00	0,27	5 934 449,48	0,00	0,18	0,65	0,27

N п/п	Показатели	Плановые расходы на 2025 год по расчету ЛенРЭК			Справочно: Плановые значения мощности, длина линий (кВт, км, шт.) согласно расчетам ЛенРЭК			
		стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линии (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
C_3.6.1.1.4.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (1-10 кВ)	28 360 600,00	1,30	36 878 422,60	0,54	2,17	1,19	1,30
C_3.6.1.1.4.3 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине (1-10 кВ)	40 407 753,00	0,07	2 895 888,97	0,00	0,12	0,10	0,07
4	Строительство пунктов секционирования	x	10,80	11 078 624,80	4,00	7,00	13,00	10,00
C_4.1.4 (1-20 кВ)	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 479 415,00	4,00	9 917 660,00	3,00	4,00	5,00	4,00
C_4.4.3.2 (0,4 кВ и ниже)	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРУН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	193 494,00	6,00	1 160 964,00	1,00	3,00	14,00	6,00
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	111 880,40	705 270 469,60	114 186,60	97 490,22	123 964,38	111 880,40
C_5.1.1.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	31 732,00	638,42	20 258 237,67	564,00	701,00	646,23	638,42
C_5.1.2.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	11 566,00	4 187,86	48 436 750,21	3 868,10	3 399,98	5 295,49	4 187,86
C_5.1.2.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (6/0,4 кВ)	11 617,00	298,29	3 465 273,65	0,00	424,88	470,00	298,29
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)	6 088,00	54 581,10	332 289 736,80	56 785,40	37 303,60	69 649,30	54 581,10
C_5.1.3.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (6/0,4 кВ)	6 266,00	6 702,20	41 995 985,20	0,00	11 477,40	8 629,20	6 702,20
C_5.1.1.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	42 804,00	39,17	1 676 490,00	94,00	0,00	23,50	39,17
C_5.1.2.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	12 934,00	1 097,92	14 222 455,68	1 128,00	1 295,32	870,44	1 097,92

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2025 год по расчету ЛенРПК			Справочно: Плановые значения мощности, длины линий (кВт, км, шт.) согласно расчетам ЛенРПК			
		стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
C_5.1.3.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	7 489,00	9 224,53	69 082 530,13	12 972,00	7 219,20	7 482,40	9 224,53
C_5.1.3.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4 кВ)	8 713,00	1 034,00	9 009 242,00	0,00	1 795,40	1 306,60	1 034,00
C_5.1.4.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	4 967,00	12 533,33	62 253 066,67	13 912,00	12 032,00	11 656,00	12 533,33
C_5.1.4.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4 кВ)	4 872,00	1 754,67	8 548 736,00	0,00	5 264,00	0,00	1 754,67
C_5.1.5.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	3 721,00	14 920,97	55 520 916,97	18 113,90	12 436,20	14 212,80	14 920,97
C_5.1.5.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4 кВ)	3 575,00	1 381,80	4 939 935,60	0,00	2 961,00	1 184,40	1 381,80
C_5.1.3.3 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	34 580,00	50,13	1 733 610,67	150,40	0,00	0,00	50,13
C_5.2.2.2 (10/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	25 962,00	39,48	1 024 979,76	0,00	118,44	0,00	39,48
C_5.2.3.2 (6/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	12 783,00	200,53	2 563 417,60	0,00	0,00	601,60	200,53
C_5.2.3.2 (10/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	11 812,00	1 366,13	16 136 766,93	3 045,60	300,80	752,00	1 366,13
C_5.2.4.2 (10/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	8 851,00	250,67	2 218 650,67	0,00	752,00	0,00	250,67
C_5.2.5.2 (10/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	6 265,00	1 579,20	9 893 688,00	3 553,20	0,00	1 184,40	1 579,20
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Суммарный плановый размер выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго», определенный ЛенРПК на 2025 год, увеличивается на 24,48% от планового уровня 2024 года, указанная динамика обусловлена ростом уровня

стандартизированных тарифных ставок и реализацией договоров в отношении заявителей до 150 кВт.

Расчет и распределение выпадающих доходов от технологического присоединения в соответствии с пунктами 7, 87 Основ ценообразования, пунктом 4 Методических указаний № 215-э/1 представлен следующим образом:

№ п/п	Наименование показателя	Утвержденные плановые значения 2023 года (тыс. руб.)*	Факт 2023, ПАО "Россети Ленэнерго" (тыс. руб.)	Факт 2023, принятый ЛенРТК, (тыс. руб.)	План ПАО "Россети Ленэнерго" 2025 (тыс. руб.)	План 2025, принятый ЛенРТК (тыс. руб.)	Справочно: план 2024 (тыс. руб.)
1	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения по группе заявителей до 15 кВт, в том числе:	1 346 299,15	913 659,40	869 837,33	409 682,04	276 173,49	128 061,69
1.1.	затраты на выполнение организационно-технических мероприятий	-	390 338,26	389 758,69	551 548,05	499 827,24	492 354,60
1.2.	затраты по мероприятиям «последней мили» и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	-	825 388,38	782 543,09	1 199 213,98	1 148 415,82	1 153 854,77
1.3.	суммарный размер платы за технологическое присоединение	-	302 667,25	302 464,45	1 341 079,99	1 372 069,57	1 518 147,69
3	Затраты по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения по группе заявителей до 150 кВт, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	1 190 174,66	2 021 894,83	1 686 787,97	2 095 854,48	1 982 827,38	1 686 718,31
4	Итого	2 536 473,81	2 934 954,23	2 555 625,30	2 504 736,52	2 259 000,87	1 814 780,00
5	Корректировка в соответствии с п. 7 Основ ценообразования (значение приведено без учета индексов-дефляторов)	-	-	-	398 480,42	19 151,49	160 610,05
6	Итого с корректировкой	-	-	-	2 903 216,94	2 278 152,36	1 975 390,05

* - приведено согласно распоряжению ЛенРТК от 28.08.2023 № 308-р по исполнению Решения ФАС России от 04.07.2023 № СФУ/52700/23

8.7. Налог на прибыль

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по налогу на прибыль в размере 2 220 032 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлена налоговая декларация по налогу на прибыль за 2023 год, пояснительная записка по применению льготной ставки по Санкт-Петербургу, уведомление о предоставлении льготы, пояснительная записка по определению налога на прибыль, подлежащего учету при тарифном регулировании, отчетность по формам 1.3, 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 №585, форма 1-РТК, бухгалтерская отчетность за 2023 год.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в НВВ включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации,

относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 настоящего документа.

В соответствии со ст. 55 НК РФ под налоговым периодом понимается календарный год или иной период времени применительно к отдельным налогам, по окончании которого определяется налоговая база и исчисляется сумма налога, подлежащая уплате. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Налог на прибыль за 2023 год учтен экспертами ЛенРТК в размере 1 776 025 тыс. руб.

Таким образом, с учетом положений пункта 20 Основ ценообразования налог на прибыль на 2025 год составит 1 776 025 тыс.руб.

8.8. Расходы по амортизации

На 2025 год ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы в размере 7 649 048 тыс.руб.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, как следует из пункта 18 Основ ценообразования, относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

Общие правила определения расходов на амортизацию установлены абзацами первым-шестым пункта 27 (1) Основ ценообразования №1178, 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. 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 ином законном основании и применяемым в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на последнюю отчетную дату, а также данные по объектам основных средств, планируемых к вводу до окончания текущего периода регулирования после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

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, как следует из пункта 27 (1) Основ

ценообразования, в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными названной классификацией, по объектам, введенным до 1 января 2025 года.

Из расчета амортизации на 2025 год были исключены объекты основных средств по которым отсутствуют сведения о начислении амортизации, расходы на которые не оказывает влияние на качество оказываемых услуг по передаче электрической энергии.

Произведен расчет амортизации в строгом соответствии с п. 27 (1) Основ ценообразования:

- линейным способом;
- с учетом максимального срока полезного использования внутри группы по Классификатору;
- с учетом срока полезного использования по модернизированным (реконструируемым) основным средствам;
- с учетом данных по объектам основных средств, планируемых к вводу до окончания текущего периода регулирования 2024 года после отчетного периода 1 полугодия 2024 года, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Сумма расходов на амортизацию составила 7 433 303 тыс. руб.

Корректировка от заявленных расходов Организации составила – 215 745 тыс. руб. со знаком «минус».

Расчет амортизационных отчислений приложен к экспертному заключению в Приложении 3 в электронном виде на CD-диске.

8.9. Проценты за пользование кредитом

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на оплату процентов за использованием кредитом в размере 223 933 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов представлены: реестр платежных поручений по оплате процентов по кредитам и выплате купонного дохода по облигационным займам за 2023 год; реестр кредитных договоров за 2023 год; копии кредитных договоров, протоколов закупочных процедур; информация о динамике ссудной задолженности на 2023-2025 гг., включая расчет процентов по кредитам и займам, а также средневзвешенной процентной ставки; пояснительная записка по расчету базы кредитного портфеля на 31.12.2023 с обоснованием потребности в заемных средствах в предшествующие периоды и их распределению между субъектами РФ; акты сверки взаимных расчетов с банками на 01.01.2024; пояснительная записка по формированию величины процентов по кредитам ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2025 год, отчетность по формам 1.3, 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 №585.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК отмечают следующее.

Как следует из пункта 2 Основ ценообразования №1178 к расходам, связанным с производством и реализацией продукции (услуг), относятся расходы на обслуживание заёмных средств, в том числе, направленных на финансирование капитальных вложений. На основании абзаца 10 пункта 7 Основ ценообразования

№ 1178 к экономически обоснованным расходам организации, в том числе, относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств. Абзацем 2 пункта 32 Основ ценообразования суммы долгосрочных заемных средств, а также условия их возврата учитываются при определении величины средств на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства. Расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основании утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Пунктом 10 Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденного приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, установлено, что отнесение заемных средств к соответствующим регулируемым видам деятельности и субъекту Российской Федерации осуществляется исходя из целевого назначения привлеченных средств.

Как следует из пункта 16 Основ ценообразования оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Заявленные ПАО «Россети Ленэнерго» проценты за пользование кредитами в размере 223 933 тыс.руб. не подтверждены расчетом сумм кассовых разрывов (помесячно) с подробной расшифровкой экономически обоснованных расходов (платежей) в разрезе статей затрат, указанием причин их возникновения, а также с приложением бухгалтерской отчетности, подтверждающей необходимость привлечения и обслуживания операционных кредитов (Определение Верховного суда РФ от 16.08.2023 №42-КАД23-1-К4).

Вместе с тем, в соответствии с пунктом 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.

В соответствии с данными формы 1.3 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 России от 13.12.2011 № 585, проценты к уплате за 2023 год по деятельности по передаче электрической энергии составляют 41 231 тыс. руб. Данный подход был применен ФАС России в досудебном рассмотрении с ПАО «Россети Ленэнерго» в 2021 году (решения ФАС России от 23.07.2021 № СП/61880/21).

Решение ФАС России от 23.07.2021 №СП/61880/21 проходило судебную проверку в Арбитражном суде города Москвы по делу №А40-166481/2021.

В постановлении от 28.03.2022 по указанному делу Девятый арбитражный апелляционный суд указал, что отказ регулятора учесть расходы по заёмным средствам, обоснованность привлечения которых и относимость на регулируемый

вид деятельности ежегодно признавались Комитетом, размер которых определялся в том числе с учётом исполнения инвестиционной программы, вопреки выводам суда первой инстанции является неправомерным.

В апелляционном определении от 26.04.2023 по делу №3а-187/2022 Второй апелляционный суд общей юрисдикции также указал, что расходы ПАО «Россети Ленэнерго» на погашение процентов по кредитам не могут быть исключены ЛенРТК в полном объеме в связи с особенностями регулирования методом доходности инвестированного капитала до 2021 года.

Таким образом, у ЛенРТК не имеется оснований для исключения расходов по процентам за пользование кредитами в полном объеме, расходы по статье «Проценты за пользование кредитом» на 2025 год учтены в размере 41 231 тыс. руб. на уровне фактических расходов за 2023 года с учетом положений п. 31 Основ ценообразования №1178.

8.10. Другие прочие неподконтрольные

По статье «другие прочие неподконтрольные» ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы в размере 7 136 171 тыс.руб. в т.ч. расходы на компенсацию потерь собственникам объектов электросетевого хозяйства 3 501 тыс.руб., решениям ФАС России 7 132 236 тыс.руб., расходы на обслуживание бесхозных объектов 435 тыс.руб.

1. Расходы на компенсацию потерь собственникам объектов электросетевого хозяйства.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2025 год в размере 3 501 тыс. руб. по сетям АО «НИИ ОЭП».

В качестве обосновывающих документов представлены:

- договор энергоснабжения от 31.12.2020 № 47290000323267 между ПАО «Россети Ленэнерго» и АО «ПСК» и доп. соглашения к нему;
- расчеты расходов на компенсацию потерь за 2023;
- схемы электрических соединений;
- заявления на компенсацию;
- акты выполненных работ и счета-фактуры от АО «ПСК»;
- акты технологического присоединения потребителей;
- расчеты объемов нормативных потерь.

ПАО «Россети Ленэнерго» в соответствии с подпунктом 10(2) пункта 28 Основ ценообразования №1178 заявляет расходы, подлежащие компенсации собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии, в соответствии с требованиями пунктов 6, 6(1) и 6(2) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

По итогам рассмотрения документов, расходы учитываются в размере 3 501 тыс. руб.

Расчет приложен к экспертному заключению в **Приложении 3** в электронном виде на CD-диске.

2. Расходы на обслуживание бесхозных объектов.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлены расходы в размере 435 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлено:

- перечень бесхозных объектов в Ленинградской области;
- договор от 24 декабря 2018 года № 18-5012 по оценке рыночной стоимости электросетевого имущества;
- договор от 19 июля 2023 года № 23-16742 по оценке рыночной стоимости электросетевого имущества;
- заявления в суды о признании права собственности на бесхозное недвижимое имущество;
- платежные поручения.
- пояснительная записка с расчетом стоимости расходов

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере 435 тыс. руб.

Расчет приложен к экспертному заключению в **Приложении 3** в электронном виде на CD-диске.

3. Расходы по решениям ФАС России.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлены расходы в размере 7 132 236 тыс. руб., которые, по мнению общества, не учтены ЛенРТК в необходимой валовой выручке ПАО «Россети Ленэнерго» на 2023 год.

3.1. Учет расходов в соответствии с решением ФАС России от 04.07.2023 № СП/52700/23 в размере 2 348 538,08 тыс. руб. отражен в разделе 5 экспертного заключения.

3.2. ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет к включению на 2025 год сумму в размере 1 624 510 тыс. руб. по досудебному спору 2022 года в части статей затрат, по которым ФАС России в решении от 29.07.2022 № СП/72090/22 в удовлетворении требований ПАО «Россети Ленэнерго» было отказано, но вступившими в законную силу судебным актом Девятого арбитражного апелляционного суда по делу №А40-234849/2022 решение ФАС России было признано незаконным в части пунктов 5 и 6.2 мотивировочной части решения в части отказа в удовлетворении требований ПАО «Россети Ленэнерго» по статьям: «Излишне полученный доход в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования» и «Корректировка необходимой валовой выручки по неподконтрольным расходам».

В апелляционном постановлении от 15.03.2023 суд установил следующие преюдициальные обстоятельства для ЛенРТК:

«Из представленной налоговой декларации по налогу на прибыль организаций за 2020 год, сумма начисленного налога на прибыль в целом по ПАО «Россети Ленэнерго» составила 3 468 432 тыс. руб., в том числе величина налога в федеральный бюджет – 618 037 тыс. руб., в бюджет Ленинградской области – 1

039 806 тыс. руб. С учетом распределения налога в федеральный бюджет пропорционально налоговой базе по субъектам РФ, в соответствии с Учетной политикой Заявителя, общая величина налога, относимого на Ленинградскую область, составляет 1 223 301 тыс. рублей (1 039 806 + 183 495 (налоговая база из декларации в размере 6 116 502 тыс. рублей*3 %)).

По итогам 2019 года ПАО «Россети Ленэнерго» понесло фактические расходы на уплату налога на прибыль на территории Ленинградской области в размере 1 421 843 тыс. руб.».

В соответствии с разъяснениями ФАС России от 12.07.2024 №СП/61596/24 ЛенРТК надлежит учесть выводы вступивших в законную силу судебных актов по делу №А40-234849/2022.

Таким образом, принимая во внимание, что судом был определен размер экономически обоснованных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на налогу на прибыль за 2019 и 2020 годы, ЛенРТК признает недополученные доходы ПАО «Россети Ленэнерго» при установлении тарифов на 2022 год расходы по налогу на прибыль за 2019 и 2020 годы с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ, установленных Минэкономразвития РФ, в размере 1 624 510 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом е) пункта 3 заключенного между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК регуляторного соглашения (в редакции дополнительного соглашения №1) величина экономически обоснованных расходов Регулируемой организацией, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, экономически необоснованных доходов и расходов Регулируемой организации определяется Регулирующим органом в соответствии с действующим на момент принятия соответствующего решения законодательством в области государственного регулирования.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования №1178 (в ред. Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583) учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации. Действие положений,

установленных настоящим абзацем, не распространяется на территориальные сетевые организации.

В соответствии с распоряжением Губернатора Ленинградской области от 05.09.2024 №636-рг ПАО «Россети Ленэнерго» наделено статусом системообразующей территориальной сетевой организации на территории Ленинградской области с 01.01.2025 года.

Вышеуказанное положение п. 7 Основ ценообразования №1178 не содержит ограничений на действие положений данной нормы на системообразующие территориальные сетевые организации.

Более того, Постановлениями Правительства РФ от 28.08.2024, от 10.09.2024 №1229 разграничены понятия территориальной сетевой организации и системообразующей территориальной сетевой организации.

Стоит также отметить, что условия подпункта е) пункта 3 заключенного между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК регуляторного соглашения (в редакции дополнительного соглашения №1) также не содержат запрета на перераспределение суммы недополученных доходов ПАО «Россети Ленэнерго» в соответствии с судебными актами в период действия регуляторного соглашения.

Таким образом, с учетом непревышения уровня единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, предусмотренного подпунктом е) пункта 3 заключенного между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК регуляторного соглашения (в редакции дополнительного соглашения №1), эксперты ЛенРТК распределяют экономически обоснованные расходы ПАО «Россети Ленэнерго» в соответствии с судебным актом по делу №А40-234849/2022 в размере 1 624 510 тыс. руб. равными долями с учетом параметров Прогноза социально-экономического развития РФ, установленного Минэкономразвития РФ, на последующие периоды регулирования 2026-2028 годов, что соответствует п.7 Основ ценообразования №1178 и сроку действия регуляторного соглашения.

3.3. По мнению ПАО «Россети Ленэнерго» в связи с признанием незаконными решения ФАС России от 04.07.2023 № СП/52700/23 в соответствии с судебным актом по делу №А40-154597/2023 на 2025 год должны быть учтены расходы в размере 3 022 971 тыс. рублей по статье «корректировка НВВ по исполнению инвестиционной программы за 2018 год» и статье «расходы на ремонт за 2021-2025 гг.», из них без учета ИПЦ:

расходы по статье «корректировка НВВ по исполнению инвестиционной программы за 2018 год» в размере 2 175 647 тыс. рублей (решением ФАС России прекращено рассмотрение разногласий по указанной статье),

по статье «расходы на ремонт за 2021-2025 гг.» в размере 602 787 тыс. рублей (решением ФАС России отказано в удовлетворении требований об учете этих расходов).

По мнению ЛенРТК такие расходы могут быть признаны экономически обоснованными и учтены в НВВ только после принятия ФАС России дополнительного решения о рассмотрении разногласий во исполнение решения по арбитражному делу №А40-154597/2023, поскольку признание оспоренного ненормативного правового акта незаконным возлагает на принявший его государственный орган (ФАС России) обязанность устранить допущенные

нарушения прав и законных интересов лица, обратившегося в суд (п. 3 ч. 4, п. 3 ч. 5 ст. 201 АПК РФ Обзор судебной практики Верховного Суда Российской Федерации № 4, утв. Президиумом Верховного Суда РФ 25.12.2019).

В связи с принятием судебного акта по делу №А40-154597/2023 на ФАС России, как орган, чье решение было признано незаконным, возложена обязанность устранить допущенные нарушения путем вынесения решения по досудебным спорам в признанной незаконной части с указанием сумм и сроков включения недополученных доходов ПАО «Россети Ленэнерго» (в случае их установления ФАС России в рамках повторного рассмотрения).

Признание указанного решения ФАС России незаконным в соответствии с судебным актом автоматически не подтверждает заявленную ПАО «Россети Ленэнерго» сумму, поскольку суд не устанавливал размер недополученных доходов по спорным статьям затрат и необходимость удовлетворения требования ПАО «Россети Ленэнерго», что должно быть рассмотрено ФАС России в рамках повторного рассмотрения досудебного спора.

ЛенРТК также обращает внимание, что на момент принятия настоящего тарифного решения не закончено кассационное производство по данному делу №А40-154597/2023, отсутствуют какие-либо решения или разъяснения ФАС России по механизму исполнения судебного акта.

Таким образом, в настоящее время у ЛенРТК отсутствуют основания для включения заявленной ПАО «Россети Ленэнерго» суммы в размере 3 022 971 тыс. рублей.

8.11 Прибыль на развитие производства

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлены расходы в размере 1 678 448 тыс. руб.

В соответствии с п. 9 Основ ценообразования при определении величины нормативной прибыли регулируемой организации расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия, с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой.

В соответствии с корректировкой ИП, утвержденной приказом Минэнерго РФ от 18.11.2024 №15@, общий размер финансирования инвестиционных проектов на территории Ленинградской области составляет 18 099,10 млн. руб. с НДС, из которых 9 882,21 млн. руб. из тарифных источников, а 8 216,88 млн. руб. из прочих. В состав тарифных источников финансирования инвестиционных проектов включаются амортизационные отчисления в размере 6 900 млн. руб.

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

№ п/п	Показатель	2025 год
		Утвержденный план
1	2	3.2
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II), в том числе:		18 099,10
I	собственные средства всего, в том числе:	17 840,03
1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	7 762,13
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	7 762,13
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	2 982,22
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	4 779,92
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	4 779,92
1.1.1.5.2.а	авансовое использование прибыли	4 779,92
1.1.3	прочая прибыль	0,00
1.2	амортизация основных средств всего, в том числе:	6 900,00
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	6 900,00
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	6 900,00
1.3	возврат налога на добавленную стоимость	3 016,50
1.4	прочие собственные средства всего, в том числе:	161,40
1.4.4	прочие	161,40
II	привлеченные средства всего, в том числе:	259,07
2.1	кредиты	259,07

В целях обеспечения соответствия тарифных источников в составе НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» утвержденной ИП экспертами ЛенРТК скорректированы расходы из прибыли на капитальные вложения на неиспользованных амортизационных отчислениях по факту 2023 года и источника утвержденной ИП.

1 678,45 – 510,60 = 1 167,85 млн. руб.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере **1 167 846** тыс. руб.

8.12 Прибыль на погашение кредитов

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлены расходы в размере 883 967 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлено:

- пояснительная записка по возврату кредитов от льготного технологического присоединения;
- расчет возврата кредитов от льготного технологического присоединения;
- реестры объектов льготного ТП, профинансированных за счет привлечения кредитных средств за 2021, 2022, 2023 годы;
- расчет дефицита средств на погашение кредитов, привлеченных на финансирование объектов строительства для льготных категорий заявителей до 150 кВт за 2021, 2022 и 2023 годы.
- формы 1,20 Отчетов ИПР ПАО «Россети Ленэнерго» за 2022 и 2023 годы;

В соответствии с п.87 Основ ценообразования:

- не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. Указанные требования не применяются в случае технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

- 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

- регулирующий орган в своем решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии отражает учтенные расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования к экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала), а также расходы на инвестиции, предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, с учетом внесенных в нее изменений, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов за 2021, 2022 и 2023 годы, экспертами ЛенРТК исключены расходы на строительство трансформаторных подстанций в 2023 году в размере 32 123,57 тыс. руб., по которым обоснованность не установлена, а в качестве документального обоснования представлены лишь пояснения о «перспективном развитии территорий» без предоставления документов, подтверждающих отнесения затрат к развитию существующей инфраструктуры.

По остальным объектам за 2021, 2022 и 2023 годы, эксперты ЛенРТК принимают заявленные и документально подтвержденные первичными документами (АТП, КС, ОС по каждому заявителю) расходы, которые были направлены ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках заявлений на установление выпадающих доходов и стандартизированных тарифных ставок на 2024 и 2025 годы, фактические расходы Общества по вводу основных средств за исключением расходов 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, в размере 738 282 тыс. руб.:

Расчет представлен в Приложении 3.

Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2025 заявка	2025 ЛенРТК
5	Оплата услуг ЕНЭС ПАО "Россети"	тыс.руб.	6 094 923	6 094 923
5.1.	содержание	тыс.руб.	5 050 484	5 050 484
	заявленная мощность	МВт	1 393,10	1 393,10
	ставка за содержание сетей	руб/МВт мес	302 113,82	302 113,82
5.2.	потери	тыс.руб.	1 044 438	1 044 438
	объем потерь в сетях ЕНЭС	млн. кВтч	427,29	427,29
	ставка на оплату потерь	руб/МВтч	2 444,33	2 444,33
6	Амортизация	тыс.руб.	7 649 048	7 433 303
7	Вода, электро- и теплоэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	190 306	190 306
7.1.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	172 391	172 391
7.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	12 754	12 754
7.3.	Газ на хоз. нужды	тыс.руб.	1 502	1 502

7.4.	Вода на хоз. нужды	тыс.руб.	3 659	3 659
8	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	305 801	189 611
8.1	Аренда зданий, сооружений	тыс.руб.	85 111	69 372
8.2	Арендная плата электросетевого оборудования	тыс.руб.	92 059	33 294
8.3	Аренда земельных участков	тыс.руб.	60 644	56 704
8.4	Прочая аренда	тыс.руб.	67 988	30 240
9	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	159 265	158 616
9.1	плата за землю	тыс.руб.	1 098	744
9.2	транспортный налог	тыс.руб.	5 004	4 710
9.3	налог на имущество	тыс.руб.	152 918	152 918
9.4	прочие налоги и сборы (экологические сборы)	тыс.руб.	244	244
10	Страховые взносы (отчисления в социальные фонды)	тыс.руб.	1 442 843	1 442 843
		%	30,4%	30,4%
11	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	7 360 104	2 529 921
11.1	% за пользование кредитом, в т.ч.	тыс.руб.	223 933	41 231
11.2	другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	7 136 171	2 488 690
11.2.1	Расходы по решению суда по НВВ 2021	тыс.руб.	0	0
11.2.2	расходы на компенсацию потерь собственникам объектов ЭСА, с использованием которых осуществляется переток электроэнергии потребителю Россети Ленэнерго	тыс.руб.	3 501	3 501
11.2.3	Расходы по решениям ФАС России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров	тыс.руб.	7 132 236	2 484 754
11.2.3.1	досудебный спор 2023 (решение ЛенРТК)	тыс.руб.	2 484 754	2 484 754
11.2.3.2	досудебный спор 2023 (решение АС Москвы по расходам на ремонт и корректировке НВВ по исполнению ИП 2018)	тыс.руб.	3 022 971	
11.2.3.3	досудебный спор 2022 (решение АС Москвы по налогу на прибыль по факту 2019-2020)	тыс.руб.	1 624 510	
11.2.4	Расходы на обслуживание безхозных объектов	тыс.руб.	435	435
12	Прибыль на развитие производства	тыс.руб.	1 678 448	1 167 846
13	Прибыль на погашение кредитов		883 967	738 282
14	Налог на прибыль	тыс.руб.	2 220 032	1 776 025
15	Недополученные доходы / избыток средств	тыс.руб.	2 504 737	2 259 002
15.1	Выпадающие доходы по ТП текущего периода	тыс.руб.	2 504 737	2 259 001
16	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	30 489 471	23 980 677

Раздел 9. Расходы по оплате услуг по передаче электрической энергии прочих ТСО

Эксперты ЛенРЭК определили уровень расходов по данной статье исходя из уровня расчетных тарифов и объема услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими электросетевыми организациями, в размере **12 072 316,72** тыс. руб., в том числе **9 392 471,34** тыс. руб. в части содержания электрических сетей и **2 679 845,38** тыс. руб. стоимость потерь электрической энергии.

Величина расходов и объемы оказания услуг в разбивке по ТСО и полугодиям приведены в **Приложении 4**.

Увеличение расходов по указанным договорам относительно 2024 года связано с необходимостью компенсации недополученных доходов в предыдущих периодах регулирования, расходов компаний в связи с покупкой электроэнергии на технологические цели (потери) по нерегулируемым ценам, расходов компаний по предоставлению льгот по технологическому присоединению к распределительным сетям и корректировкой необходимой валовой выручки компаний, предусмотренной действующим законодательством в сфере электроэнергетики.

Раздел 10. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет экономию расходов на оплату потерь электрической энергии в размере **351 280** тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представило следующее.

- Расчет экономии от снижения потерь по фактическому объему ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области за 2023 год;
- программа энергосбережения и энергетической эффективности ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2024-2028 годы;
- форма 3.1 Предложения сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2023 год;
- отчет об исполнении программы энергосбережения и энергетической эффективности ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области за 2023 год;
- перечень мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации электрических сетей, а также вводу в работу энергосберегающего оборудования согласно отчету по программе энергосбережения и энергетической эффективности за 2023 год;
- отчеты по установке счетчиков в 2023 году.

Расчет экономии от снижения потерь ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области за 2023 год, с учетом изменений, внесенных постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 №2053.

В соответствии с изменениями, внесенными п. 34(3) Основ ценообразования размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа (ДЭП_j), определяется в течение периода регулирования для года *j* исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее

долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2}, \quad *$$

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

* год j соответствует 2024 году, год $j-2$ 2022 году.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max(0; N - N_j^{\text{нст}}) \times W_{\text{ср}j} \times ЦП_j,$$

1.	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем ДПР, тыс.руб. MAX (0; п.1.2.-п.1.3)*п.1.1.*п.1.4.	$\Delta \text{ЭП}'_j$	344 810
1.1.	прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j , млн кВт·ч	$W_{\text{ср}j}$	15 396,37
1.2.	максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктами 38(1) или пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия	N	10,30%
1.3.	уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j	$N_j^{\text{нст}}$	9,72%
1.4.	прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа, коп/кВтч	$ЦП_j$	386,13

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta \text{ЭП}_{j-2}$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос}j-2} - \Pi_{\phi j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

2.	Экономия от снижения потерь по фактическому объему, тыс.руб. MAX (0; (п.2.1.*п.2.3.-п.2.2.)*п.2.4.	$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$	0
2.1.	фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2, млн кВтч	$W_{\text{ос}j-2}$	15 199,55
2.2.	величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2, млн кВтч	$\Pi_{\phi j-2}$	1 514,36
2.3.	уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, устанавливаемый регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2	$N_{j-2}^{\text{уст}}$	9,72%
2.4.	фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупок электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, коп/кВтч	ЦП_{j-2}	341,01

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2023 году и подлежащий учету в необходимой валовой выручке сетевой организации на 2025 год ($\Delta \text{ЭП}_j$):

3.	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, тыс.руб.	$\Delta \text{ЭП}_j$	344 810
3.1.	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем ДПР, тыс.руб.	$\Delta \text{ЭП}_{j-1}$	344 810
3.2.	Экономия от снижения потерь по фактическому объему, тыс.руб.	$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$	0,00

Таким образом, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии с учетом составила **344 810 тыс.руб.**

Раздел 11. Сглаживание

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлено сглаживание **1 599 416 тыс. руб.** (со знаком плюс).

Начиная с 2018 года при определении НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» применялось положительное «сглаживание», в том числе:

- В 2018 году – + 189 209 тыс. руб. (со знаком «плюс»);
- В 2019 году – + 4 323 195 тыс. руб. (со знаком «плюс»);
- В 2020 году – + 884 189 тыс. руб. (со знаком «плюс»);
- В 2021 году – + 1 527 940 тыс. руб. (со знаком «плюс»);
- В 2022 году – + 2 324 580 тыс. руб. (со знаком «плюс»).

В 2023 году – + 936 000 тыс. руб. (со знаком «плюс»).

В 2024 году - +1 081 600 тыс. руб. (со знаком «плюс»).

В период с 2018 по 2024 годы в рамках исполнения п.5 перечня поручений Президента Российской Федерации от 23.06.2015 № Пр-1235 осуществлен возврат в сумме 11 266,7 млн. руб. (со знаком «плюс»). В 2025 году в рамках поручения Президента Российской Федерации от 22.11.2022 № Пр-2230 величина возврата составляет 1 599,416 млн. руб. (со знаком «плюс») в соответствии с графиком возврата, определённым Приложением № 2, к соглашению об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии от 11.02.2022 между комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области и публичным акционерным обществом «Россети Ленэнерго» (в ред. Дополнительного соглашения №1) в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Протоколом совещания помощника Президента Российской Федерации М.С. Орешкина по вопросу исполнения пункта 5 перечня поручений Президента Российской Федерации от 23 июня 2015 года № Пр-1235 от 23 декабря 2021 года № А4-21619ом.

График, обеспечивающий полный возврат выпадающих (недополученных) доходов (накопленного сглаживания) в Приложении 4.

Расчет возврата сглаживания на 2025 год, с учетом актуального прогноза Минэкономразвития России

тыс.руб.			
№ п/п	Период	2024	2025
1	Выпадающие (недополученные) доходы (накопленное сглаживание) на конец предыдущего года	7 256 810	6 697 700
2	Выпадающие (недополученные) доходы (накопленное сглаживание) на начало года (п.1*п.7)	7 779 300	6 965 608
3	Минимальный объем возмещаемых выпадающих (недополученных) доходов (сглаживания)	1 081 600	1 478 857
4	Выпадающие (недополученные) доходы (накопленное сглаживание) на конец года (п.2-п.3)	6 697 700	5 486 751
5	Предельное максимальное изменение средневзвешенных одноставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии прочим потребителям (с июля)	х	СЭП прочие+ 5,0%
6	Предельное максимальное изменение средневзвешенных одноставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (с июля)	х	СЭП прочие+ 5,0%
7	Индекс потребительских цен (ИПЦ) к предыдущему году, %, используемый в расчете выпадающих (недополученных) доходов (накопленного сглаживания) на начало года	7,2%	4,00%
		порядок к Регуляторном	значение

			соглашении	
8	Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год, %, на год регулирования в соответствии с актуальным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемым Минэкономразвития России, действующий на момент принятия Регулирующим органом тарифного решения на соответствующий год	7,2%	ИПЦ	5,80%
9	Отклонение ИПЦ в среднем за год, %, установленного на год регулирования актуальным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемым Минэкономразвития России, от используемого в расчете выпадающих (недополученных) доходов (накопленного сглаживания) на начало года	x	Значение п.8 минус значение п.7 рассчитывается при принятии тарифного решения на 2025 год	1,80%
10	Величина изменения выпадающих (недополученных) доходов (накопленного сглаживания) на конец года, рассчитанных исходя из ИПЦ в соответствии с актуальным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемым Минэкономразвития России, действующим на момент принятия Регулирующим органом тарифного решения на соответствующий год, относительно выпадающих доходов, рассчитанных с учетом ИПЦ, используемого в расчете выпадающих (недополученных) доходов (накопленного сглаживания) на начало года	x	Произведение значений п.1 и п.9 рассчитывается при принятии тарифного решения на 2025 год	120 559
11	Минимальный объем возмещаемых выпадающих (недополученных) доходов (сглаживания), подлежащий включению в необходимую валовую выручку на соответствующий год	1 081 600	Сумма значений п.3 и п.10 рассчитывается при принятии тарифного решения на 2025 год	1 599 416

Величина возврата сглаживания, учитываемая ЛенРТК на 2025 год, составляет 1 599 416 тыс. руб. (со знаком «плюс»).

Раздел 12. Расчетная предпринимательская прибыль.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расчетную предпринимательскую прибыль на 2025 год в размере 2 409 853 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период

регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

Рассчитанная величина НВВ на содержание (без РПП) составляет 34 429 640 тыс.руб., величина расходов на покупку электрической энергии на технологические нужды (потери) составляет 5 780 182 тыс.руб. Величина НВВ с потерями (без РПП) составила 34 429 640 тыс.руб. + 5 780 182 тыс.руб. = 40 209 822 тыс.руб. x 5% = 2 010 491 тыс.руб.

Согласно выполненному расчету, величина расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год составляет 2 010 491 тыс.руб.

Итого НВВ на содержание (с РПП) составило 34 429 640 тыс.руб. + 2 010 491 тыс.руб. = 36 440 131 тыс.руб.

Раздел 13. Анализ экономической обоснованности величины расходов на покупку электрической энергии на технологические нужды (потери), необходимые для оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, в 2025 году

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на покупку электрической энергии на технологические нужды (потери) в 2024 году 6 044 072 тыс. руб.

Расчет расходов на покупку электрической энергии на технологические нужды (потери) на 2025 год произведен ПАО «Россети Ленэнерго» исходя из цены на оплату потерь электрической энергии в размере 393,375 коп/квт.ч и объема потерь электрической энергии 1536,46 млн.квтч.

Эксперты ЛенРПК произвели расчет расходов исходя из цены на оплату потерь электрической энергии в размере 386,13 коп/квт.ч и объема потерь электрической энергии 1 496,95 млн.квтч., определенных исходя из прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов»

Учитывая вышесказанное, расходы на покупку электрической энергии на технологические нужды (потери) для передачи электрической энергии сторонним потребителям составят в 2025 году 5 780 182 тыс. руб.

Раздел 14. Анализ основных технико-экономических показателей ПАО «Россети Ленэнерго» на реализацию услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024 год ЛенРТК	2023 год ЛенРТК
1.	Количество активов	у.е.	226 343	235 643
2.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	6 984 763	7 515 537
3.	Неподконтрольные расходы (в т.ч. амортизация)	тыс.руб.	18 188 725	23 980 677
4.	Корректировка на основе фактических данных	тыс.руб.	-40 333	989 200
5.	Сглаживание	тыс.руб.	1 081 600	1 599 416
6.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	260 360	2 010 491
7.	Экономия от снижения объема потерь	тыс.руб.	300 692	344 810
7.	Необходимая валовая выручка (на содержание сетей)	тыс.руб.	28 093 399	36 440 131

За рассматриваемый период, величина НВВ на содержание сетей увеличилась на 29,5%. Основными причинами изменения НВВ являются исполнение ЛенРТК решений и предписаний ФАС России, а также выполнение ЛенРТК требований п. 5 перечня поручений Президента Российской Федерации по итогам совещания «О механизмах регулирования деятельности и финансового оздоровления открытого акционерного общества «Ленэнерго» от 23.06.2015 № Пр-1235 в соответствии с которыми Правительству Ленинградской области необходимо обеспечить установление долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с учетом полного возврата накопленных выпадающих доходов и переноса тарифной выручки (сглаживания) ПАО «Россети Ленэнерго». Начиная с 2023 года возврат сглаживания осуществляется в рамках поручения Президента Российской Федерации от 22.11.2022 № Пр-2230, величина возврата определяется в соответствии с графиком возврата, определённым Приложением №2, к соглашению об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии от 11.02.2022 между комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области и публичным акционерным обществом «Россети Ленэнерго», с учетом дополнительного соглашения №1 от 16.09.2024.

**Раздел 15. Величина необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго»
по Ленинградской области на 2025 год**

тыс. руб.				
№ п/п	Показатель	2025 год заявка компании	2025 год предложение ЛенРТК	Отклонения предложений ЛенРТК от заявки компании
1	Подконтрольные расходы	7 515 537	7 515 537	
2	Неподконтрольные расходы	30 489 471	23 980 677	- 6 508 795
3	Корректировка НВВ	2 548 557	1 334 010	- 1 214 547
4	Сглаживание	1 599 416	1 599 416	0,00
5	РПП	2 409 853	2 010 491	- 399 362
6	ИТОГО НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» (на содержание)	44 562 834	36 440 131	- 8 122 703
7	НВВ прочих сетевых компаний на содержание сетей, действующих в Ленинградской области	0,00	9 392 471,34	
8	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды, всего		8 460 027,74	
	в том числе:			
8.1	ПАО «Россети Ленэнерго»		5 780 182,35	
8.2	Прочие ТСО, услуги которых оплачиваются ПАО «Россети Ленэнерго»		2 679 845,38	
9	Тарифная выручка в целях расчета единых котловых тарифов		54 292 630, 08	

Расчет единых котловых тарифов, произведенный исходя из уровня необходимой валовой выручки и затрат на оплату потерь ПАО «Россети Ленэнерго» и прочих ТСО, определенный на основании предложений регулируемых компаний, скорректированных ЛенРТК на основании действующего законодательства приведен в **Приложении 4** на CD-Диске.

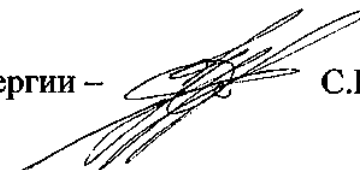
Приложение к экспертному заключению: Диск CD-R

Подготовил
Заместитель начальника департамента
регулирования тарифов организаций
коммунального комплекса и электрической энергии –
начальник отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию ЛенРТК



Градобоев А.И.

Согласовано
Начальник департамента
регулирования тарифов организаций
коммунального комплекса и электрической энергии –



С.Н. Ермолаев