

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 первый базовый 2026 год
нового долгосрочного периода регулирования 2026-2030 гг.

г. Санкт-Петербург
2025 год

Содержание

Введение.....	4
Раздел 1. Нормативно-правовая база	5
Раздел 2. Общие сведения	7
Раздел 3. Обоснование проведенных расчетов	8
3.1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов).....	8
3.2. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)	9
3.3. Описание сетевого хозяйства ПАО «Россети Ленэнерго», в границах региона Ленинградская область	9
3.4. Структура основных производственных фондов.	10
3.5. Соответствие ПАО «Россети Ленэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.....	14
3.6. Анализ отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Ленинградской области.	15
3.7. Баланс электрической энергии.....	16
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»	16
Раздел 5. Результаты оценки достоверности данных, представленных в предложении об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальной сетевой организации, анализа основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования в отношении ПАО «Россети Ленэнерго»	27
5.1. Анализ основных технико-экономических показателей:.....	27
5.2. Оценка достоверности данных, представленных в предложениях об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям:.....	29
5.3. Анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организации.	30
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 – 2024 год, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго».....	31
6.1. Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ΔПР;	31
6.2. Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям	33
6.3. Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	70
6.4. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ΔКорр(ЦП);	73
6.5. Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности.....	73
6.6. Корректировка необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» с учетом надежности и качества реализуемых услуг, выявленная по итогам истекшего 2024 года	74
6.7. Корректировка НВВ по итогам 2024 года.....	75
6.8. Подконтрольные расходы на услуги по передаче электроэнергии по Ленинградской области, подлежащие дополнительному учету по факту деятельности за 2021-2024 годы.	75
6.9. Расходы по статье «Дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении регулируемого вида деятельности»	77
6.10. Перенос корректировок НВВ по итогам деятельности за 2023 год.....	79
6.11. Суммарная величина корректировки НВВ по итогам деятельности ПАО «Россети Ленэнерго»	79
Раздел 7. Расчет подконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2026 год	80
7.1. Расходы по статье Материальные затраты	82
7.2. Расходы на оплату труда	108
7.3. Прочие расходы.....	118
7.4. Величина подконтрольных расходов к учету на 2026 год.....	137
Раздел 8. Анализ обоснованности неподконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2026 год.....	138
8.1. Оплата услуг ЕНЭС ПАО «Россети».....	138
8.2. по статье «Водоснабжение, электроэнергия и теплоэнергия на хозяйственные нужды»	139
8.3. Плата за аренду имущества и лизинг	141
8.4. Налоги	145

8.5. Обязательные страховые взносы	147
8.6. Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения по Ленинградской области	148
8.7. Налог на прибыль	158
8.9. Проценты за пользование кредитом	161
8.10. Другие прочие неподконтрольные	162
8.11 Прибыль на развитие производства	167
8.12 Прибыль на погашение кредитов	168
Раздел 9. Расходы по оплате услуг по передаче электрической энергии прочим ТСО	171
Раздел 10. Расчет необходимой валовой выручки на 2027-2030 гг.	171
Раздел 11. Сглаживание (расшифровка по каждому году периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, величины, распределенной в целях сглаживания изменения цен (тарифов) в соответствии с абзацами двенадцатым - пятнадцатым пункта 7, абзацами пятнадцатым - семнадцатым пункта 37 и абзацем восьмым пункта 38(3) Основ ценообразования, и величины, распределенной в соответствии с абзацем девятым пункта 38(3) Основ ценообразования, а также график распределения указанных величин, с первого до последнего года распределения, сформированный на момент установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на предстоящий период регулирования)	172
Раздел 12. Расчетная предпринимательская прибыль.	174
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 2026 году	174
Раздел 14. Долгосрочные параметры регулирования ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2026-2030 годы	175
14.1. Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	176
14.2. Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	178
Раздел 15. Анализ основных технико-экономических показателей ПАО «Россети Ленэнерго» на реализацию услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области	184
Раздел 16. Величины необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2026 год	185

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 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 2026-2030 гг.

Предмет экспертизы - обосновывающие и расчетные материалы, определяющие уровень тарифов (платы) за услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на 2026-2030 гг., данные бухгалтерской и статистической отчетности ПАО «Россети Ленэнерго» за 2024 г., представленные на рассмотрение в ЛенРТК, а также дополнительные материалы, полученные в ходе проведения экспертизы.

Для ПАО «Россети Ленэнерго» 2026 г. первым годом нового долгосрочного периода регулирования 2026-2030 гг.

Расчет необходимой валовой выручки выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждёнными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, а также с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 №1635.

При подготовке экспертного заключения по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2026 год, экспертами ЛенРТК выполнены следующие работы:

1. Расчет необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» на 2026 год с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки и эталонов подконтрольных (операционных) расходов;
2. Расчет расходов ПАО «Россети Ленэнерго», связанных с реализацией услуг по передаче электрической энергии, выявленных по итогам истекшего года долгосрочного периода регулирования за 2024 год, а также с начала всего периода регулирования за 2021-2024 гг.
3. Исполнение решения ФАС России от 29.05.2025 № 31/49999/25.

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 2026 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»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций».
- 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 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».);

- 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 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов (Москва, сентябрь 2025 г.);

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

- приказ Минэнерго России от 28.11.2025 № 2@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025-2030 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 18.11.2024 №15@.

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 долгосрочных параметров регулирования ПАО «Россети Ленэнерго» для третьего долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2026-2030 гг. и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области по электрическим сетям, ПАО «Россети Ленэнерго» на 2026-2030 гг. от 30.04.2025 № ЛЭ/14-20/169, вх. в ЛенРТК от 30.04.2025 № КТ-02.2-11-39/2025 и приложенные к нему расчеты с обосновывающими материалами для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям 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 2026-2030 гг. от 31.10.2025 № ЛЭ/14-20/338, вх. в ЛенРТК от 31.10.2025 № КТ-02.2-11-112/2025 и приложенные к нему расчеты с обосновывающими материалами для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на USB-носителе.

- прочие дополнительные материалы к Заявлениям.

ЛенРТК, рассмотрев представленные документы отмечает, что:

- расчетный объем производства оказываемых услуг на 2026 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. При этом расходы, относимые на деятельность по передаче электроэнергии, отражены без учета затрат на совершение действий по введению ограничения режима потребления и последующему возобновлению подачи электроэнергии;

- 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 2026 год по незаключенным договорам, которые не вступили в силу.

В целом сведения, предоставленные ПАО «Россети Ленэнерго» на тарифное регулирование услуг по передаче электрической энергии (мощности) на 2026 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 2026 год, ЛенРТК отмечает следующее:

1. Заявление об установлении долгосрочных параметров регулирования ПАО «Россети Ленэнерго» для третьего долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2026-2030 гг. и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области по электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на 2026-2030 гг. от 30.04.2025 №ЛЭ/14-20/169, 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 2026 год долгосрочного периода регулирования 2026-2030 гг. открыто 20 мая 2025 года (письмо исх. от 20.05.2025 № КТ-02.2-11-54/2025).

2. ПАО «Россети Ленэнерго» на официальном сайте организации (<https://rosseti-lenenergo.ru/standart/43037.html>) опубликовало предложения о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026-2030 годы, 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 2026 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, Новолодожскими, 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.

Распоряжением Губернатора Ленинградской области от 05.09.2024 № 636-рг на территории Ленинградской области ПАО «Россети Ленэнерго» присвоен статус системообразующей территориальной сетевой организации (СТСО).

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2024 №185-ФЗ СТСО – территориальная сетевая организация, определенная решением высшего должностного лица субъекта Российской Федерации в соответствии с критериями отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и порядком определения системообразующих территориальных сетевых организаций, установленными Правительством Российской Федерации, функционирующая в границах субъекта Российской Федерации, обеспечивающая надежное функционирование объектов электросетевого хозяйства, расположенных в субъекте Российской Федерации.

3.4. Структура основных производственных фондов.

Эксперты ЛенРТК проанализировали в соответствии с п.38 Основ ценообразования, причины изменения состава электросетевого оборудования компании, учли в целях тарифного регулирования количество активов, необходимое для осуществления регулируемой деятельности на 2026 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 также 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 2024 и за 9 месяцев 2025 года,

ПАО «Россети Ленэнерго» предлагает определить объем условных единиц на конец 2026 года в размере 254 024,09 у.е., среднегодовой объем на 2026 год 247 191,42 у.е.

Эксперты ЛенРТК считают экономически обоснованным учесть на конец 2026 года объем условных единиц в размере 254 024,09 у.е., с учетом факта за 9 месяцев 2025 года и планового ввода объектов электросетевого хозяйства за 4 квартал 2025 года и 2026 год, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, при этом среднегодовой объем объектов электросетевого хозяйства на 2026 год составит 247 191,42 у.е.

При этом объекты электросетевого хозяйства, являющиеся муниципальным имуществом, передаваемым ПАО «Россети Ленэнерго» как СТСО на основании договоров безвозмездного пользования, не входят в состав указанной величины и отражены отдельно в разделе 8.10 экспертного заключения.

Расчет условных единиц эксплуатируемого ПАО «Россети Ленэнерго» электросетевого оборудования приведен в следующих таблицах и в Приложении 12

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 ЛенРТК на 31.12.2026	
				у/100км	Протяженность	Объем условных единиц
					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	310,85	497,36
			металл	190	1413,60	1 837,68
КЛЭП	220	-	-	3000	997,61	1 895,45
					1300,35	2 080,55

	110	-	-	2300	1,63	37,54
ВН, всего						6 351,51
ВЛЭП	35	1	дерево	170	12,48	21,22
			металл	140	301,36	421,90
			ж/бетон	120	1 850,78	2 220,94
	1 - 20	2	металл	180	230,05	414,09
			ж/бетон	150	390,29	585,43
			дерево	160	3577,56	5 724,10
			дерево на ж/б пасынках	140	265,60	371,83
			ж/бетон, металл	110	17 389,18	19 128,09
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	48,83	229,51
	3 - 10	-	-	350	2 348,66	8 220,32
СН, всего						37 337,42
СН1 35 кВ, всего						3 893,1
СН2 20-1 кВ, всего						33 444,3
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	5 965,81	15 511,11
			дерево на ж/б пасынках	220	856,40	1 884,09
			ж/бетон, металл	150	13 891,74	20 837,60
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 098,19	2 965,11
НН, всего						41 197,9

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 31.12.2026	
				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	147,00	15 435,00
			35	75	147,00	11 025,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или	Единица	1150	60		

	трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	оборудования	750	43		
			400 - 500	28		
			330	18		
			220	14		
			110 - 150	7,8	275,00	2 145,00
			35	2,1	285,00	598,50
			1 - 20	1,0	618,00	618,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		
			330	66		
			220	43		
			110 - 150	26		
			35	11		
4	Масляный выключатель		1 - 20	5,5		
			220	23		
			110 - 150	14	409,00	5 726,00
			35	6,4	816,00	5 222,40
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	1 - 20	3,1	9 877,00	30 618,70
			400 - 500	35		
			330	24		
			220	19		
			110 - 150	9,5	141,00	1 339,50
6	Выключатель нагрузки	- " -	35	4,7	24,00	112,80
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	2,3	20 799,00	47 837,70
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	26		
9	Статические конденсаторы	100 комп.	1 - 20	48		
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	35	2,4	2,00	0,05
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,5	7 902,00	19 755,00
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	10 612,00	24 407,60
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	1 - 20	3	1 432,00	4 296,00
14.	Итого		35	3,5		
			ВН	-	-	24 645,50
			СН	-	-	144 491,75
			СН1 35 кВ			16 958,70
			СН2 20-1 кВ			127 533,05
			РН	-	-	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 2026 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 ЛенРТК 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 01.01.2025 12 201 МВА.

2. Владение на праве собственности или ином законном основании линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) на 01.01.2025 4 уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН) 110 кВ и выше – 4 014 км;
- среднее первое напряжение (СН 1) 35 кВ – 2 806 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ – 22 465 км;
- низкое напряжение (НН) – 0,4 кВ и ниже протяженностью 19 970 км.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения ЛенРТК 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 Анализ отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Ленинградской области.

К крупнейшей территориальной сетевой организации относится территориальная сетевая организация, не оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ (за исключением территориальной сетевой организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации, для которого в соответствии с приложением N 9 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", значение регионального коэффициента составляет 0,9525), владеющая на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации:

- трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является наибольшей из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций на праве собственности или на ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается номинальная мощность трансформаторных и иных подстанций, которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере);

- линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых

организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере);

ТСО	Протяженность ЛЭП 110 кВ и выше, км	Сумма номинальных мощностей трансформаторов, МВА
ПАО "Россети Ленэнерго"	4014	12201
ТСО №2	131,23	4949,25
ТСО №3	9,6	275,27
ТСО №4	183,35	3101
ТСО №5	16,335	365,85
ТСО №6	13,6	326,35

На основании проведенного анализа, эксперты ЛенРТК приходят к выводу о том, что крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Ленинградской области является ПАО «Россети» Ленэнерго».

3.7. Баланс электрической энергии

При формировании баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в 2026 году эксперты исходили из данных по объемам электропотребления конечных потребителей Ленинградской области в размерах, утвержденных приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027-2028 годов» (в редакции приказа ФАС России от 28.11.2025 №1006/25-ДСП).

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 – 2 413,56 млн кВт.ч., в том числе потери в сетях ПАО «Россети Ленэнерго» 1 820,12 млн кВт.ч.

Полезный отпуск потребителям услуг - 15 603,02 млн. кВт.ч, в том числе потребителям, присоединённым к центру питания на генераторном напряжении 1 629,71 млн кВт.ч.

Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг – 1 996,7 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 01.01.2024 по 31.12.2024.

Структура имущества и источники его формирования

Показатель	Значение показателя					Изменение за анализируемый период	
	в тыс. руб.			в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.4-гр.2)	± % ((гр.4-гр.2) : гр.2)
	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024	на начало анализируемого периода (31.12.2022)	на конец анализируемого периода (31.12.2024)		
1	2	3	4	5	6	7	8
Актив							
1. Внеоборотные активы	244 244 258	252 705 650	274 493 644	89,1	83,1	+30 249 386	+12,4
в том числе: основные средства	221 256 249	226 987 513	240 608 216	80,7	72,8	+19 351 967	+8,7
нематериальные активы	1 308 384	1 250 480	1 974 699	0,5	0,6	+666 315	+50,9
2. Оборотные, всего	29 911 325	35 917 377	55 918 786	10,9	16,9	+26 007 461	+86,9
в том числе: запасы	1 737 439	1 406 295	1 029 243	0,6	0,3	-708 196	-40,8
дебиторская задолженность	6 819 218	7 324 686	10 741 603	2,5	3,3	+3 922 385	+57,5
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	17 791 721	23 221 547	39 759 820	6,5	12	+21 968 099	+123,5
Пассив							
1. Собственный капитал	167 889 689	186 413 644	205 001 121	61,2	62	+37 111 432	+22,1
2. Долгосрочные обязательства, всего	40 092 253	45 392 397	68 234 387	14,6	20,7	+28 142 134	+70,2
в том числе: заемные средства	10 535 347	10 212 640	15 690 189	3,8	4,7	+5 154 842	+48,9
3. Краткосрочные обязательства*, всего	66 173 641	56 816 986	57 176 922	24,1	17,3	-8 996 719	-13,6
в том числе: заемные средства	17 690 382	15 574 680	10 986 473	6,5	3,3	-6 703 909	-37,9
Валюта баланса	274 155 583	288 623 027	330 412 430	100	100	+56 256 847	+20,5

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

Структура активов организации на 31 декабря 2024 г. характеризуется соотношением: 83,1% внеоборотных активов и 16,9% текущих. Активы организации

в течение анализируемого периода (31.12.22–31.12.24) увеличились на 56 256 847 тыс. руб. (на 20,5%). Отмечая рост активов, необходимо учесть, что собственный капитал увеличился еще в большей степени – на 22,1%. Опережающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов – фактор положительный.

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 – 22 539 134 тыс. руб. (38,8%)
- основные средства – 19 351 967 тыс. руб. (33,3%)
- отложенные налоговые активы – 7 985 797 тыс. руб. (13,7%)
- дебиторская задолженность – 3 922 385 тыс. руб. (6,7%)

Одновременно, в пассиве баланса наибольший прирост наблюдается по строкам:

- нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) – 37 111 432 тыс. руб. (53,3%)
- прочие долгосрочные обязательства – 15 810 992 тыс. руб. (22,7%)
- отложенные налоговые обязательства – 7 176 300 тыс. руб. (10,3%)
- долгосрочные заемные средства – 5 154 842 тыс. руб. (7,4%)

Среди отрицательно изменившихся статей баланса можно выделить "запасы" в активе и "оценочные обязательства" в пассиве (-708 196 тыс. руб. и -6 722 546 тыс. руб. соответственно).

По состоянию на 31.12.2024 собственный капитал организации составил 205 001 121,0 тыс. руб. Собственный капитал организации за анализируемый период (с 31 декабря 2022 г. по 31 декабря 2024 г.) вырос на 37 111 432,0 тыс. руб.

Оценка стоимости чистых активов организации

Показатель	Значение показателя					Изменение	
	в тыс. руб.			в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.4-гр.2)	± % ((гр.4- гр.2) : гр.2)
	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024	на начало анализируемого периода (31.12.2022)	на конец анализируемого периода (31.12.2024)		
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Чистые активы	167 889 689	186 413 644	205 001 121	61,2	62	+37 111 432	+22,1
2. Уставный капитал	8 617 050	8 617 050	8 617 050	3,1	2,6	–	–
3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	159 272 639	177 796 594	196 384 071	58,1	59,4	+37 111 432	+23,3

Чистые активы организации на 31.12.2024 намного (в 23,8 раза) превышают уставный капитал. Это положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Более того, определив текущее состояние показателя, необходимо отметить увеличение чистых активов на 22,1% за весь рассматриваемый

период. 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.4-гр.2)	Описание показателя и его нормативное значение
	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024		
1	2	3	4	5	6
1. Коэффициент автономии	0,61	0,65	0,62	+0,01	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	0,61	-0,02	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	-1,24	+1,31	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. Нормальное значение: 0,1 и более.
4. Индекс постоянного актива	1,45	1,36	1,34	-0,11	Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации.
5. Коэффициент покрытия инвестиций	0,76	0,8	0,83	+0,07	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	-0,34	+0,11	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. Нормальное значение: 0,1 и более.
7. Коэффициент мобильности имущества	0,11	0,12	0,17	+0,06	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
8. Коэффициент мобильности оборотных средств	0,59	0,65	0,71	+0,12	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов.
9. Коэффициент обеспеченности запасов	-43,95	-47,14	-67,52	-23,57	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. Нормальное значение: не менее 0,5.
10. Коэффициент краткосрочной задолженности	0,62	0,56	0,46	-0,16	Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности.

Коэффициент автономии организации на 31 декабря 2024 г. составил 0,62. Данный коэффициент характеризует степень зависимости организации от заемного

капитала. Полученное здесь значение говорит об оптимальной величине собственного капитала (62% в общем капитале организации). Коэффициент автономии в течение анализируемого периода практически не изменился, увеличившись всего лишь на 0,01.

На 31.12.2024 коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами составил -1,24. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами в течение анализируемого периода (31.12.22–31.12.24) вырос на 1,31. По состоянию на 31.12.2024 значение коэффициента не соответствует нормативному, находясь в области критических значений. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами в течение всего периода не укладывался в установленный норматив.

Коэффициент покрытия инвестиций за весь рассматриваемый период ощутимо вырос до 0,83 (т.е. на 0,07). Значение коэффициента по состоянию на 31.12.2024 соответствует норме (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет 83%).

На последний день анализируемого периода (31.12.2024) коэффициент обеспеченности материальных запасов составил -67,52. Коэффициент обеспеченности материальных запасов снизился в течение анализируемого периода на 23,57. Коэффициент в течение всего рассматриваемого периода не укладывался в установленный норматив. На 31 декабря 2024 г. значение коэффициента обеспеченности материальных запасов характеризуется как явно не соответствующее норме.

Коэффициент краткосрочной задолженности организации показывает на практически равное соотношение краткосрочной и долгосрочной задолженности (45,6% и 54,4% соответственно). При этом в течение анализируемого периода доля краткосрочной задолженности уменьшилась на 16,7%.

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

Показатель собственных оборотных средств (СОС)	Значение показателя		Излишек (недостаток)*		
	на начало периода (31.12.2022)	на конец периода (31.12.2024)	на 31.12.2022	на 31.12.2023	на 31.12.2024
1	2	3	4	5	6
СОС ₁ (рассчитан без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов)	-76 354 569	-69 492 523	-78 092 008	-67 698 301	-70 521 766
СОС ₂ (рассчитан с учетом долгосрочных пассивов; фактически равен чистому оборотному капиталу, Net Working Capital)	-36 262 316	-1 258 136	-37 999 755	-22 305 904	-2 287 379
СОС ₃ (рассчитанные с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной задолженности по кредитам и займам)	-18 571 934	9 728 337	-20 309 373	-6 731 224	+8 699 094

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

Поскольку из трех вариантов расчета показателей покрытия запасов собственными оборотными средствами по состоянию на 31.12.2024 положительное

значение имеет только рассчитанный по последнему варианту (СОСЗ), финансовое положение организации по данному признаку можно характеризовать как неустойчивое. Несмотря на неудовлетворительную финансовую устойчивость, следует отметить, что все три показателя покрытия собственными оборотными средствами запасов за анализируемый период улучшили свои значения.

Расчет коэффициентов ликвидности

Показатель ликвидности	Значение показателя			Изменение показателя (гр.4 - гр.2)	Расчет, рекомендованное значение
	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024		
1	2	3	4	5	6
1. Коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,45	0,63	0,98	+0,53	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 1,7.
2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	0,37	0,54	0,88	+0,51	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: не менее 1.
3. Коэффициент абсолютной ликвидности	0,27	0,41	0,7	+0,43	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 0,2 и более.

На последний день анализируемого периода (31.12.2024) коэффициент текущей ликвидности имеет значение ниже нормы (0,98 против нормативного значения 1,7). Несмотря на это следует отметить положительную динамику – за рассматриваемый период (31.12.22–31.12.24) коэффициент вырос на 0,53.

Значение коэффициента быстрой ликвидности (0,88) также оказалось ниже допустимого. 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 быстрой ликвидности в течение всего проанализированного периода не укладывался в нормативное значение.

Третий из коэффициентов, характеризующий способность организации погасить всю или часть краткосрочной задолженности за счет денежных средств и краткосрочных финансовых вложений, имеет значение, соответствующее допустимому (0,7). В течение анализируемого периода коэффициент абсолютной ликвидности вырос на 0,43.

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 платежей средств, тыс. руб., (гр.2 - гр.6)
1	2	3	4	5	6	7	8
A1. Высоколиквидные активы (ден. ср-ва + краткосрочные фин. вложения)	39 759 820	+123,5	≥	П1. Наиболее срочные обязательства (привлеченные средства) (текущ. кред. задолж.)	42 384 655	+10,2	-2 624 835
A2. Быстрореализуемые активы (краткосрочная деб. задолженность)	10 741 603	+57,5	≥	П2. Среднесрочные обязательства (краткосроч. обязательства кроме текущ. кредит. задолж.)	14 792 267	-46,6	-4 050 664
A3. Медленно реализуемые активы (прочие оборот. активы)	5 417 363	+2,2	≥	П3. Долгосрочные обязательства	68 234 387	+70,2	-62 817 024
A4. Труднореализуемые активы (внеоборотные активы)	274 493 644	+12,4	≤	П4. Постоянные пассивы (собственный капитал)	205 001 121	+22,1	+69 492 523

Как видно из таблицы, на последний день анализируемого периода (31.12.2024) ни одно из четырех неравенств не выполняется, что говорит о дисбалансе соотношения активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения. Активы организации 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.
	2023 г.	2024 г.	тыс. руб. (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)	
1	2	3	4	5	6
1. Выручка	108 777 004	122 657 326	+13 880 322	+12,8	115 717 165
2. Расходы по обычным видам деятельности	76 010 846	83 363 336	+7 352 490	+9,7	79 687 091
3. Прибыль (убыток) от продаж (1-2)	32 766 158	39 293 990	+6 527 832	+19,9	36 030 074
4. Прочие доходы и расходы, кроме процентов к уплате	-7 111 292	-8 925 417	-1 814 125	↓	-8 018 355
5. EBIT (прибыль до уплаты процентов и налогов) (3+4)	25 654 866	30 368 573	+4 713 707	+18,4	28 011 720
6. Проценты к уплате	153 663	149 963	-3 700	-2,4	151 813
7. Налог на прибыль, изменение налоговых	-4 754 280	-6 014 394	-1 260 114	↓	-5 384 337

активов и прочее					
8. Чистая прибыль (убыток) (5-6+7)	20 746 923	24 204 216	+3 457 293	+16,7	22 475 570
Справочно: Совокупный финансовый результат периода	20 746 923	24 204 216	+3 457 293	+16,7	22 475 570
Изменение за период нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) по данным бухгалтерского баланса (измен. стр. 1370)	18 523 955	18 587 477	x	x	x

За 2024 год годовая выручка составила 122 657 326 тыс. руб. Годовая выручка за анализируемый период (с 31.12.2022 по 31.12.2024) заметно выросла (на 13 880 322 тыс. руб., или на 12,8%).

За период с 01.01.2024 по 31.12.2024 прибыль от продаж составила 39 293 990 тыс. руб. Финансовый результат от продаж за весь анализируемый период заметно вырос (на 6 527 832 тыс. руб., или на 19,9%).

Изучая расходы по обычным видам деятельности, следует отметить, что организация 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	
	2023 г.	2024 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.	30,1	32	+1,9	+6,4
2. Рентабельность продаж по EBIT (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	23,6	24,8	+1,2	+5
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: не менее 1%.	19,1	19,7	+0,6	+3,5
Справочно: Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	43,1	47,1	+4	+9,3
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: 1,5 и более.	167	202,5	+35,5	+21,3

Все три показателя рентабельности за последний год, приведенные в таблице, имеют положительные значения, поскольку организацией получена как прибыль от продаж, так и в целом прибыль от финансово-хозяйственной деятельности за данный период.

За последний год организация по обычным видам деятельности получила прибыль в размере 32 копеек с каждого рубля выручки от реализации. При этом имеет место рост рентабельности продаж по сравнению с данным показателем за 2023 год (+1,9 коп.).

Рентабельность, рассчитанная как отношение прибыли до налогообложения и процентных расходов (EBIT) к выручке организации, за последний год составила

24,8%. То есть в каждом рубле выручки ПАО "Россети Ленэнерго" содержалось 24,8 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

Показатель рентабельности	Значение показателя, %		Изменение показателя (гр.3 - гр.2)	Расчет показателя
	2023 г.	2024 г.		
1	2	3	4	5
Рентабельность собственного капитала (ROE)	11,7	12,3	+0,6	Отношение чистой прибыли к средней величине собственного капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 9% и более.
Рентабельность активов (ROA)	7,4	7,8	+0,4	Отношение чистой прибыли к средней стоимости активов. Нормальное значение для данной отрасли: 3% и более.
Прибыль на задействованный капитал (ROCE)	11,7	12	+0,3	Отношение прибыли до уплаты процентов и налогов (EBIT) к собственному капиталу и долгосрочным обязательствам.
Рентабельность производственных фондов	14,5	16,7	+2,2	Отношение прибыли от продаж к средней стоимости основных средств и материально-производственных запасов.
Справочно: Фондоотдача, коэфф.	0,5	0,5	+<0,1	Отношение выручки к средней стоимости основных средств.

За 2024 год каждый рубль собственного капитала организации обеспечил чистую прибыль в размере 0,123 руб. В течение анализируемого периода (с 31 декабря 2022 г. по 31 декабря 2024 г.) отмечен явный рост рентабельности собственного капитала на 0,6%. За последний год рентабельность собственного капитала вполне укладывается в норму.

За 2024 год по сравнению с данными за 2023 год рентабельность активов явно выросла до 7,8% (+0,4%)..

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.	Козфф. 2024 г.	Изменение, дн. (гр.3 - гр.2)
	2023 г.	2024 г.			
1	2	3	4	5	6
Оборачиваемость оборотных средств (отношение средней величины оборотных активов к среднелневной выручке*; нормальное значение для данной отрасли: 120 и менее дн.)	110	137	3,3	2,7	+27
Оборачиваемость запасов (отношение средней стоимости запасов к среднелневной себестоимости проданных товаров; нормальное значение для данной отрасли: 8 и менее дн.)	8	5	48,4	68,3	-3
Оборачиваемость дебиторской задолженности (отношение средней величины дебиторской задолженности к среднелневной выручке; нормальное значение для данной отрасли: 78 и менее дн.)	24	27	15,4	13,5	+3
Оборачиваемость кредиторской задолженности (отношение средней величины кредиторской задолженности к среднелневной выручке)	126	118	2,9	3,1	-8
Оборачиваемость активов	944	924	0,4	0,4	-20

(отношение средней стоимости активов к среднесуточной выручке; нормальное значение для данной отрасли: 205 и менее дн.)					
Оборачиваемость собственного капитала (отношение средней величины собственного капитала к среднесуточной выручке)	594	584	0,6	0,6	-10

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

Данные об оборачиваемости активов в среднем за весь анализируемый период свидетельствуют о том, что акционерное общество получает выручку, равную сумме всех имеющихся активов за 934 календарных дня. При этом в среднем требуется 6 дней, чтобы расходы организации по обычным видам деятельности составили величину среднегодового остатка материально-производственных запасов.

Оценка ключевых показателей

По результатам проведенного анализа выделены и сгруппированы по качественному признаку основные показатели финансового положения и результатов деятельности ПАО "Россети Ленэнерго" за два года.

С очень хорошей стороны финансовое положение и результаты деятельности ПАО "Россети Ленэнерго" характеризуют такие показатели:

- коэффициент автономии имеет оптимальное значение (0,62);
 - чистые активы превышают уставный капитал, к тому же они увеличились за анализируемый период;
 - коэффициент абсолютной ликвидности полностью соответствует нормальному значению;
 - отличная рентабельность активов (7,8% за 2024 год);
 - рост рентабельности продаж (+1,9 процентных пункта от рентабельности 30,1% за 2023 год);
 - положительная динамика собственного капитала относительно общего изменения активов организации;
 - за период 01.01–31.12.2024 получена прибыль от продаж (39 293 990 тыс. руб.), более того наблюдалась положительная динамика по сравнению с предшествующим годом (+6 527 832 тыс. руб.);
 - прибыль от финансово-хозяйственной деятельности за 2024 год составила 24 204 216 тыс. руб. (+3 457 293 тыс. руб. по сравнению с предшествующим годом).
- Приведенные ниже 2 показателя финансового положения и результатов деятельности организации имеют хорошие значения:
- коэффициент покрытия инвестиций соответствует норме (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств составляет 83% в общей сумме капитала организации);
 - рост прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВИТ) на рубль выручки организации (+1,2 коп. к 23,6 коп. с рубля выручки за 2023 год).
- Среди неудовлетворительных показателей финансового положения организации можно выделить такие:
- коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности не укладывается в нормативное значение;
 - неустойчивое финансовое положение по величине собственных оборотных средств.

Приведенные ниже 3 показателя финансового положения ПАО "Россети Ленэнерго" имеют критические значения:

- коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами на 31 декабря 2024 г. имеет критическое значение (-1,24);
- значительно ниже нормального значения коэффициент текущей (общей) ликвидности;
- активы организации не покрывают соответствующие им по сроку погашения обязательства.

Рейтинговая оценка финансового состояния организации.

На основании качественной оценки значений показателей на конец анализируемого периода, а также их динамики в течение периода и прогноза на ближайший год, получены следующие выводы. Баллы финансового положения и результатов деятельности ПАО "Россети Ленэнерго" составили +0,26 и +1,35 соответственно. То есть финансовое положение характеризуется как нормальное; финансовые результаты за весь анализируемый период как очень хорошие. На основе этих двух оценок получена итоговая рейтинговая оценка финансового состояния предприятия, которая составила ВВВ – положительное состояние.

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. Результаты оценки достоверности данных, представленных в предложении об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальной сетевой организации, анализа основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования в отношении ПАО «Россети Ленэнерго»

5.1 Анализ основных технико-экономических показателей:

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

регулируемая компания приведен в нижеследующей таблице:								
Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за второй год, предшествующий базовому периоду	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложение на расчетный период регулирования	Отклонение, лбс.	Отклонение, относ. процент	
		2023	2024	2025	2026	2026/2025	2026/2025	
		3	4	5	6	ст. 6 - ст. 5	(ст. 6-ст.5)/ст.5]	
1	2	3	4	5	6	ст. 6 - ст. 5	(ст. 6-ст.5)/ст.5]	
Основные показатели деятельности организаций, относящейся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка						x	x	
1. Показатели эффективности деятельности организации						x	x	
1.1.	Выручка	тыс. руб.	40 401 345	45 648 654	54 292 630	70 189 218	+15 896 588	+29,28%
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	7 987 905	8 945 737	13 409 031	25 458 840	+11 949 809	+88,46%
1.3.	ЕВНПА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	18 470 139	23 771 284	20 844 361	33 833 670	+12 989 309	+62,32%
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	10 640 983	14 616 162	11 593 801	22 272 284	+10 678 483	+92,11%
2. Показатели рентабельности организации						x	x	
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	20%	20%	25%	36%	+11%	+44,00%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации						x	x	
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами	МВт	x	x	x	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт*ч	x	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность	МВт	1 708	1 911	1 955	1 997	+42	+2,15%
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии, всего	тыс. кВтч	13 001 163	13 517 527	13 756 669	13 915 000	+158 331	+1,15%
3.5.	Объем полезного отпуска населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВтч	4 964 772	5 141 393	5 606 340	5 679 000	+72 660	+1,30%
3.6.	Уровень потерь электрической энергии	процентов	9,72%	9,72%	9,72%	10,59%	+1%	+8,95%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Решение Совета директоров ПАО "Россети Ленэнерго" (выписка из протокола от 10.02.2023 № 47)	решение Совета директоров ПАО "Россети Ленэнерго" (выписка из протокола от 27.01.2025 № 36)		x	x	
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт*ч	x	x	x	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка на регулируемых видах деятельности организации - всего	тыс. руб.	40 401 345	48 635 299,00	54 292 630,00	70 189 218,00	+15 896 588	+29,28%
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг; операционные (подконтрольные) расходы - всего	тыс. руб.	6 676 053	8 418 298,00	7 515 537,00	15 907 857,00	+8 392 320	+111,67%
	в том числе					x	x	
	сплата труда	тыс. руб.	3 821 489	4 876 252	4 746 194	нл	нл	нл
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	923 934	1 215 761	869 963	нл	нл	нл
	материальные затраты	тыс. руб.	1 009 186	1 140 315	1 045 314	нл	нл	нл
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1.	тыс. руб.	24 031 295	29 355 618	29 760 480	29 200 735	-559 745	-1,88%

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за второй год, предшествующий базовому периоду	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложение на расчетный период регулирования	Отклонение, абс.	Отклонение, относ. процент
1		2	2023	2024	2025	2026	2026/2025	2026/2025 (ст. 6-ст.5)/ст.5
неподконтрольные расходы - всего								
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.	2 282 672	2 610 250	6 156 462	9 586 858	+3 430 396	+55,72%
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет собственных источников	тыс. руб.	7 411 325	8 271 133	10 860 151	15 493 769	+4 633 618	+42,67%
4.4.1.	Реквизиты инвест. программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 08.12.2023 № 15@	Приказ Минэнерго России от 18.11.2024 № 15@	Проект ИП на 2025-2029 с изменениями вносимыми в ИП, утвержденную приказом Минэнерго России от 18.11.2024 № 15@		x	x
	Среднемесячная						x	x
4.5.	Объем условных единиц	у.е.	221 231	231 231,00	235 643,00	247 191,00	+11 548	+4,90%
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу	тыс. руб. (у.е.)	30,20	36,40	31,90	64,40	+33	+101,88%
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						x	x
5.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.	3 450	3 479	нд	нд	нд	нд
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел	92	117	нд	нд	нд	нд
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в электроэнергетике РФ на 2022-2024 гг. от 20.04.2022		ОТС в электроэнергетике РФ на 2025-2027 от 25.12.2024		x	x
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады участников)	тыс. руб.	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Уровень существенности отклонения принимается в значении «5%».

По строке «выручка» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +29,28%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «прибыль (убыток) от продаж» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +88,46%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +62,32%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «чистая прибыль (убыток)» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +92,11%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +44%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строкам «заявленная мощность», «объем полезного отпуска электроэнергии, всего», «объем полезного отпуска населению и приравненных к нему категориям потребителей», относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +2,15%, +1,15%, +1,3% соответственно, что не превышает уровень существенности отклонения.

По строке «уровень потерь электрической энергии» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет 8,95%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации – всего» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +29,28%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг; операционные (подконтрольные) расходы – всего» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +111,67%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «расходы, за исключением указанных в позиции 4.1; неподконтрольные расходы – всего» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет -1,88%, что не превышает уровень существенности отклонения.

По строке «выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +55,72%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +42,67%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «объем условных единиц» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +4,90%, что не превышает уровень существенности отклонения.

По строке «операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +101,88%, что превышает уровень существенности отклонения.

5.2. Оценка достоверности данных, представленных в предложениях об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям:

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

В связи с чем в рамках настоящей экспертизы под достоверностью данных понимается соответствие сведений, приведенных территориальной сетевой организацией в предложении об установлении (корректировке) тарифов, в том числе в расчете необходимой валовой выручки, данным, которые содержатся в первоисточниках информации, в том числе в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой национальной энергетической системы России по Ленинградской области, годовой бухгалтерской отчетности ПАО «Россети Ленэнерго» (бухгалтерский баланс, отчет о финансовых результатах), таблице 1.3 приложения № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго Российской Федерации от 13.12.2011 № 585; отсутствие противоречий между сведениями, представленными в ЛенРТК, и опубликованными на основании Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24; проверяемость представленных в ЛенРТК сведений; соответствие расчета требованиям действующего законодательства.

Предложение об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании ПАО «Россети Ленэнерго» на 2026 год представлено письмами от 30.04.2025 №ЛЭ/14-20/169 (вх. от 30.04.2025 № КТ-02.2-11-39/2025), от 31.10.2025 № ЛЭ/14-20/338 (вх. от 31.10.2025 № КТ-02.2-11-112/2025) и опубликовано на официальном сайте организации <https://rosseti-lenenergo.ru/standart/> в разделе «стандарты раскрытия информации» в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

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

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

Во исполнение поручений Президента Российской Федерации от 23.06.2015 №Пр-1235, от 22.11.2023 года №Пр-2230, от 23.04.2024 года №Пр-804 между ЛенРТК и ПАО «Россети Ленэнерго» в 2022 году было заключено согласованное с ФАС России регуляторное соглашение с изменениями, внесенными дополнительным соглашением в 2024 году.

В соответствии с условиями регуляторного соглашения регулируемая организация приняла на себя обязательства осуществлять регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области и достичь плановых значений показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии, уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, осуществить реализацию инвестиционной программы организации в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

По итогам анализа ЛенРЭК отмечает, что ПАО «Россети Ленэнерго» достигаются плановые значения показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, осуществляется реализация инвестиционной программы (анализ проведен в рамках статьи затрат «корректировка по итогам исполнения инвестиционной программы за 2024 год»).

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 – 2024 год, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго»

6.1. Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ΔПР;

В соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний №98-э, корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле

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

где:

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

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

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

ПР_1 - базовый уровень подконтрольных расходов;

$K_{\text{инд}}^\phi$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в

соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

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

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

$$ИКА_j^{\phi} = K_{эл} \times \frac{уе_j^{\phi} - уе_{j-1}^{\phi}}{уе_{j-1}^{\phi}};$$

где:

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

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

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

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

Расчет фактических среднегодовых У.Е. за 2024 год.

Месяц	Кол-во введенных У.Е.	Общее кол-во У.Е.
На 01.01.2024		225 691
На 31.01.2024	1 775	227 466
На 28.02.2024	3	227 470
На 31.03.2024	1 084	228 554
На 30.04.2024	850	229 404
На 31.05.2024	781	230 185
На 30.06.2024	520	230 705
На 31.07.2024	1 162	231 867
На 31.08.2024	841	232 708
На 30.09.2024	864	233 572

На 31.10.2024	819	234 390
На 30.11.2024	1 472	235 862
На 31.12.2024	2 263	238 125
Среднее кол-во У.Е. в 2024 году		231 231

Расчет корректировки подконтрольных расходов

Показатель	2021	2022 с факт ИПЦ и у.е.	2023 с факт ИПЦ и у.е.	2024 с факт ИПЦ и у.е.
1. Инфляция план	3,6%			
2. Инфляция факт	6,7%	13,8%	5,9%	8,5%
3. индекс эффективности подконтрольных расходов		2,0%	2,0%	2,0%
4. количество активов		214 011	221 231	231 231
5. коэффициент эластичности затрат по росту активов		75,0%	75,0%	75,0%
6. индекс изменения количества активов (с учетом эластичности)		5,34%	3,37%	4,52%
7. итого коэффициент индексации		1,1599	1,0641	1,0993

	тыс. руб.
Базовый уровень подконтрольных расходов на 2021 год	5 291 370
Подконтрольные расходы, учтенные при установлении тарифов на 2024 год	6 984 763
Скорректированные подконтрольные расходы на 2024 год исходя из базового уровня 2021 года и фактических коэффициентов индексации	7 394 261
Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ΔПР(2024)	409 499

6.2. Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям

6.2.1. По статье «Услуги ЕНЭС ПАО "Россети"»

При регулировании тарифов на 2024 год экспертами ЛенРТК были приняты расходы в размере **5 227 553** тыс. руб.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы в размере **5 197 123** 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, дополнительные соглашения к нему, договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети с ПАО «ФСК-Россети» от 25.11.2024 № 2051/П/МРСК, а также акты оказания услуг за 2024 год.

Рассмотрев обосновывающие документы, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы ПАО «Россети Ленэнерго» в размере **5 197 123** тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2024 г. составила - **30 430** тыс. руб. (**5 197 123** тыс. руб. – **5 227 553** тыс. руб. = - **30 430** тыс. руб.).

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

При регулировании тарифов на 2024 год экспертами ЛенРТК были приняты расходы в сумме **165 636** тыс.руб., в т.ч. «Электроэнергия на хозяйственные нужды» **152 053** тыс.руб., Теплоэнергия на хозяйственные нужды» **11 365** тыс.руб., «Водоснабжение на хозяйственные нужды» **2 218** тыс.руб.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы за 2024 год в размере **172 604** тыс.руб., в т.ч. «Электроэнергия на хозяйственные нужды» **156 614** тыс.руб., «Теплоэнергия на хозяйственные нужды» **10 953** тыс.руб., «Водоснабжение на хозяйственные нужды» **3 406** тыс.руб., «Газ на хозяйственные нужды» **1 632** тыс.руб.

6.2.2.1. «Электроэнергия на хозяйственные нужды»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы в размере **156 614** тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- копии договоров на электроснабжение;
- копии актов по расходным договорам на электроснабжение за 2024 год;
- расчет затрат на электроснабжение на 2024-2030 гг. на территории Ленинградской области и пояснительная записка к расчету;
- анализ счета 20, 23, 25 за 2024 год

В соответствии с Учетной политикой Общества расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды имеют прямое отнесение на основании маркировки первичных документов в соответствии с объемом оказанных услуг по данному субъекту РФ и тарифов на услуги, действующих на территории соответствующего субъекта РФ.

Обществом представлены документы в соответствии с требованиями пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования. Эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере **156 614** тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2023 г. составила **4 560** тыс. руб. (**156 614** тыс.руб. – **152 053** тыс.руб. = **4 560** тыс. руб.)

6.2.2.2. «Теплоэнергия на хозяйственные нужды».

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы в размере **10 953** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- копии договоров на теплоснабжение;
- копии актов по расходным договорам на теплоснабжение за 2024 год;
- расчет затрат на теплоснабжение на 2024-2026 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 на основании маркировки первичных документов в соответствии с объемом оказанных услуг по данному

субъекту РФ и тарифов на услуги, действующих на территории соответствующего субъекта РФ.

Обществом представлены документы в соответствии с требованиями пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования. Эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере **10 953** тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2024 г. составила **- 412** тыс. руб. (**10 953** тыс.руб. – **11 365** тыс.руб. = **- 412** тыс. руб.)

6.2.2.3. «Водоснабжение на хозяйственные нужды».

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы в размере **3 406** тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- копии договоров на водоснабжение/водоотведение;
- копии актов по расходным договорам на водоснабжение/водоотведение за 2024 год;

- расчет затрат на водоснабжение и водоотведение на 2024-2026 гг. на территории Ленинградской области и пояснительная записка к расчету;

- анализ счета 20, 23, 25 за 2024 год

В соответствии с Учетной политикой Общества расходы на воду на хозяйственные нужды имеют прямое отнесение на основании маркировки первичных документов в соответствии с объемом оказанных услуг по данному субъекту РФ и тарифов на услуги, действующих на территории соответствующего субъекта РФ.

Обществом представлены документы в соответствии с требованиями пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования. Эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере **3 406** тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2024 г. составила **1 187** тыс. руб. (**2 218** тыс.руб. – **3 406** тыс.руб. = **1 187** тыс. руб.)

6.2.2.4. «Газ на хозяйственные нужды».

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы в размере **1 632** тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- договор на поставку газа от 30.12.2022 № 78-Т-6657 с дополнительными соглашениями;

- копии актов по расходным договорам на поставку газа за 2024 год;

- расчет затрат на поставку газа на 2024-2030 гг. на территории Ленинградской области и пояснительная записка к расчету;

- анализ счета 20, 23, 25 за 2024 год.

В соответствии с Учетной политикой Общества расходы на газ на хозяйственные нужды имеют прямое отнесение при наличии возможности их однозначного отнесения на основании маркировки первичных документов или территориальной принадлежности филиалов, иначе - распределение по субъектам РФ по базовому принципу.

Обществом представлены документы в соответствии с требованиями пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования. Эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере 1 632 тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2024 г. составила 1 632 тыс. руб. (1 632 тыс.руб. – 0 тыс.руб. = 1 632 тыс. руб.)

Величина корректировки расходов по статье «Водоснабжение, электроэнергия и теплоэнергия, газ на хозяйственные нужды» за 2024 г. составила 6 968 тыс. руб. (4 560 тыс. руб - 412 тыс. руб. + 1 187 тыс. руб. + 1 632 тыс. руб. = 6 968 тыс. руб.)

6.2.3. По статье «Амортизация»

При регулировании тарифов на 2024 год были учтены расходы в размере 6 161 182 тыс. руб.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы в размере 7 109 780 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 2024 год были исключены объекты основных средств по следующим основаниям:

- отдельная группа амортизации определена в соответствии со ст.322 НК РФ (как несоответствующая Классификатору) за исключением реконструированных (модернизированных) ОС, по которым был пересмотрен срок полезного использования;

- ОС самортизировано при расчете по п. 27(1) Основ ценообразования на 01.01.2024.

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 фактического срока амортизации в 2024 году (количества месяцев амортизации в 2024 году, в случае если ОС в 2024 году было введено или полностью самортизировано);
- 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.

По итогам указанных расчетов эксперты ЛенРТК определили фактическую величины амортизации за 2024 год в размере **7 060 059** тыс. руб.

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

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э корректировка неподконтрольных расходов за периоды регулирования до 2025 года определяется по формуле:

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

где:

$\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$ – фактическая и плановая величины неподконтрольных расходов. Для расчета корректировки неподконтрольных расходов ($\Delta \text{НР}_i$) при определении $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$ исключаются величина амортизационных отчислений, указанная в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанные в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в абзаце

одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний. В случае если фактическая величина амортизационных отчислений в году i-2, определенная в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования, менее величины амортизационных отчислений, указанной в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний, то при определении **НР_{расч.факт}_{i-2}** исключаются фактическая величина амортизационных отчислений в году i-2, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанные в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в абзаце одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний.

В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 18.11.2024 №15@, плановая амортизация, учтенная в НВВ на 2024 год, была в полном объеме предусмотрена источником финансирования капитальных вложений. Сумма в размере 6 161 182 исключается из плановой и фактической величины неподконтрольных расходов при расчете их корректировки.

С учетом изложенного, эксперты ЛенРЭК учитывают при расчете корректировки неподконтрольных расходов плановую величину амортизационных отчислений в размере 0 тыс. руб., фактическую – в размере 898 876 тыс. руб.

Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2024 факт
Амортизация к учету в корректировке НР	тыс.руб.	0	898 876
<i>полная величина амортизации</i>	тыс.руб.	6 161 182	7 060 059
<i>амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на 2024 год в качестве источника финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке</i>	тыс.руб.	6 161 182	6 161 182

Таким образом, величина корректировки расходов по данной статье за 2024 г. составила **898 876** тыс. руб.

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

На 2024 год были приняты расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» в размере **149 742** тыс. руб., в т.ч. по статье «Аренда электросетевого оборудования» **2 946** тыс. руб., по статье «Аренда зданий, сооружений, машин и оборудования, земельных участков» **146 795** тыс.руб.,

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» в размере **163 210** тыс. руб., в т.ч. по статье «Аренда электросетевого оборудования» **21 290** тыс. руб., по статье «Аренда зданий, сооружений, машин и оборудования, земельных участков» **141 920** тыс.руб.

6.2.4.1. По статье «Аренда электросетевого оборудования»

Плановые расходы на 2024 год были учтены в размере **2 946** 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 2024 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.

Эксперты ЛенРТК отмечают, что обосновывающие документы, подтверждающие расчет арендной платы за электросетевое имущество и фактические расходы, представлены не в полном объеме. Данные о непредставленных документах отображены в расчете данной статьи в **Приложении 3**.

Таким образом, фактические экономически обоснованные расходы по статье «Аренда электросетевого оборудования» за 2024 год составили **21 182** тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2024 г. составила **18 236** тыс. руб. (**21 182** тыс. руб. – **2 946** тыс. руб. = **18 236** тыс. руб.)

6.2.4.2. По статье «Аренда зданий и сооружений»

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представило:

- Договоры и акты по аренде имущества за 2024 год;
- Документы с обоснованием стоимости за 1 м²;
- Расчет расходов на аренду зданий и сооружений за 2024 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 цен, предоставляемых 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, представляемых 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.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК исключили расходы по объектам, относящимся к эксплуатации электросетевого хозяйства Санкт-Петербурга.

Расчет представлен в **Приложении 4** в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

ЛенРТК учитывает расходы за 2024 год в размере **64 610 тыс.руб.**

Величина корректировки расходов по данной статье за 2024 г. составила **4 424 тыс. руб. (64 610 тыс. руб. – 60 186 тыс. руб. = 4 424 тыс. руб.)**

6.2.4.3. По статье «Аренда земли»

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- реестр контрагентов и договоров по аренде земельных участков на 2024-2030 годы с указанием перечня земельных участков и объектов, на них расположенных, и величины арендной платы;
- договоры с администрациями муниципальных районов, по филиалам;
- договоры с юридическими лицами;
- акты/счета фактуры по договорам аренды;
- расчеты арендной платы;
- уведомления администраций муниципальных районов о величине арендной платы/ о ее индексации.

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178 расходы на 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.

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, представляемых 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 распределяются 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 5** в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

Таким образом, эксперты ЛенРТК принимают фактические расходы в размере **66 021 тыс. руб.**

Величина корректировки расходов по данной статье за 2024 г. составила **3 544 тыс. руб. (66 021 тыс. руб. – 62 478 тыс. руб. = 3 544 тыс. руб.)**

6.2.4.4. По статье «Аренда прочего имущества»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы за 2024 год в размере **7 483 тыс. руб.**

В качестве обосновывающих документов представлено:

- сводный расчет расходов на аренду прочего имущества с распределением по субъектам РФ и видам деятельности;
- бухгалтерские выгрузки за 2024 год;
- договоры на аренду объектов под размещение оборудования, линий связи, шкафов связи, телекоммуникационного оборудования и пр.
- перечень участков оптических линий, предоставляемых в пользование;
- договоры на аренду контрольно-кассовой техники;
- расчет расходов на аренду контрольно-кассовой техники;
- реестры актов за 2024 год, универсальные передаточные документы за 2024 год;

- договоры аренды с операторами связи.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК отмечают следующее.

Представленные договоры на аренду контрольно-кассовой техники не относятся к услуге по передаче электрической энергии и отражаются в учете ПАО «Россети Ленэнерго» по другим видам деятельности.

Заявленные расходы подтверждаются действующими договорами аренды.

Расчет представлен в **Приложении 6** в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

Таким образом, эксперты ЛенРТК принимают фактические расходы в размере **7 483 тыс. руб.**, что соответствует предложению компании

Величина корректировки расходов по данной статье за 2024 г. составила - **16 649 тыс. руб.** (**7 483 тыс. руб. – 24 132 тыс. руб. = - 16 649 тыс. руб.**)

Величина корректировки расходов по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» за 2024 г. составила

9 555 тыс. руб. (**18 236 тыс. руб. + 4 424 тыс. руб. + 3 544 тыс. руб. - 16 649 тыс. руб. = 9 555 тыс. руб.**)

6.2.5. По статье «Налоги»

При регулировании тарифов на 2024 год экспертами ЛенРТК были приняты расходы в размере **143 065 тыс. руб.**, в т.ч. плата за землю **749 тыс. руб.**, налог на имущество **137 732 тыс.руб.**, прочие налоги и сборы **232 тыс.руб.**, транспортный налог **4 352 тыс.руб.**

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы по данной статье в размере **165 712 тыс. руб.**, в т.ч. плата за землю **1 140 тыс. руб.**, налог на имущество **159 326 тыс.руб.**, прочие налоги и сборы **226 тыс.руб.**, транспортный налог **5 021 тыс.руб.**

6.2.5.1. «Налог на имущество»

На 2024 утвержденная величина расходов составила – **137 732 тыс. руб.**

В качестве обосновывающих документов представлены налоговые декларации по налогу на имущество за 2024 год; пообъектный расчет налога на имущество на период за 2024 г.; Справка-расчет налога на имущество на 2024 г, пояснительная записка по расчету налога на имущество, пообъектный расчет уточненного в 2024 г. налога на имущество за 2021 г., анализ счета 68.08 за 2024 г., уточненная налоговая декларация по налогу на имущество за 2021 г.

Эксперты ЛенРТК проанализировав представленные документы учитывают расходы в размере **159 326 тыс.руб.** за 2024 год, в соответствии с представленной налоговой декларацией по налогу на имущество в Ленинградской области.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2024 г. составила **21 594 тыс. руб.** (**159 326 тыс. руб. – 137 732 тыс. руб. = 21 594 тыс. руб.**)

6.2.5.2. «Налог на землю»

На 2024 утвержденная величина расходов составила – 749 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлен отчет по проводкам по земельному налогу за 2024 год, расчет затрат по статье «налог на землю на территории Ленинградской области и пообъектный расчет налога за 2024 год.

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, эксперты ЛенРГК принимают заявленные расходы ПАО «Россети Ленэнерго» в размере 1 140 тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2024 г. составила 390 тыс. руб. (1 140 тыс. руб. – 749 тыс. руб. = 390 тыс. руб.)

6.2.5.3. «Прочие налоги и сборы»

На 2024 утвержденная величина расходов составила – 232 тыс. руб.

По статье «Прочие налоги и сборы» ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы в размере 226 тыс.руб. в т.ч. 226 тыс.руб. по экологическим платежам.

По экологическим платежам представлены: бухгалтерская выгрузка по расходам за 2024 год, постановление Правительства РФ от 01.03.2022 №274 "О применении в 2024 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду", корректировка начисления экологических платежей за 2023 год, расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду и платы за размещение отходов 2024-2030 гг., платежные поручения по экологическим платежам за 2024 год и реестр поручений, декларация о плате за НВОС 2024 год, обоснование расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду 2024-2030 гг.

Расходы за 2024 год учитываются в размере 226 тыс.руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2024 г. составила -6 тыс. руб. (226 тыс. руб. – 232 тыс. руб. = -6 тыс. руб.)

6.2.5.4. «Транспортный налог»

На 2024 утвержденная величина расходов составила – 4 352 тыс. руб.

По статье «Транспортный налог» ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы в размере 5021 тыс.руб

По транспортному налогу представлен отчет по проводкам по транспортному налогу за 2024 год, расчет транспортного налога за 2024 год, пояснительная записка по расчету транспортного налога.

ЛенРГК не были учтены расходы по транспортным средствам премиального класса.

Таким образом, величина налога на транспорт за 2024 год составляет 4 767 тыс.руб.

Расчет представлен в Приложении 7 в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2024 г. составила 415 тыс. руб. (4 767 тыс. руб. – 4 352 тыс. руб. = 415 тыс. руб.)

6.2.6. По статье «Отчисления на социальные нужды»

На 2024 год плановая величина расходов по данной статье составляла **1 283 474 тыс. руб.**, исходя из экономически обоснованного размера фонда оплаты труда **3 341 593 тыс. руб.**

По данным ПАО «Россети Ленэнерго» фактические расходы по данной статье за 2024 год составили **1 440 482 тыс. руб.** при фактических расходах по статье «Расходы на оплату труда» **4 876 252 тыс. руб.**

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 2024 год, расчет по страховым взносам (форма по КНД 1151111) за 2024 год, Форма 4-ФСС за 2024 год, ОСВ за 2024 год.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы ПАО «Россети Ленэнерго» за 2024 год в размере **1 440 482 тыс. руб.**

Величина корректировки расходов по данной статье за 2024 г. составила **157 007 тыс. руб. (1 440 482 тыс. руб. – 1 283 474 тыс. руб. = 157 007 тыс. руб.)**

6.2.7. По статье «Проценты за пользование кредитом»

При регулировании тарифов на 2024 год экспертами ЛенРТК были приняты расходы в размере **96 365 тыс. руб.**

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляют фактические расходы в размере **0 тыс. руб.**

Величина корректировки расходов по данной статье за 2024 г. составила **- 96 365 тыс. руб. (0 тыс. руб. – 96 365 тыс. руб. = - 96 365 тыс. руб.)**

6.2.8. По статье «Налог на прибыль»

На 2024 год ЛенРТК учтены расходы в размере **1 577 240 тыс. руб.**

ПАО «Ленэнерго» заявляет фактические расходы в сумме **2 076 322 тыс. руб.**, в т.ч. за услуги по передаче электрической энергии **1 569 813 тыс. руб.** и за услуги по технологическому присоединению **506 509 тыс. руб.**

В качестве обосновывающих документов представлена налоговая декларация по налогу на прибыль за 2024 год, реестр платежных поручений по оплате налога за 2024 год, 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 2024 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.

По итогам рассмотрения формы 1-РТК за 2024 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, за 2024 год, налоговой декларации и бухгалтерской отчетности, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы за 2024 год в размере **2 076 322 тыс.руб.**

Величина корректировки расходов по данной статье за 2024 г. составила **499 082 тыс. руб. (2 076 322 тыс. руб. - 1 577 240 тыс.руб. = 499 082 тыс. руб)**

6.2.9. По статье «Выпадающие доходы по льготному ТП»

Согласно предложению сетевой организации размер расходов в 2024 году составил 4 382 697,03 тыс. руб. (исх. 29.08.2025 № ЛЭ/14-20/282 – вх. от 29.08.2025 № КТ-02.2.01-23/2025).

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 28.11.2025 № 359-р экономически обоснованный фактический размер расходов по итогам 2024 года определен в размере составил **3 080 874,34 тыс. руб.**

Согласно мотивировочной части заключения к указанному распоряжению следует следующее:

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации, возникающих при оказании услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям, в соответствии с Правилами технологического присоединения. Расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "г" и "д" пункта 7 и подпунктах "а" и "д" пункта 18 Правил технологического присоединения, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной в соответствии с абзацем седьмым настоящего пункта, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью

свыше 15 и до 150 кВт включительно, предоставленной до 1 июля 2022 г., не включаемые в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

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

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

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

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

4) расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных

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

В соответствии с 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.

Абзацем 5 пункта 37 Основ ценообразования установлено, что необходимая валовая выручка подлежит ежегодной корректировке, в том числе, если произошло отклонение уровня расходов, определяемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку в фактическом объеме (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня.

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 ЛенРЭК от 29.11.2023 № 443-р плановый размер выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 год определен в размере 1 814 780,00 тыс. руб., из них:

- по льготной группе заявителей до 15 кВт – 128 061,69 тыс. руб.
- по льготной группе заявителей до 150 кВт – 1 686 718,31 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 29.08.2025 № ЛЭ/14-20/282 (вх. от 29.08.2025 № КТ-02.2.01-23/2025). Реестр выполненных договоров на технологическое присоединение

представлен Приложением № 11 соответствующего письма. Пообъектный перечень объектов «последней мили» и мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) приведен в Приложении № 8 соответствующего письма.

Согласно предложению фактически недополученный доход сетевой организации в составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии по статье «выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в составе корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год» составил 2 567 917,03 тыс. руб. (4 382 697,03 - 1 814 780,00) (без учета индексов-дефляторов).

В качестве обосновывающих материалов представлены акты о приемке выполненных работ (форма КС-2), справки о стоимости выполненных работ (форма КС-3), акты по формам КС-11, РС-14, акты о приеме-передаче здания (сооружения) (форма ОС-1), договоры об осуществлении технологического присоединения, технические условия, акты об осуществлении технологического присоединения.

По результатам анализа представленных расчетных и обосновывающих материалов установлено следующее.

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

В части расходов на выполнение сетевой организацией организационно-технических мероприятий и суммарного размера платы за технологическое присоединение в отношении потребителей до 15 кВт (пункты 1, 9 формы Приложения № 1 к Методическим указаниям № 215-э/1) следует отметить следующее:

В соответствии с пунктом 16 Методических указаний № 490/22 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на выполнение сетевой организацией следующих обязательных мероприятий:

а) подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором;

б) выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

в) проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения (выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в пунктах 12(1), 13(2)

- 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже).

В силу пункта 23 Методических указаний № 490/22 расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний № 490/22, определяются в соответствии с данными раздельного учета сетевой организации.

Приложением № 11 к письму 29.08.2025 № ЛЭ/14-20/282 (вх. от 29.08.2025 № КТ-02.2.01-23/2025) по признаку фильтра платы «550», «льготная за 1 кВт», «социальная льгота» организацией представляется исполнение 10 620 шт. договоров, суммарный размер взимаемой льготной платы за технологическое присоединение составил **507 878,81 тыс. руб.** (пункт 9 формы Приложения № 1 Методических указаний № 215-э/1). На электронном носителе (флеш-накопителе № 2) документально организацией представлены акты (уведомления) об осуществлении технологического присоединения в отношении лиц до 15 кВт за 2024 год. Расчет ЛенРТК по взимаемой плате за технологическое присоединение приведен в Приложении № 1 Заключения к распоряжению ЛенРТК от 28.11.2025 № 359-р на основании выполненных договоров.

Пунктом 1 формы Приложения № 1 Методических указаний № 215-э/1 организацией заявлено исполнение 10 619 шт. присоединений. В целях соблюдения баланса интересов поставщиков и потребителей электрической энергии (мощности) ЛенРТК руководствуется значением «10 619».

В соответствии с положением пункта 2 статьи 23.2 Закона об электроэнергетике расходы территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

С учетом изложенного, ЛенРТК проведен расчет в целях соответствия указанным требованиям:

Наименование мероприятий	Обозначение	Кол-во, шт.	Стандарт. ставка, руб.	Расходы, определяемые по стандарт. ставкам, руб.	Расходы по предложению сетевой организации, руб.	Итого учтенные в расчетах ЛенРТК расходы, руб.	Отклонение, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i n (или) диапазоне мощности j	C.1.1	10 619	14 308,55	151 942 492,45	200 202 239,71	151 942 492,45	-48 259 747,26
расходы на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	C.1.2.1	10 503	10 951,26	115 021 083,78	151 776 066,59	115 021 083,78	-36 754 982,81
расходы на проверку выполнения технических условий	C1.2.2	116	23 635,47	2 741 714,52	3 554 604,38	2 741 714,52	-812 889,86
Итого расходы на выполнение орг.тех. мероприятий	C1	10 619	-	269 705 290,75	355 532 910,68	269 705 290,75	-85 827 619,93

Таким образом расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий при осуществлении технологического присоединения заявителей до 15 кВт на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике в размере 269 705,29 тыс. руб. (пункт 1 формы Приложения № 1 Методических указаний № 215-э/1).

В части учета затрат на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, и мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), не включаемых в состав платы, следует отметить следующее:

Фактические расходы сетевой организации превышают утвержденную плановую величину в 2,415 раза. Сведениями о причинах данной динамики ПАО «Россети Ленэнерго» не сообщается.

Также фиксируется значительный прирост физических показателей строительства 2024 года по отношению к 2023 году: по воздушным линиям – 35%, по кабельным линиям – 264%, по мощности трансформаторных подстанций – 97%:

Наименование мероприятий по строительству:	Показатель, км, кВт			Динамика	
	2022	2023	2024	2023/2022	2024/2023
Воздушные линии	332,94	361,90	488,47	8,70%	34,97%
Кабельные линии	36,41	36,69	133,52	0,75%	263,96%
Трансформаторные подстанции	116 790,30	131 726,90	259 269,86	12,79%	96,82%

Методическими указаниями № 215-э/1 установлено, что фактические данные за предыдущий период регулирования определяются на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

В соответствии с пунктом 2 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861:

«акт об осуществлении технологического присоединения (акт о технологическом присоединении)» (далее – АТП) – это документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства.

«уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям» - это документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 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, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, и подтверждающий технологическое присоединение к электрическим сетям в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства».

Руководствуясь изложенным и пунктом 19 Правил технологического присоединения, договор считается выполненным в случае наличия (составления) акта об осуществлении технологического присоединения или уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям.

В свою очередь, договоры на технологическое присоединение были исполнены вне предыдущего (отчетного) периода регулирования согласно актам (уведомлениям) об осуществлении технологического присоединения, что не соответствует положениям Методических указаний № 215-э/1:

Периоды исполнения договоров льготных ТП (выдача акта (уведомления) об осуществлении ТП), год	Кол-во объектов, шт.	Расходы на строительство, млн. руб.
2010-2011	7	5,29
2016-2019	31	15,10
2020	72	46,75
2021	1 174	124,50
2022	4 060	429,92
2023	7 468	1 457,74
2024	8 177	2 187,57
2025	411	231,79
Не установлено	129	36,29
Итого	21 529	4 535,04

Из решения ФАС России от 24.07.2024 № СП/65228/24 и письма ФАС России от 16.11.2023 № ГМ/96052/23 следует, что выполненные договоры об осуществлении технологического присоединения (независимо от даты подписания договора) и акты приемки выполненных работ (КС-2, КС-3) за предыдущий период регулирования являются достаточными документами для определения размера выпадающих доходов.

В решении ФАС России от 24.07.2024 № СП/65228/24 приведено, что «выполненные договоры об осуществлении технологического присоединения (независимо от даты подписания договора) и акты приемки выполненных работ (КС-2, КС-3) за предыдущий период регулирования (2022 год) являются достаточными документами для определения размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям. Иные дополнительные документы и материалы Методическими указаниями № 215-э/1 не предусмотрены... С учетом того, что органом регулирования не проведен анализ выполненных договоров, заключенных ранее 2022 года, по которым

акты выполненных работ на ТП подписаны в 2022 году, ГУ РЭК надлежит провести анализ расходов по данной статье затрат по заключенным 2017-2022 гг. договорам и исполненным на основании актов о ТП в последнем отчетном периоде регулирования (2022 г.) и учесть выявленные экономически обоснованные расходы в составе НВВ регулируемой организации».

Согласно решению ФАС России, приведенному в письме от 10.07.2023 №31/54544/23, «по договору от 02.12.2019 № 7700019/3272Д, заключенному с <...>, отмечается, что акт об осуществлении технологического присоединения по указанному договору датирован 21.10.2020. ФАС России отмечает, что возмещение экономически обоснованных расходов, возникших у АО «...» за 2020 год, не относятся к тарифному регулированию на 2023 год».

В соответствии с положениями пунктов 16, 17 и 18 приказа Минфина России от 06.05.1999 № 33н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99» расходы признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

расход производится в соответствии с конкретным договором, требованием законодательных и нормативных актов, обычаями делового оборота;

сумма расхода может быть определена;

имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет уменьшение экономических выгод организации. Уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет уменьшение экономических выгод организации, имеется в случае, когда организация передала актив либо отсутствует неопределенность в отношении передачи актива.

Если в отношении любых расходов, осуществленных организацией, не исполнено хотя бы одно из названных условий, то в бухгалтерском учете организации признается дебиторская задолженность.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку, прочие или иные доходы и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной).

Расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности).

Пунктом 19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, установлено, что в случае если в ходе анализа представленных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнений предложений либо их обоснований, регулирующий орган запрашивает дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, а организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют их в течение 7 рабочих дней со дня поступления запроса.

В целях проверки материалов на соответствие данным требованиям, в адрес ПАО «Россети Ленэнерго» со стороны ЛенРТК направлялся запрос информации

(исх. от 01.10.2025 № КТ-02.2-01-39/2025) о необходимости отражении сведений по актам КС-2, КС-3 в Приложении 8 письма ПАО «Россети Ленэнерго» от 29.08.2025 № ЛЭ/14-20/282 (вх. от 29.08.2025 № КТ-02.2-01-23/2025) в срок до 08.10.2025.

В ответ на запрос (исх. от 08.10.2025 № ЛЭ/14-21/51 – вх. от 08.10.2025 № КТ-02.2-01-41/2025) ПАО «Россети Ленэнерго» сообщает в том, что в связи с высокой трудоемкостью не представляется возможным направить запрашиваемые сведения. При этом, по мнению сетевой организации, полный комплект первичных документов представлен по кодам титулов инвестиционной программы, указанным в перечне объектов.

Письмом от 08.10.2025 № КТ-02.2-01-42/2025 ЛенРТК направлен запрос информации о возможных сроках предоставления информации согласно письму ЛенРТК от 01.10.2025 № КТ-02.2-01-39/2025. В ответ на запрос (исх. от 10.10.2025 № ЛЭ/14-21/52 – вх. от 13.10.2025 № КТ-02.2-01-43/2025) ПАО «Россети Ленэнерго» сообщает в том, что запрашиваемые данные могут быть предоставлены не ранее 16.02.2026.

Кроме того, в пунктах 2, 3 запроса ЛенРТК от 03.07.2025 № КТ-02.2-04-25/2025 запрашивалось отражение реквизитов документов бухгалтерского учета в реестре выполненных договоров на технологическое присоединение максимальной мощностью до 15 кВт, до 150 кВт.

В данных обстоятельствах в целях учета экономически обоснованных расходов в составе НВВ регулируемой организации ЛенРТК проведен анализ выполненных договоров, актов приемки выполненных работ (КС-2, КС-3) и актов об осуществлении технологического присоединения по договорам на технологическое присоединение, в том числе, на предмет соответствия отчетному периоду регулирования (2024). В ходе рассмотрения материалов также установлено:

- по кодам титулов инвестиционных проектов «11220005951», «81210341240» «11210326410», «11220789699» - акты выполненных работ по формам КС-2, КС-3 не представлены;

- по коду титула инвестиционного проекта «81230590039» - не представлен АТП и договор на технологическое присоединение;

- по коду титула инвестиционного проекта «11220064339» - представлен АТП с указанием количества пунктов коммерческого учета в размере 1 шт., при этом в расходы заявлены мероприятия больше указанного документа;

- по коду титула инвестиционного проекта «11091962100» - акты КС-2, КС-3 от 2010 года, представлено АТП от 2017 года по заявке № 09-19621, АТП не представлено по заявкам № 09-13435, № 09-25118, № 09-17301, № 09-19746;

- по коду титула инвестиционного проекта «11220378411» - в представленном АТП от 2022 года приведена ТП-6281, не представлен АТП с указанием ТП-6740, в связи с чем не устанавливается в отношении какого выполненного договора построена трансформаторная подстанция;

- по коду титула инвестиционного проекта «11221058080» - в представленном АТП от 2023 года приведена ТП-5792, не представлено АТП и договор на технологическое присоединение в отношении ТП-6723, связи с чем не устанавливается в отношении какого выполненного договора построена трансформаторная подстанция;

– по коду титула инвестиционного проекта «1111150100» - акт КС-2 от 2013 года, акт КС-3 не представлен, представлено АТП от 2017 года по заявке № 11-11878, не представлены АТП по заявкам № 10-3521, № 11-11651, № 11-12085;

– по коду титула инвестиционного проекта «81205270980» - не представлен акт КС-2 по строительству ВЛ Л-2 ТП-2177, АТП от 2021 года;

– по кодам титулов инвестиционных проектов «11205287689», «11205244369», «11205245819» - акты КС-2, КС-3 от 2021 года, АТП 2021 года, что не соответствует отчетному периоду;

– по коду титула инвестиционного проекта «11195621500» - акты КС-2, КС-3 от 2021 года, АТП не представлены;

– по коду титула инвестиционного проекта «11182846104» - акты КС-2, КС-3 от 2018 года, АТП от 2019 года, что не соответствует отчетному периоду;

– по коду титула инвестиционного проекта «11220915770» - в представленном АТП от 2023 года энергоснабжение заявителя осуществляется по ВЛ Л-2 от ТП-5189, в АТП не указана ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП-5189, не устанавливается в отношении кого осуществлено строительство заявленной ВЛ;

– по коду титула инвестиционного проекта «11221058080» - в представленном АТП от 2023 года приведена ВЛ 0,4 кВ от ТП-5792, не представлен АТП и договор на технологическое присоединение в отношении ВЛ-0,4 кВ ТП-6723;

– по коду титула инвестиционного проекта «81210067580» - акты КС-2, КС-3 от 2022 года, что не соответствует отчетному периоду, при этом, акт КС-2 представлен в отношении ВЛ-0,4 от ТП-196 в п. Бурнево, а запрашиваемая компенсация расходов приводится по «ВЛ от ТП-0859 в п. Бригадное», АТП от 2021 года;

– по коду титула инвестиционного проекта «81240165649» - не представлен АТП и договор на технологическое присоединение;

и так далее суммарным количеством 8071 мероприятий (в отношении до 15 кВт – 7 488 мероприятий, в отношении до 150 кВт – 583 мероприятий), пообъектный результат анализа с указанием причин неучета мероприятий отражен в Приложениях № 2-3 Заключения к распоряжению ЛенРТК от 28.11.2025 № 359-р.

Руководствуясь положениями Методических указаний № 215-э/1, позициями, приведенными в решениях ФАС России от 24.07.2024 №СП/65228/24, от 10.07.2023 №31/54544/23, положениями пунктов 16, 17 и 18 приказа Минфина России от 06.05.1999 № 33н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99», ЛенРТК не усматривает оснований учета расходов сетевой организации по мероприятиям «последней мили» и обеспечения средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) по указанным в Приложении № 2-3 Заключения к распоряжению ЛенРТК от 28.11.2025 № 359-р объектам в размере 876 485,55 тыс. руб. (508 853,88+367 631,67) в предыдущем (отчетном) периоде регулирования (2024).

Неучтенные мероприятия также отсутствуют в реестре выполненных договоров (Приложение № 11 к письму 29.08.2025 № ЛЭ/14-20/282 (вх. от 29.08.2025 № КТ-02.2.01-23/2025)), что соответствует положениям пункта 1 примечаний приложений № 1, 3 Методических указаний № 215-э/1.

Далее, в части мероприятий по строительству «двухтрансформаторных подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)» в отношении лиц до 150 кВт установлено, что сетевая организация за стандартизированной тарифной ставкой в течение периода регулирования 2024 года не обращалась (определение Второго апелляционного суда общей юрисдикции от 13.02.2025 по делу № 66а-60/2025).

В части заявленных расходов на мероприятия по строительству «кабельных линий в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее» на уровне напряжения 1-10 кВ не устанавливается соответствие сечения провода. Данные мероприятия перенесены для провода сечением от 100-200 мм². В отношении метода ГНБ ситуация является аналогичной.

Далее, в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования одни и те же расходы (независимо от их предназначения) не могут учитываться при установлении тарифа на передачу электрической энергии и при установлении платы за технологическое присоединение. Согласно пункту 2 статьи 23.2 Закона об электроэнергетике с 1 октября 2015 года по 30 сентября 2017 года, а также с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

Руководствуясь изложенным, мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства в размере 50% должны учитываться в составе платы за технологическое присоединение и 50% в составе тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии.

По кодам титулов инвестиционного проекта «11220705600», «11220301750», «11220797410», «11220859890», «11220925450», «11220983010», «11221020770», «11220714490», «11220793480», «11220953750», «11221005640», «11230072140» расходы заявлены в полном объеме, в связи с чем усматриваются признаки повторного учета одних и тех же расходов в составе платы за технологическое присоединение и в составе тарифов по статье «выпадающие доходы от льготного технологического присоединения». Руководствуясь статьей 23.2 Закона об электроэнергетике, пунктами 32, 87 Основ ценообразования, в части выполненных договоров, по которым в составе платы учтены затраты сетевой организации на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики в размере 50 %, ЛенРТК определяет физические показатели и расходы, подлежащих компенсации в составе тарифов, с учетом непревышения 50% расходов сетевой организации, определяемых по стандартизированным тарифным ставкам.

В части определения экономических обоснованных расходов, не включаемых в состав платы и подлежащих учету при государственном регулировании тарифов, ЛенРЭК руководствуется следующим:

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Закона об электроэнергетике плата за технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии определяется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, в том числе посредством применения стандартизированных тарифных ставок. Размер платы за технологическое присоединение и (или) размер стандартизированных тарифных ставок определяются исходя из расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения, включая строительство, реконструкцию объектов электросетевого хозяйства.

Также указанным пунктом предусмотрено, что расходы территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

Порядок расчета размера платы в отношении льготных заявителей установлен в пункте 17 Правил технологического присоединения и в пунктах 8, 12 Методических указаниях № 490/22. Порядок расчета размера платы по общим основаниям посредством применения стандартизированных тарифных ставок установлен в главе II Методических указаний № 490/22.

В силу пункта 15 Методических указаний № 490/22 в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

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

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

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

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

При этом из содержания данного письма следует, что указанный вывод является общим, сделанным без учета особенностей определения фактических выпадающих доходов за предыдущий период регулирования и планового размера выпадающих доходов, определяемого на следующий период регулирования.

Так, в соответствии с пунктом 4 Методических указаний №215-э/1 к выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, относятся поименованные в указанном пункте расходы, не выключенные в состав платы за подключение.

При этом согласно абзацу 3 пункта 10 Методических указаний № 215-э/1 производится расчет именно фактического размера расходов за предыдущий период регулирования, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, с целью расчета отклонений и учета такого отклонения в тарифах на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Основами ценообразования.

Из содержания пункта 4 и абзаца 3 пункта 10 Методических указаний 215-э/1 следует, что размер отклонений определяется исходя из фактических расходов.

В то же время пунктом 87 Основ ценообразования предусмотрено, что дополнительному учету подлежат не учтенные экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации в периоде регулирования, 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.

Иными словами, пунктом 87 Основ ценообразования предусмотрено ограничение размера расходов, которые могут быть учтены, размером стандартизированных ставок.

Таким образом, исходя из содержания пункта 4, абзаца 3 Методических указаний 215-э/1 и пункта 87 Основ ценообразования следует, что расчет выпадающих доходов производится исходя из фактических расходов, определенных в размере, не превышающем размер таких расходов, рассчитанных на основании стандартизированных ставок.

В целях соблюдения указанного ограничения в Приложениях 1 и 3 к Методическим указаниям № 215-э/1, расчет выпадающих доходов, производится исходя из размера фактических расходов, сведения о которых заполняются в столбце «Фактические данные за предыдущий период регулирования», а также расходов, рассчитанных по стандартизированной ставке, сведения о которых заполняются в столбце «Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования».

При этом плановые расходы на следующий период рассчитываются в столбце «Плановые показатели на следующий период регулирования» исходя из стандартизированных ставок и данных об объемах выполненных работ за три предшествующих периода регулирования, в то время как в столбцах «Фактические данные за предыдущий период регулирования» и в столбце «Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования» используются фактические данные о выполненных договорах только в предыдущем периоде регулирования. Иными словами, при расчете плановых расходов на очередной период регулирования, данные, содержащиеся в столбце «Фактические данные за предыдущий период регулирования» и столбце «Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования» не учитываются и определяются на основании данных за три года и размера стандартизированных ставок на следующих период регулирования.

Таким образом, в целях соблюдения ограничений, предусмотренных пунктом 4, абзацем 3 пункта 10 Методических указаний 215-э/1 и пунктом 87 Основ ценообразования, органами регулирования при определении подлежащих учету в тарифах фактически понесенных выпадающих доходов за предыдущий период регулирования используются данные о фактическом размере расходов, содержащиеся в столбце «Фактические данные за предыдущий период регулирования» в размере, не превышающем расчетной стоимости выполненных мероприятий, определенной с применением стандартизированных ставок, отраженной в столбце «Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования».

В соответствии с письмом ФАС России от 12.12.2023 № ГМ/105231/23, при определении выпадающих расходов суммируются расходы по каждому мероприятию, предусмотренному техническими условиями по договорам на осуществление льготного присоединения, и определяются суммарные доходы по таким договорам согласно Приложениям 1 и 3 к Методическим указаниям № 215-э/1.

Таким образом, органом регулирования в целях определения фактических выпадающих доходов за предыдущий период определяются суммарные доходы по таким договорам путем суммирования фактических расходов по каждому договору после оценки их обоснованности в соответствии с требованиями пункта 4, абзаца 3 пункта 10 Методических указаний 215-э/1 и пункта 87 Основ ценообразования.

В связи с этим, выпадающие доходы от технологического присоединения учтены ЛенРТК в соответствии с пунктом 4, абзацем 3 пункта 10 Методических указаний 215-э/1 и пунктом 87 Основ ценообразования исходя из размера фактических расходов за 2024 год не превышающего стоимости выполненных мероприятий, рассчитанной с применением стандартизированных ставок, уменьшенного на полученный доход от льготного технологического присоединения в 2024 году.

По данным обстоятельствам по договору на технологическое присоединение 24-016529-100-031 (код титула инвестиционного проекта «11240165290») следует следующее:

– льготная плата за технологическое присоединения в соответствии с пунктом 8 Методических указаний № 490/22 составила 13 925,87 руб. (без учета НДС) ($p_{\text{соц}} * Ni = 1114,07 * 15 \text{ кВт/1,2}$);

– затраты сетевой организации на выполнение мероприятия по строительству ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах сечением проводника от 50 до 100 мм протяженностью 0,165 км в отношении указанного заявителя составили 404 029,08 руб. (без учета НДС);

– экономически обоснованная плата по общим основаниям посредством применения стандартизированных тарифных ставок в соответствии с главой II Методических указаний № 490/22 в части компенсации расходов по строительству указанной ВЛ-0,4 кВ составляла 371 689,923 руб. ($C_{2.1.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}} * L_{\text{вл}} = 2\,252\,666,20 \text{ руб.} * 0,165 \text{ км}$).

Таким образом в целях компенсации расходов сетевой организации (выпадающих доходов) по договору на технологическое присоединение № 24-016529-100-031 в части строительства ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах сечением проводника от 50 до 100 мм протяженностью 0,165 км, плата заявителя которого определена в соответствии с пунктом 8 Методических указаний № 490/22, учету подлежат средства, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в экономически обоснованном размере 371,69 тыс. руб.

По договору на технологическое присоединения № 24-012881-100-032 (код титула инвестиционного проекта «11240128810») следует следующее:

– льготная плата за технологическое присоединения в соответствии с пунктом 8 Методических указаний № 490/22 составила 13 925,87 руб. (без учета НДС) ($p_{\text{соц}} * Ni = 1\,114,07/1,2$);

– сетевой организацией предлагается учесть затраты на технологическое присоединение на выполнение мероприятия по строительству ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах сечением проводника от 50 до 100 мм протяженностью 0,114 км в отношении указанного заявителя в размере 63 658,27 руб. (без учета НДС);

– экономически обоснованная плата по общим основаниям посредством применения стандартизированных тарифных ставок в соответствии с главой II Методических указаний № 490/22 в части компенсации расходов по строительству указанной ВЛ-0,4 кВ составляла 266 293,33 руб. ($C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}} * L_{\text{вл}} = 2\,335\,906,43 \text{ руб.} * 0,114 \text{ км}$).

Таким образом для компенсации расходов сетевой организации по договору на технологическое присоединение № 24-012881-100-032 в части строительства ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах сечением проводника от 50 до 100 мм протяженностью 0,114 км, плата заявителя которого определена в соответствии с пунктом 8 Методических указаний № 490/22, учету подлежат средства в размере 63,66 тыс. руб. Идентичное применение приведено в письме (решении) ФАС России от 10.07.2023 № 31/54544/23.

Аналогично по 13 458 мероприятиям, приведенных в Приложениях 2-3 Заключения к распоряжению ЛенРПК от 28.11.2025 № 359-р.

Руководствуясь пунктом 2 статьи 23.2 Закона об электроэнергетике, пунктами 32, 87 Основ ценообразования, пунктом 1 примечаний Приложений № 1,3 Методических указаний № 215-э/1, пунктом 15 Методических указаний № 490/22 ЛенРТК проведена корректировка расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства и обеспечению средствами коммерческого учета, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на основании представленных в составе письма от 29.08.2025 № ЛЭ/14-20/282 (вх. от 29.08.2025 № КТ-02.2.01-23/2025) договоров об осуществлении технологического присоединения, актов (уведомлений) об осуществлении технологического присоединения, актов о приемке выполненных работ (КС-2, КС-3) с учетом утвержденных стандартизированных тарифных ставок по каждому мероприятию (договору). Размер указанных расходов составил:

- в отношении льготной группы заявителей до 15 кВт – 830 209,62 тыс. руб.
- в отношении льготной группы заявителей до 150 кВт – 2 488 838,23 тыс. руб.

Расчеты расходов, в том числе пообъектные, приведены в Приложениях № 2-4 Заключения к распоряжению ЛенРТК от 28.11.2025 № 359-р.

Результаты анализа ЛенРТК в соответствии с Методическими указаниям № 215-э/1, Основами ценообразования в части фактических экономически обоснованных расходов за предыдущий период регулирования представляется следующим образом:

- в отношении льготной группы заявителей до 15 кВт:

№ п/п	Показатели	Принятые ЛенРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2024)		
		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 выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1+ пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2]:	x	x	269 705 290,75
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности i	14 308,55	10 619,00	151 942 492,45
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	10 951,26	10 503,00	115 021 083,78
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	23 635,47	116,00	2 741 714,52
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	830 209 624,92
3.	Строительство воздушных линий	x	137,38	289 419 178,76
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)	1 799 884,20	5,75	10 342 786,52
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)	3 274 269,73	3,13	10 247 241,08
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)	2 093 781,35	47,35	99 132 205,17
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)	3 255 501,46	3,19	10 388 054,72
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)	1 718 988,64	1,65	2 839 769,23
С_2.3.1.4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм	3 944 192,27	1,97	7 770 058,77

№ п/п	Показатели	Принятые ЛенРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2024)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	Расходы на строительство объекта, (руб.)
1	2	3	4	5
	включительно одноцепные (1-20 кВ)			
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)	1 888 317,56	69,52	131 272 017,27
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)	3 797 886,74	4,19	15 928 693,46
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)	2 355 900,24	0,64	1 498 352,55
4.	Строительство кабельных линий	x	11,89	92 568 218,72
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)	2 790 611,90	3,688	10 291 525,54
С.3.1.2.1.1.1 (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)	3 453 328,72	0,709	2 448 410,07
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)	4 116 748,36	0,486	2 000 739,70
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 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	4 302 219,67	0,651	2 801 462,04
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)	5 276 124,95	0,3497	1 844 885,02
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)	6 943 620,86	1,384	9 606 638,33
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)	-	0,000	0,00
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)	-	0,000	0,00
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 включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	7 802 536,46	1,065	8 312 198,14
С.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 кВ)	-	0,000	0,00
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)	4 465 506,57	0,782	3 492 026,140
С.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 (1-10 кВ)	5 248 330,84	0,251	1 317 331,040
С.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	13 397 699,86	0,341	4 568 615,65
С.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	27 819 539,59	0,445	12 365 785,35
С.3.6.1.1.3.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального 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)	17 996 177,94	0,310	5 570 716,881
С.3.6.1.1.3.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального 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

№ п/п	Показатели	Принятые ЛенРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2024)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	Расходы на строительство объекта. (руб.)
1	2	3	4	5
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)	23 730 164,84	0,517	12 260 901,569
С 3.6.2.1.1.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 122 530,30	0,227	1 389 814,378
С 3.6.2.1.2.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	10 465 001,02	0,008	83 720,01
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)	-	0,000	0,000
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)	-	0,000	0,000
С 3.6.2.1.4.4 (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 четырьмя трубами в скважине (0,4 кВ)	-	0,000	0,000
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 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	28 598 573,65	0,305	8 725 138,83
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)	14 635 493,39	0,375	5 488 310,021
5.	Строительство пунктов секционирования	x	6,00	1 169 590,08
С 4.4.3.2 (0,4 кВ и ниже)	распределительные пункты (РП), за исключением комплексов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	194 931,68	6,00	1 169 590,08
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	15 170,66	122 954 232,54
С 5.1.1.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	28 404,66	1 363,00	38 715 557,00
С 5.1.1.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	26 136,57	94,00	2 456 837,64
С 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)	39 844,26	23,50	936 340,11
С 5.1.2.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	10 489,63	1 981,52	20 785 420,46
С 5.1.2.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	11 670,15	172,02	2 007 499,20
С 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	9 124,79	153,22	1 398 099,86
С 5.1.3.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	5 334,17	5 348,60	28 530 348,05
С 5.1.3.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	5 566,69	451,20	2 511 690,53
С 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	6 495,63	1 240,80	8 059 777,28
С 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	7 385,05	150,40	1 110 711,52
С 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	4 412,64	3 008,00	13 273 214,28
С 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
С 5.1.5.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафового или киоскового типа 10/0,4	2 675,39	1 184,40	3 168 736,61
С 5.1.5.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафового или киоскового типа 6/0,4	-	0,00	0,00
7.	Строительство распределительных трансформаторных	x	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Принятые ЛенРГК фактические данные за предыдущий период регулирования (2024)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	Расходы на строительство объекта (руб.)
1	2	3	4	5
	подстанций (РПН) с уровнем напряжения до 35 кВ			
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	8 949,00	324 098 404,83
С_8.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	30 999,14	461,00	14 290 604,34
С_8.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	36 496,27	8 483,00	309 597 887,72
С_8.2.1 (1-20 кВ)	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	0,00	0,00
С_8.2.2 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	41 982,55	5,00	209 912,77
С_8.2.3 (1-10 кВ)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (1-20 кВ)	-	0,00	0,00
9	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	x	x	507 878 810,05
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	592 036 105,62

- в отношении льготной группы заявителей до 150 кВт:

N п/п	Показатели	Принятые ЛенРГК фактические данные за предыдущий период регулирования (2024)		
		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	x	x	2 488 838 233,39
2	Строительство воздушных линий	x	712 кВ	562 676 242,86
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)	1 874 407,32	5,02	9 417 363,19
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)	3 422 687,64	14,83	50 759 804,64
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)	2 076 004,96	18,56	38 534 435,32
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)	3 181 909,32	29,15	92 750 575,11
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
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)	1 885 460,68	1,05	1 979 733,72
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)	2 791 971,93	12,62	35 245 910,81
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)	1 939 659,99	69,85	135 483 730,90
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)	3 206 886,17	60,36	193 552 763,93
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)	2 355 900,24	0,15	348 673,24
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	3 575 737,07	1,29	4 603 252,01

N п/п	Показатели	Принятые ЛепРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2024)		
		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
	исключительно одноцепные (1-20 кВ)	х	112,68	871 767 945,59
3	Строительство кабельных линий			
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	5 594 566,18	0,67	3 748 359,34
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)	5 551 536,17	19,97	110 840 005,95
С_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)	12 406 509,00	0,14	1 788 522,34
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 включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	7 899 918,06	49,41	390 295 688,72
С_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)	10 095 486,68	0,59	5 936 146,17
С_3.1.1.1.8.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	0,00	0,00
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)	2 578 636,38	0,28	714 282,28
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)	2 711 307,72	0,80	2 179 891,41
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)	4 860 036,81	2,94	14 275 062,12
С_3.1.2.1.3.2 (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 двумя кабелями в траншее (0,4 кВ)	8 407 407,88	0,09	787 353,75
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)	5 632 092,62	17,51	98 612 878,96
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)	7 012 235,06	0,12	829 898,02
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)	3 044 064,77	6,77	20 608 927,30
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)	3 334 343,43	2,50	8 332 524,24
С_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 (1-10 кВ)	5 479 059,36	0,58	3 177 799,64
С_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)	-	0,00	0,00
С_3.6.1.1.3.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального 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)	17 441 812,93	0,53	9 209 277,23
С_3.6.1.1.3.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального 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)	23 380 203,82	1,75	40 855 503,36
С_3.6.1.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального	28 909 517,42	0,07	1 919 591,96

N п/п	Показатели	Принятые ЛенРЭК фактические данные за предыдущий период регулирования (2024)		
		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
(1-10 кВ)	наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине			
С_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)	14 658 436,12	1,23	18 070 920,05
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)	25 882 673,77	2,18	56 343 216,05
С_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)	34 176 741,11	0,25	8 407 478,31
С_3.6.1.1.8.1 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	0,00	0,00
С_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)	10 080 995,78	0,79	7 923 662,68
С_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)	-	0,00	0,00
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)	13 368 392,40	0,15	1 995 900,99
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)	17 091 742,47	0,75	12 769 240,80
С_3.6.2.1.3.4 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального 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)	-	0,00	0,00
С_3.6.2.1.3.5 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального 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)	-	0,00	0,00
С_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)	14 649 997,00	1,27	18 647 102,19
С_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)	24 931 331,92	0,25	6 302 640,71
С_3.6.2.1.4.5 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	49 921 730,45	0,07	3 374 708,98
С_3.6.2.2.2 (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)	16 746 005,74	0,45	7 475 416,96
С_3.6.2.2.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально	29 342 528,94	0,02	704 220,69

N п/п	Показатели	Принятые ЛенРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2024)		
		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
(1-10 кВ)	наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (1-10 кВ)			
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)	27 089 458,82	0,58	15 641 724,42
4	Строительство пунктов секционирования	x	30,00	7 059 102,97
C_4.1.4 (1-20 кВ)	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 260 703,21	1,00	2 260 703,21
C_4.4.3.2 (0,4 кВ и ниже)	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	165 462,06	29,00	4 798 399,76
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	197 572,02	1 047 334 941,97
C_5.1.1.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	29 002,42	423,00	12 268 023,13
C_5.1.1.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
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)	9 637,63	4 676,50	45 070 370,12
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)	11 670,15	96,82	1 129 903,92
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)	9 418,18	376,00	3 541 234,49
C_5.1.3.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	5 571,25	108 335,00	603 561 697,02
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)	5 403,05	19 787,00	106 910 200,27
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)	6 055,59	7 416,60	44 911 888,43
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)	7 385,05	1 137,40	8 399 755,87
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)	4 168,88	16 168,00	67 402 379,01
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)	4 027,57	1 128,00	4 543 095,45
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)	3 334,07	21 615,30	72 066 841,91
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)	3 177,64	8 290,80	26 345 187,58
C_5.1.6.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	4 206,15	1 880,00	7 907 562,00
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)	-	0,00	0,00
C_5.2.2.2 (6/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
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	9 848,13	470,00	4 628 621,10
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 (10/0,4 кВ)	10 043,51	1 710,80	17 182 436,80
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)	6 360,68	752,00	4 783 231,36
C_5.2.5.2 (6/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4 кВ)	4 836,49	2 368,80	11 456 677,51
C_5.2.6.2 (10/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 559,40	940,00	5 225 836,00
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	0,00	0,00
7.	Строительство центра питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	0,00	0,00

Таким образом, учету при государственном регулировании тарифов по итогам отчетного 2024 года периода регулирования подлежит экономически обоснованный размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования (выпадающие доходы), в отношении лиц до 15 кВт в размере **592 036,11 тыс. руб.**, в отношении лиц до 150 кВт в размере **2 488 838,23 тыс. руб.**

Суммарная экономически обоснованная величина учитываемых расходов составляет **3 080 874,34 тыс. руб.**

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования компенсации недополученных доходов сетевой организации от льготного технологического присоединения за истекший 2024 год периода регулирования подлежит сумма в размере **1 266 094,34 тыс. руб.** (3 080 874,34 - 1 814 780,00) с учетом индексов-дефляторов.

№ п/п	Наименование показателя	Утвержденные ЛенРТК плановые значения 2024 года, тыс. руб.	Факт 2024 года по предложению ПАО "Россети Ленэнерго", тыс. руб.	Факт 2024 года, принятый ЛенРТК, тыс. руб.
1	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения по группе заявителей до 15 кВт, в том числе:	128 061,69	1 231 495,82	592 036,11
1.1.	расходы на выполнение организационно-технических мероприятий	-	355 532,91	269 705,29
1.2.	расходы по мероприятиям «последней мили» и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	-	1 383 841,72	830 209,62
1.3.	суммарный размер платы за технологическое присоединение	-	507 878,81	507 878,81
2	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения по группе заявителей до 150 кВт	1 686 718,31	3 151 201,20	2 488 838,23
3	Итого	1 814 780,00	4 382 697,03	3 080 874,34

ЛенРТК отмечает, что сформированная ПАО «Россети Ленэнерго» тарифная заявка на 2026 год не содержит предложений об учете экономически обоснованных расходов, связанных с льготным технологическим присоединением, понесенных ранее 2024 года, на основании п. 7 Основ ценообразования. При этом, ПАО «Россети Ленэнерго» не лишено возможности заявить указанные расходы в последующие периоды регулирования в случае предоставления первичных документов, подтверждающих экономически обоснованные расходы, с соблюдением сроков учета таких расходов, предусмотренных п. 7 Основ ценообразования.

6.2.11. Расходы на услуги по присоединению к смежным ТСО

При регулировании тарифов на 2024 год не были учтены расходы по данной статье.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляют фактические расходы в размере **15 366 тыс. руб.**

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- Договор ТП от 25.05.2021 № 709/ТП-М7 с ПАО «ФСК ЕЭС»;
- Договор ТП от 29.07.2020 № 686/ТП-М7 с ПАО «ФСК ЕЭС»;
- Договор ТП от 03.07.2019 № 668/ТП-М7 с ПАО «ФСК ЕЭС»;

- Договор ТП от 16.03.2011 № 233/ТП-М7 с ПАО «ФСК ЕЭС»;
- Договор ТП от 30.12.2009 № 172/ТП-М7 с ПАО «ФСК ЕЭС»;
- Договор ТП от 15.12.2014 № 137СЗ-10-14/ТП-281 с ОАО «РЖД»;
- Договор ТП от 07.07.2021 № 3/2021-220-ТП с ПАО «ТГК-1».
- Дополнительные соглашения к договорам;
- Анализ счета 20;
- Расчет расходов на тех. прис. ССО ЛО по факту 2024.

Проанализировав представленные документы, а также учитывая п.38 и 87 Основ ценообразования № 1178, эксперты ЛенРТК принимают расходы на уровне, заявленном Организацией – **15 366 тыс. руб.**

6.2.12. По статье «Расходы на обслуживание бесхозных объектов»

При регулировании тарифов на 2024 год расходы по данной статье были учтены в размере – **1 812 тыс. руб.**

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы за 2024 год в размере **731 тыс. руб.**

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- перечень бесхозных объектов в Ленинградской области;
 - договор от 19.09.2024 № 24-34773 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 за 2024
- Эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере **731 тыс. руб.**

Величина корректировки расходов по статье «Расходы на обслуживание бесхозных объектов» за 2023 г. составила - **1 080 тыс. руб.**

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

При регулировании тарифов на 2024 год экспертами ЛенРТК были приняты расходы в размере **9 262 437 тыс.руб.**

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляют фактические расходы в размере **9 655 524 тыс. руб.**, в т.ч. услуги, учтенные в 2024 году – **9 192 634 тыс. руб.**, начисление оценочных обязательств за услуги 2024 года – **104 830 тыс. руб.**, использование оценочных обязательств, списание на убытки по услугам прошлых лет – **358 060 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 2024 год;
- копии актов на оказание услуг смежных сетевых организаций за 2024 год;
- пояснительная записка по разногласиям со смежными сетевыми организациями;

- расчет затрат ПАО "Россети Ленэнерго" на услуги смежных сетевых организаций в 2024 году;

- 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 2024 год составил 9 192 634 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 предыдущие годы, отраженных в 2024 году с учетом вступивших в законную силу решений суда, составил 358 060 тыс. руб., в т.ч.:

АО «ЛОЭСК» - оплата задолженности в размере 287 663 тыс. руб. по договору оказания услуг на передачу электроэнергии от 01.01.2008 № 08-542, в связи с подписанием мирового соглашения за ноябрь-декабрь 2021 года. Оплата задолженности в размере 54 тыс. руб. в связи с частичным урегулированием разногласий за период май-ноябрь 2023 года.

- ООО «Росэнерго» - оплата задолженности в размере 70 343,34 тыс. руб. на основании Постановления Тринадцатого арбитражного апелляционного суда от 18.12.2024 по делу № А56-77091/2023, за период январь-декабрь 2022, январь-декабрь 2023.

Итого специалисты ЛенРТК учитывают по данной статье расходы в размере 9 550 69 тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2024 г. составила 288 257 тыс. руб. (9 550 694 тыс. руб. – 9 262 437 тыс. руб. = 288 257 тыс. руб.

Итого сводная таблица по корректировке неподконтрольных расходов по факту 2024 года.

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2024 Ленэнерго	2024 ЛенРТК	Отклонение по расчетам ЛенРТК
2.1	Услуги ЕНЭС ПАО "Россети"	тыс.руб.	5 227 553	5 197 123	5 197 123	-30 430
2.2	Амортизация	тыс.руб.	6 161 182	7 109 780	7 060 059	898 876
2.3	Вода, газ, электро- и теплоэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	165 636	172 604	172 604	6 968
2.3.1	Вода на хоз. нужды	тыс.руб.	2 218	3 406	3 406	1 187
2.3.2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	152 053	156 614	156 614	4 560
2.3.3	Теплоэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	11 365	10 953	10 953	-412
2.3.4	Газ на хоз. нужды	тыс.руб.	0	1 632	1 632	1 632
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	149 742	163 210	159 296	9 555
2.4.1	Аренда зданий, сооружений, машин и оборудования, земельных участков	тыс.руб.	146 795	141 920	138 114	-8 681
	аренда зданий, сооружений	тыс.руб.	60 186	68 416	64 610	4 424
	аренда земельных участков	тыс.руб.	62 478	66 021	66 021	3 544
	аренда прочего имущества	тыс.руб.	24 132	7 483	7 483	-16 649

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2024 утв.	2024 Ленэнерго	2024 ЛенРТК	Отклонение по расчетам ЛенРТК
2.4.2	Аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.	2 946	21 290	21 182	18 236
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	143 065	165 712	165 459	22 394
2.5.1	Плата за землю	тыс.руб.	749	1 140	1 140	390
2.5.2	Налог на имущество	тыс.руб.	137 732	159 326	159 326	21 594
	в т.ч. начисление налога за 2024 год	тыс.руб.				0
	возврат налога из бюджета за 2021 год	тыс.руб.				0
2.5.3	Транспортный налог	тыс.руб.	4 352	5 021	4 767	415
2.5.4	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	232	226	226	-6
2.6	Страховые взносы	тыс.руб.	1 283 474	1 440 482	1 440 482	157 007
2.7	Проценты за пользование кредитом	тыс.руб.	96 365	0	0	-96 365
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 577 240	2 076 322	2 076 322	499 082
2.8.1	от передачи электроэнергии	тыс.руб.		1 569 813		0
2.8.2	от деятельности по ТП	тыс.руб.		506 509		0
						0
2.10	Выпадающие доходы от льготного ТП	тыс.руб.	1 814 780	4 382 697	3 080 874	1 266 095
2.11	Услуги по присоединению к смежным ТСО	тыс.руб.	0	15 366	15 366	15 366
2.12	Расходы по судебным решениям, решениям ФСТ России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров	тыс.руб.	979 750	979 750	979 750	
2.13	расходы на компенсацию потерь собственникам объектов ЭСА, с использованием которых осуществляется переток электроэнергии потребителю ЛЭ	тыс.руб.	4 761	4 761	4 761	
2.14	Прибыль на погашение кредитов	тыс.руб.	288 540	288 540	288 540	
2.15	Расходы на обслуживание бесхозяйных объектов	тыс.руб.	1 812	731	731	-1 080
2	ИТОГО неподконтрольных расходов за исключением расходов на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.	17 893 901	21 997 080	20 512 117	2 747 467
3	Услуги ССО	тыс.руб.	9 262 437	9 655 524	9 550 694	
3.1.	за 2024 год	тыс.руб.	9 262 437	9 655 524	9 550 694	288 257
3.1.1.	услуги, учтенные за 2024 год	тыс.руб.	9 262 437	9 192 634	9 192 634	-69 803
3.1.2.	начисление оценочных обязательств за услуги 2024 года	тыс.руб.	0	104 830	0	0
3.2.	использование оценочных обязательств, списание на убытки по услугам прошлых лет	тыс.руб.	0	358 060	358 060	358 060
4	Потери э/э	тыс.руб.	5 043 250	5 369 315		
Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям - ΔНР(2024)						3 035 724

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

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

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

где:

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

$НР_{i-j}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году (i-j), которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле (9.12):

$$НР_{i-j}^{\text{ИП}} = A_{i-j} + \text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}} + \text{Расх}_{i-j}^{\text{лизинг}}, \quad (9.12),$$

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

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

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

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

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

6.3.1 Анализ исполнения утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об

электроэнергетике инвестиционной программы по итогам истекшего периода регулирования.

Анализ фактического использования инвестиционных ресурсов для реализации инвестиционных проектов ИПР и учитываемых в тарифах на услуги по передаче ТСО осуществляется, в том числе, по результатам анализа шаблона NET.INV.2024 «Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям».

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

В целях мониторинга исполнения ИПР и осуществления контроля за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством тарифы на электрическую энергию, Общество направляет ежеквартально по системе ФГИС ЕИАС ФАС России отчетную информацию в формате шаблона NET.INV.2024 по фактическому исполнению инвестиционной программы Общества.

Отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» за 2024 год размещен на официальном портале <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/06193>.

На основании анализа отчетной информации за 2024 год, представленной Обществом, ЛенРТК определил следующее:

Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год			0
1.	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 2024 год	ИП ₂₀₂₄ ^{факт}	8 271 133
2.	расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2024 году	ИП ₂₀₂₄ ^{ИП}	8 271 133
2.1.	амортизация		6 161 182
2.2.	прибыль на развитие		295 170
2.3.	выпадающие от льготного ТП		1 814 780

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

ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках корректировки инвестиционной программы по итогам 2024 года не заявлялись расход на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с положениями пункта 32(4) Основ ценообразования.

6.4. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - $\Delta\text{Корр}(\text{ЦП})$;

Экспертами ЛенРТК произведена корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ПО_i в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний №98-э по формуле:

$$\text{ПО}_i = (\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп } \Phi} \times \text{ЦП}_{i-2}^{\Phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп пл}} \times \text{ЦП}_{i-2} \times N) - \max(0; (N_{i-2}^{\text{уст}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп } \Phi} - \Pi_{i-2}^{\Phi})) \times \text{ЦП}_{i-2}^{\Phi}$$

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ПО_{2024}			205 420
1.	утвержденная цена на оплату потерь, коп/кВтч	ЦП_{2024}	343,38
2.	фактическая цена на оплату потерь, коп/кВтч	ЦП_{2024}^{Φ}	340,57
3.	плановый объем поступления в сеть, млн кВтч	$\mathcal{E}_{2024}^{\text{отп пл}}$	15 110,23
4.	фактический объем поступления в сеть, млн кВтч	$\mathcal{E}_{2024}^{\text{отп } \Phi}$	15 820,32
5.	норматив потерь электрической энергии, установленный на долгосрочный период регулирования	$N_{2024}^{\text{уст}}$	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	Π_{2024}^{Φ}	1 576,56

6.5. Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности

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

$$\Delta\text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпл}} + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\Phi}, \quad (7.1),$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпл}}$, $\text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}}$ - соответственно необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год (i-2), необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2);

НВВ_{i-2}^{Φ} - НВВ_{i-2}^{Φ} фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями. Расходы на оплату услуг по передаче электрической

энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяются исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, а за периоды регулирования начиная с 2025 года - исходя из индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией, индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями.

Необходимая валовая выручка, установленная на 2024 год с учетом стоимости потерь	$HBB^{CK}_{2024} + HBB^{пот}_{2024}$	33 136 996
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2024 год, в том числе:	$HBB^ф_{2024}$	35 993 130
фактическая выручка, определяемая исходя из установленных на 2024 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг		45 648 654
расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими ТСО, определяемые исходя из индивидуальных тарифов		9 655 524
Корректировка по доходам (выручке) за 2024 год	тыс. руб.	-2 856 134

6.6. Корректировка необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» с учетом надежности и качества реализуемых услуг, выявленная по итогам истекшего 2024 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 2024 год		$КНК * HBB^{cod}$	168 562
1	НВВ на содержание сетей экономически обоснованная, тыс.руб.	HBB^{cod}	28 093 746
2	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг	$K_{об} (K_{над} + K_{кач})$	0,30
2.1.	Исполнение показателя надежности 1 (с учетом коэффициента значимости 0,3)	$K_{над1}$	0,3
2.2.	Исполнение показателя надежности 2 (с учетом коэффициента значимости 0,3)	$K_{над2}$	0,0
2.3.	Коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (с учетом коэффициента значимости 0,3)	$K_{кач1}$	0,0

2.4.	Исполнение показателя качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций (с учетом коэффициента значимости 0,1)	КкачЗ	0,0
3	Максимальный процент корректировки (Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1)	П _{кор}	2,00%
4	Расчет повышающего (понижающего) коэффициента	КНК=К _{об} *П _{кор}	0,006

6.7. Корректировка НВВ по итогам 2024 года

Сводный расчет корректировки НВВ «ПАО «Россети Ленэнерго» по факту 2024 года:

	Статья корректировки	Итоги 2024 г. без индексации на ИПЦ	Корректировка НВВ 2026 г. по итогам 2024 г. с учетом ИПЦ (2025 г. 9,0%, 2026 г. 5,1%)
	Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ΔПР	409 499	469 117
	Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям - ΔНР	3 035 724	3 477 695
	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	205 420	235 327
	Корректировка по доходам (недополученная выручка/излишне полученный доход)	-2 856 134	-3 271 959
	Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности	168 562	168 562
	Всего	963 071	1 078 743

6.8. Подконтрольные расходы на услуги по передаче электроэнергии по Ленинградской области, подлежащие дополнительному учету по факту деятельности за 2021-2024 годы.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 3 050 465 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРЭК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Договоры на оказание услуг по подконтрольным расходам, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы;
- Обоснования необходимости осуществления расходов;
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 годы.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается на первый год долгосрочного периода

регулирования органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

При установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенные в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, и результаты осуществления контрольных мероприятий в целях установления экономически обоснованного уровня затрат, которые подлежат включению в базовый уровень на первый год нового долгосрочного периода регулирования и при расчете показателя V_i .

В случае выявления превышения фактического уровня расходов по отдельным статьям затрат за каждый год предыдущего долгосрочного периода регулирования над установленной на соответствующий год величиной, регулирующим органам следует провести анализ причин возникновения данного превышения и, если оно обусловлено объективными факторами (связанными с изменениями законодательства, существенным изменением рыночных цен, связанным с текущей экономической обстановкой, и др.), то такие расходы подлежат учету в тарифах в экономически обоснованном размере с учетом индекса потребительских цен.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлено к учету отклонение фактических показателей от установленных органом регулирования только по отдельным статьям подконтрольных расходов:

№ п.п.	Показатели	Итого 2021-2024
		отклонение
1	Расходы по информационной безопасности (по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры в соответствии с Указом Президента РФ от 30.03.2022 №166)	896
2	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	548 873
3	Услуги по коммерческому учёту	158 106
	Другие работы и услуги производственного характера (ТОиР)	114 341
4	Расходы на оплату труда	569 981
5	Ремонт основных фондов (подряд)	684 100
6	Услуги по оформлению земельно-правовых документов	218 425
7	Услуги по взаимодействию с потребителями	77 622
8	Расходы на услуги по охране	62 197
9	Компенсационные выплаты по ОТС, не вошедшие в подконтрольные расходы в связи с изменением законодательства	72 130
	Всего	2 434 542
	Всего к учету в 2026 году с учетом индексации	3 050 465

Специалисты ЛенРТК проанализировав представленные документы по всем статьям подконтрольных расходов за 2021 -2024 годы, оценив целесообразность и документальную подтвержденность расходов, определили экономически обоснованный уровень фактических подконтрольных расходов организации за каждый завершённый год предыдущего долгосрочного периода.

Для определения величины расходов, не учтенных при установлении тарифов соответствующих лет, подлежащих компенсации в НВВ ПАО «Россети Ленэнерго», ЛенРТК определена величина подконтрольных расходов 2021-2024 гг., учтенных в НВВ компании с учетом:

- тарифных решений на каждый год долгосрочного периода;

- пересмотра базового уровня подконтрольных расходов во исполнение судебных решений и решений ФАС России;

- корректировок подконтрольных расходов, учитываемых в НВВ в соответствии с отклонением фактических параметров индексации от плановых.

С учетом указанных расчетов общая величина отклонения фактических экономически обоснованных подконтрольных расходов за 2021-2024 гг. от учтенных в НВВ составила 1 491 341 тыс. руб. Их компенсация с учетом параметров изменения цен в соответствии с данными Минэкономразвития России составляет 1 902 840,45 тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Признано ЛенРТК				Итого 2021-2024
			2021	2022	2023	2024	
1	ИТОГО экономически обоснованные фактические подконтрольные расходы	тыс.руб.	5 795 072	5 918 580	6 391 114	8 047 749	
2	План, учтенный в НВВ	тыс.руб.	5 291 370	6 131 948	5 843 594	7 394 261	
3	Не учтенные экономически обоснованные расходы (Ві)	тыс.руб.	503 702	-213 368	547 520	653 488	1 491 341
4	Не учтенные экономически обоснованные расходы (Ві) с учетом параметров Прогноза СЭР	тыс.руб.	754 520	-280 857	680 549	748 629	1 902 840
5	Индексы потребительских цен (2022-2024 гг. факт, 2025-2026 прогноз)	2022	1,138				
		2023	1,059	1,059			
		2024	1,085	1,085	1,085		
		2025	1,09	1,09	1,09	1,09	
		2026	1,051	1,051	1,051	1,051	

Учитывая, что плановые подконтрольные расходы ПАО «Россети Ленэнерго» на 2026 год определялись ЛенРТК от динамики фактических затрат за 2021 -2024 годы анализ экономической обоснованности фактических расходов с обоснованием исключения непринятых затрат отражен в мотивировочной части экспертного заключения в части определения базового уровня операционных расходов на 2026-2030 годы.

Подробный расчет представлен в **Приложении 8.**

6.9. Расходы по статье «Дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении регулируемого вида деятельности»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье по следующим контрагентам и основаниям:

Название контрагента	Сумма списания, тыс. руб.	Причина списания
Оборонэнергосбыт	279 696	Определением Арбитражного суда города Москвы от 19.10.2023 было вынесено решение о завершении

		конкурсного производства. Дата прекращения деятельности организации - 12.02.2024.
РГМЭК	740	Решение суда А56-101430/2022 А56-4399/2023
РКС-энерго	3 284	Перерасчет стоимости услуг по передаче электрической энергии за 2020-2022гг на основании Дополнительного соглашения № 24-45981 от 28.12.2024 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.01.2007 №07-490, подписанного на основании вступивших в силу решений по А56-7746/2023; А56-72712/2023; А56-46744-2023; А56-9737/2024.
АО "Петербургская сбытовая компания"	4 404	Перерасчет стоимости услуг по передаче электрической энергии за июль-декабрь 2023г на основании перерасчета АО "ПСК" с потребителем (письмо от 28.06.2024 №ПСК/09/02/299)
Всего	288 124	

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Решения судов;
- Акты (в т.ч. корректировочные) об оказании услуг за период формирования дебиторской задолженности;
- Приказы ПАО «Россети Ленэнерго» о создании резервов по сомнительным долгам и о списании, восстановлении, использовании резервов;
- договоры оказания услуг по передаче электрической энергии;
- Выписка из ЕГРЮЛ от 27.02.2024 № ЮЗ9965-24-21449180 о юридическом лице АО «Оборонэнергосбыт», содержащая сведения о прекращении деятельности юридического лица в связи с его ликвидацией;
- Расчет списания дебиторской задолженности 2024;
- Данные по движению дебиторской задолженности за период с момента ее формирования и до списания по АО «Оборонэнергосбыт»;
- Сводная таблица по суммам, подлежащим списанию, в соответствии с определениями судов и корректировочными актами;
- Бухгалтерские выгрузки по списанию задолженности/ использованию ранее начисленного резерва за 2024 год;
- Пояснительная записка.

Рассмотрев представленные документы, специалисты ЛенРТК принимают величину затрат за 2024 год на уровне, предложенном Организацией. С учетом параметров Прогноза социально-экономического развития РФ на 2025-2026 гг. расходы, подлежащие компенсации в 2026 году, составляют 330 072 тыс. руб.

$$288\,124 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,09 \cdot 1,051 = 330\,072 \text{ тыс. руб.}$$

Дополнительные обосновывающие документы, подтверждающие создание резерва по сомнительным долгам, были представлены ПАО «Россети Ленэнерго» письмом от 19.12.2025 №ЛЭ/14-20/404.

6.10. Перенос корректировок НВВ по итогам деятельности за 2023 год

В соответствии с Экспертным заключением комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области 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, общая величина корректировки НВВ по итогам 2023 года была определена в размере 1 204 642 тыс. руб.

Руководствуясь п. 7 Основ ценообразования №1178, экспертами ЛенРТК учтено на 2025 год в составе НВВ на содержание организации 989 200 тыс. руб., а 215 442 тыс. руб. распределено на последующие периоды регулирования в 2026-2028 годах.

С учетом параметров Прогноза социально-экономического развития РФ на 2026 г., установленных Минэкономразвития России (ИПЦ в размере 1,051), величина распределенных расходов на 2026 год, подлежащих учету в НВВ, составляет 226 430 тыс. руб.

6.11. Суммарная величина корректировки НВВ по итогам деятельности ПАО «Россети Ленэнерго»

В соответствии с разделами 6.1-6.10 экспертного заключения сумма расходов, подлежащих компенсации в НВВ, составляет 3 538 086 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 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 с учетом непревышения уровня единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год, предусмотренного подпунктом е) пункта 3 заключенного между ПАО «Россети Ленэнерго» и ЛенРТК регуляторного соглашения (в редакции дополнительного соглашения №1), эксперты ЛенРТК учитывают на 2026 год в составе НВВ на содержание организации 147 000 тыс. руб., а 3 391 086 тыс. руб. с учетом параметров социально-экономического развития, установленных Минэкономразвития России, распределяют на последующие периоды регулирования в 2027-2028 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 2026 год

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

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

- доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования – 30%;
- доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации – 70%.

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

В соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций (за исключением тех ТСО, права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, ТСО, являющихся одновременно потребителем и использующих сети для собственных нужд, моносетевых ТСО), операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются исходя из:

- значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций, предусмотренных приложением N 8 к Основам ценообразования;
- регионального коэффициента, предусмотренного приложением N 9 к Основам ценообразования;
- коэффициента распределения сетей территориальных сетевых организаций, предусмотренного приложением N 10 к Основам ценообразования;

- коэффициента учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренного приложением N 11 к Основам ценообразования;

- данных о фактическом количестве объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии за последний отчетный период текущего года, вторичного оборудования, обеспечивающего функционирование и управление первичным (основным) электросетевым оборудованием, непосредственно участвующим в процессе передачи и распределения электрической энергии, а также данных о приборах учета электрической энергии и иного оборудования, которые необходимы для выполнения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности). В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дополнительно учитываются данные об объектах электросетевого хозяйства, планируемых к вводу после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

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

Общество предлагает учесть операционные (подконтрольные) расходы, рассчитанные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в сумме **10 568 344 тыс.руб.**

Эксперты ЛенРТК определили операционные (подконтрольные) расходы, рассчитанные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций на 2026 год в сумме **10 568 344 тыс.руб.**

Количество объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Обществу на праве собственности или на ином законном основании и применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, вторичного оборудования, обеспечивающего функционирование и управление первичным (основным) электросетевым оборудованием, непосредственно участвующим в процессе передачи и распределения электрической энергии, а также данных о приборах учета электрической энергии и иного оборудования определено экспертами ЛенРТК на основании представленных Обществом обосновывающих документов, в том числе:

- Инвентарных карточек учета объектов основных средств,

- Актов приема-передачи объектов основных средств, актов приемки законченных строительством объектов, актов ввода в эксплуатацию,
 - Однолинейных электрических схем,
 - Паспортов объектов ЭСХ,
 - Договоров безвозмездного пользования муниципального имущества;
 - Договоров аренды,
 - Выгрузок из систем технического учета первичного и вторичного оборудования,
 - Реестров оборудования по Ленинградской области с указанием технических характеристик, реквизитов, сроков ввода в эксплуатацию и территориального расположения,
 - Расчет изменения количества оборудования в результате реализации инвестиционной программы,
 - Расчет среднегодовых объемов оборудования по каждому виду эталонов.
- Подробный расчет представлен в Приложении 9.

Расчет подконтрольных расходов

7.1. Расходы по статье Материальные затраты

В соответствии со статьей 254 Налогового кодекса Российской Федерации к материальным расходам относятся следующие затраты налогоплательщика:

1) на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);

2) на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды и других средств индивидуальной и коллективной защиты, предусмотренных законодательством Российской Федерации; 3) на приобретение топлива, воды, энергии всех видов, расходуемых на технологические цели.

В силу пункта 16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Величина экономически обоснованных расходов по статье «Материальные затраты» заявлена Обществом в размере 2 126 538 тыс. руб., в том числе:

1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 126 538
1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 334 010
1.1.1	материалы на эксплуатацию	тыс.руб.	124 289
1.1.2	материалы на эксплуатацию автомобильной и другой спец.техники	тыс.руб.	47 335
1.1.3	вспомогательные материалы связанные с оргтехникой и связью	тыс.руб.	43 905

1.1.4	хозяйственно-бытовая продукция стоимостью до 40 тыс. рублей	тыс.руб.	11 025
1.1.5	топливо для транспортных средств	тыс.руб.	237 936
1.1.6	материалы на охрану труда	тыс.руб.	54 181
1.1.7	полиграфическая продукция	тыс.руб.	3 132
1.1.8	канцелярские расходы, мебель	тыс.руб.	20 869
1.1.9	материалы на ремонт хозспособом	тыс.руб.	481 099
1.1.10	спецодежда и СИЗ	тыс.руб.	310 239
1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	792 528
1.2.1	Услуги по техническому надзору	тыс.руб.	15 454
1.2.2	Услуги по экспертизе промышленной безопасности ГПМ, сосудов, техническому освидетельствованию приборов безопасности, систем противопожарной защиты	тыс.руб.	39 111
1.2.3	Услуги по метрологическому обеспечению	тыс.руб.	19 187
1.2.4	Услуги по сертификации электрической энергии		2 349
1.2.5	Услуги по коммерческому учёту	тыс.руб.	297 486
1.2.6	Другие услуги по ТОиР	тыс.руб.	418 940

7.1.1 Расходы по статье «Материалы на эксплуатацию»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 124 289 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на приобретение, а также акты за 2021-2024 годы,
- Данные о списании материалов за 2021-2024 годы
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 годы.

В соответствии с пояснительной запиской Общества, материалы на эксплуатацию по ПАО «Россети «Ленэнерго» включают в себя:

- Трансформаторное масло – применяется для заливки силовых и измерительных трансформаторов, а также масляных выключателей. Используется как сухое, так и сырое, на основании Методических указаний по эксплуатации трансформаторного масла Руководящий документ 34.43.105-89, а также Индивидуальных норм расхода трансформаторного масла на ремонтные и эксплуатационные нужды для оборудования энергопредприятий Руководящий документ 34.10.552 (Стандарт отрасли 153-34.10.552).

Фактические расходы по итогам 2024 г. составили 3 374 тыс. руб. без НДС.

- Масла смазочные – применяются для уменьшения трения и износа оборудования. Используется масло вакуумное, авиационное, гидравлическое, моторное, присадки для масла, а также смазки, на основании Нормы расхода моторных масел на эксплуатационные нужды стационарных дизельных электростанций Руководящий документ 34.10.563-94 (Стандарт отрасли 34.10.563-94).

Фактические расходы по итогам 2024 г. составили 691 тыс. руб. без НДС.

- Химические реактивы – используются для получения результатов физико-химических и хроматографических анализов газов трансформаторных масел из высоковольтного электрооборудования в химических лабораториях на основании Стандарта организаций 34.01-23.1-001-2017 (Объемы и нормы испытаний электрооборудования) и Стандарта организаций 34.01-23-003-2019 (Методические указания по техническому диагностированию развивающихся дефектов маслonaполненного высоковольтного электрооборудования по результатам анализа газов, растворенных в минеральном трансформаторном масле).

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием полного комплекта документов по всем договорам, заключенным на 2026 год в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования на плановый период 2026 года.

Часть договоров заключены в результате проведения несостоявшихся конкурсов с единственным участником, что не может быть признано конкурентной закупкой.

Обществом также представлены рамочные договоры, в рамках которых определена только предельная максимальная стоимость и не определен объем планируемых к оказанию услуг.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 по данным Общества	план на 2026 ЛенРТК
87696,50	54772,10	67396,20	84757,02	124 289	96 082,34

Таким образом, расходы по подстатье затрат «материалы на эксплуатацию» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 96 082,34 тыс. руб.

7.1.2. Расходы по статье «Материалы на эксплуатацию автомобильной и другой спец. техники»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 47 335 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на поставку, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы;
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 годы.

В соответствии с пояснительной запиской Общества, в состав затрат статьи «Материалы на эксплуатацию автомобильной и другой специальной техники» входят расходы на приобретение:

Масла и смазки необходимы для проведения ТО-1, ТО-2 автотранспорта силами филиалами ПАО «Россети Ленэнерго, в целях обеспечения корректной работы автотранспорта. Количество требуемых в 2026 г. масел и смазок рассчитано исходя из количества имеющейся и планируемой к приобретению техники. Расчет представлен в таблице 1. тыс. руб. (без НДС).

Автохимия – жидкости незамерзающие для омывателя стекол, очистители топливной системы, очистители инжекторов, осушителя топливных баков, очистители карбюраторов, форсунок, размораживатели замков, жидкость тормозная. Количество необходимой автохимии рассчитано исходя из количества имеющейся и планируемой к приобретению техники. Расчет представлен в таблице 1. тыс. руб. (без НДС).

Инструмент шоферской предназначен для оперативного технического обслуживания автотранспорта силами работников филиалов. Количество необходимого инструмента рассчитано исходя из количества имеющейся и планируемой к приобретению техники. Расчет представлен в таблице 1. тыс. руб. (без НДС).

Автошины - количество необходимой авторезины рассчитано исходя из количества имеющейся и планируемой к приобретению техники. Расчет представлен в таблице 1 тыс. руб. (без НДС).

Прочие материалы, связанные с эксплуатацией автомобильной и другой специальной техники – материалы, связанные с эксплуатацией автомобильной и др. спец. техники: все расходные материалы на эксплуатацию и ТО (от лампочек до узлов и агрегатов). Стоимость необходимых материалов на эксплуатацию автомобильной и другой спец. техники рассчитано на основании состояния имеющейся техники и техники, планируемой к приобретению в 2025 году.

К данной статье Общество также относит затраты на закупку расходных материалов и автотоваров, связанных с эксплуатацией автомобильной и другой специальной техники.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием полного комплекта документов по всем договорам, заключенным на 2026 год в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования на плановый период 2026 года.

Часть договоров заключены в результате проведения несостоявшихся конкурсов с единственным участником, что не может быть признано конкурентной закупкой.

Обществом также представлены рамочные договоры, в рамках которых определена только предельная максимальная стоимость и не определен объем планируемых к оказанию услуг.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МПЦ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 признанный ЛенРТК	план на 2026 ЛенРТК
27542,07	25414,02	32619,37	30194,69	47 335	37 461,15

Таким образом, расходы по подстатье затрат «материалы на эксплуатацию автомобильной и другой спец. техники» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 37 461,15 тыс. руб.

7.1.3. Расходы по статье «Вспомогательные материалы, связанные с оргтехникой и связью»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 43 905 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы,
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 годы.

В соответствии с пояснительной запиской Общества, приобретение расходных материалов и комплектующих обусловлено необходимостью обеспечения бесперебойной работы вычислительно-копировальной техники.

Расчет Общества основан на среднегодовом потреблении расходных материалов, с учетом увеличения парка обслуживаемого оборудования, а также изменения номенклатуры приобретаемой компьютерной и оргтехники, в том числе в рамках исполнения требований законодательства в области импортозамещения.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием полного комплекта документов по всем договорам,

заключенным на 2026 год в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования на плановый период 2026 года.

Часть договоров заключены в результате проведения несостоявшихся конкурсов с единственным участником, что не может быть признано конкурентной закупкой.

Обществом также представлены рамочные договоры, в рамках которых определена только предельная максимальная стоимость и не определен объем планируемых к оказанию услуг.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 по данным Общества	план на 2026 ЛенРТК
16422,37	13472,72	13413,98	11638,57	43 905	18085,04

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Вспомогательные материалы, связанные с оргтехникой и связью» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 18 085,04 тыс. руб.

7.1.4. Расходы по статье «Хозяйственно-бытовая продукция стоимостью до 40 тыс. руб.»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 11 025 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на поставку, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы,
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 годы.

В соответствии с пояснительной запиской Общества, состояние рабочих мест определяет уровень организации труда в компании и формирует обстановку, в которой работники выполняют свои трудовые функции. Правила организации рабочего места регламентируются законодательными актами субъектов РФ, международными и государственными стандартами, трудовыми соглашениями.

При организации рабочего места главной целью для работодателя является обеспечение качественного и эффективного выполнения сотрудником работ при

полноценном использовании закрепленного за ним оборудования с соблюдением установленных сроков. В связи с этим к рабочему месту предъявляются требования организационного, технического, эргономического, санитарного, гигиенического и экономического характера.

В настоящее время действуют санитарные правила и нормы (далее -СанПиН) 2.2.4.335916 «Санитарно-эпидемиологические требования к физическим факторам на рабочих местах», утвержденные Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 21.06.2016 № 81 (предназначены для граждан, состоящих в трудовых отношениях, индивидуальных предпринимателей и юридических лиц). Этим документом установлены санитарно-эпидемиологические требования к физическим факторам неионизирующей природы на рабочих местах и источникам этих физических факторов, а также требования к организации контроля, методам измерения физических факторов на рабочих местах и мерам профилактики вредного воздействия физических факторов на здоровье работающих.

В отношении офисных работников действуют также следующие санитарные нормы и правила:

СанПиН 2.2.0.55596 «Гигиена труда. Гигиенические требования к условиям труда женщин» (утверждены Постановлением Госкомсанэпиднадзора РФ от 28.10.1996 № 32);

СанПиН 2.2.4.129403 "2.2.4. Физические факторы производственной среды. Гигиенические требования к аэроионному составу воздуха производственных и общественных помещений» (утверждены Главным государственным санитарным врачом РФ 18.04.2003).

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием полного комплекта документов по всем договорам, заключенным на 2026 год в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования на плановый период 2026 года.

Часть договоров заключены в результате проведения несостоявшихся конкурсов с единственным участником, что не может быть признано конкурентной закупкой.

Обществом также представлены рамочные договоры, в рамках которых определена только предельная максимальная стоимость и не определен объем планируемых к оказанию услуг.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МШ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 по данным Общества	план на 2026 ЛенРТК
10054,84	5372,49	8887,57	5931,06	11 025	9993,74

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Хозяйственно-бытовая продукция стоимостью до 40 тыс. руб» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 9 993,74 тыс. руб.

7.1.5 Расходы по статье «Топливо для транспортных средств»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 237 936 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы,
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 годы.

В соответствии с пояснительной запиской Общества, для эксплуатации, технического обслуживания и ремонта электрических сетей в ПАО «Россети Ленэнерго» используется автомобильный парк в количестве 2 116 единиц и парк резервных источников снабжения электроэнергией (далее – РИСЭ) в количестве 342 шт., из них дизель-генераторных установок (далее – ДГУ) свыше 30 кВт – 106 шт.

По инвестиционной программе Общества в 2025 году для исполнения ФЗ 522 от 27.12.2018 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации», дополнительно приобретается 18 единиц техники и 24 ДГУ различной номинальной мощности для исполнения постановления правительства РФ от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».

Всего инвестиционной программой общества на 2025-2028 гг. планируется приобретение 273 единиц автомобильной и специальной техники.

ГСМ необходимо для заправки автомобильной и специальной техники и РИСЭ, участвующие в эксплуатации, техническом обслуживании и ремонте электросетевого комплекса ПАО «Россети Ленэнерго», а также при ликвидации технологических нарушений. Недостаточное обеспечение ГСМ филиалов Общества приведет к негативным последствиям: увеличение времени ликвидации технологических нарушений, срыв ремонтной программы и социальная напряженность населения. Остановка производства или задержка исполнения обязательств перед потребителями повлекут за собой штрафы и неустойки.

Недостаточный объем ГСМ – серьезный риск, который может повлиять на всю цепочку операций от снабжения до обслуживания потребителей. Чтобы избежать негативных последствий важно своевременно обеспечивать ГСМ все подразделения.

Увеличение затрат связано с вводом в эксплуатацию 24 ДГУ на автомобильном шасси КАМАЗ (расход ДТ на ДГУ 630 кВа литров в час = 127,6 литров, плановая наработка часов в год 732 часа в год, соответственно $127,6 * 732 = 95\,445$ литров в год), формирование новых бригад и для их нужд приобретено дополнительно 18 единиц автомобильной и специальной техники, увеличением количества плановых ремонтных работ на энергообъектах Общества, и соответственно необходимость выполнения задач по обслуживанию и плановому ремонту энергообъектов Общества хозяйственным способом, ежемесячных осмотров всех сетевых сооружений, в процессе эксплуатации автомобиля расход топлива неуклонно растет вследствие изнашивания деталей двигателя, помимо всего ряд филиалов эксплуатирует технику в тяжелых условиях, где для обогрева бригады в мороз/непогоду используется кузов салона автомобиля, дополнительные затраты идут и на автономные обогреватели (типа Webasto) для обогрева дизельных двигателей. В связи с фактическим ростом акцизов с 1 января 2025 года на бензин с высоким октановым числом на 14%, на дизельное топливо на 16% соответственно рост розничной стоимости на АЗС только в 1 квартале составит 5%.

Для расчета прогнозных расходов 2026-2030 гг. применяется метод индексации данных на ИПЦ (2026 г. – 5,1%, 2027-2030гг. – 4%).

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием полного комплекта документов по всем договорам, заключенным на 2026 год в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования на плановый период 2026 года.

Часть договоров заключены в результате проведения несостоявшихся конкурсов с единственным участником, что не может быть признано конкурентной закупкой.

Обществом также представлены рамочные договоры, в рамках которых определена только предельная максимальная стоимость и не определен объем планируемых к оказанию услуг.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЦ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный	факт 2022 признанный	факт 2023 признанный	факт 2024 признанный	план на 2026 по данным	план на 2026 ЛенРТК

ЛенРЭК	ЛенРЭК	ЛенРЭК	ЛенРЭК	Общества	
127325,11	135704,87	152013,40	181398,27	237 936	191527,58

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Топливо для транспортных средств» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 191 527,58 тыс. руб.

7.1.6. Расходы по статье «Материалы на охрану труда»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 54 181 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРЭК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы,
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 годы.

В соответствии с пояснительной запиской Общества, в соответствии с требованиями ст. 214, 163 Федерального закона РФ от 30.12.2001

№ 197-ФЗ «Трудовой кодекс РФ» работодатель обязан обеспечить приобретение и выдачу за счет собственных средств материалов на охрану труда. Работодатель обязан обеспечить нормальные условия для выполнения работниками норм выработки. К таким условиям, в частности, относятся: надлежащее качество материалов, инструментов, иных средств и предметов, необходимых для выполнения работы, их своевременное предоставление работнику; условия труда, соответствующие требованиям охраны труда и безопасности производства. Все эти мероприятия являются прямыми обязанностями работодателя и на их реализацию он обязан выделять денежные средства.

В соответствии с приказом Минтруда и соцзащиты РФ от 15.12.2020 № 903н

«Об утверждении правил по охране труда при эксплуатации электроустановок» электроустановки, оперативно-выездные бригады и бригады эксплуатационного обслуживания ПС и ВЛ должны быть укомплектованы испытанными, готовыми к использованию защитными средствами в соответствии с действующими нормами.

Комплектование средствами защиты, электрозащитными средствами производится в соответствии с утвержденными техническими руководителями филиалов ПАО «Россети Ленэнерго» перечнями средств защиты.

Неисполнение работодателем указанных требований влечет привлечение к административной ответственности.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРЭК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием полного комплекта документов по всем договорам, заключенным на 2026 год в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования на плановый период 2026 года.

Часть договоров заключены в результате проведения несостоявшихся конкурсов с единственным участником, что не может быть признано конкурентной закупкой.

Обществом также представлены рамочные договоры, в рамках которых определена только предельная максимальная стоимость и не определен объем планируемых к оказанию услуг.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЦ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 по данным Общества	план на 2026 ЛенРТК
35819,94	24734,13	21044,92	19921,07	54 181	33798,37

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Материалы на охрану труда» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 33 798,37 тыс. руб.

7.1.7 Расходы по статье «Полиграфическая продукция»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 3 132 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы,
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 годы.

В соответствии с пояснительной запиской Общества, основной полиграфической продукцией, требуемой для филиалов, являются:

1.Схемы. Техническая документация. Обязательно наличие нескольких (5-6) комплектов схем у мастера для внесения текущих изменений, 1-2 комплекта направляются в оперативно-диспетчерский участок, 2-3 комплекта необходимо службам присоединений.

Основной задачей ДС является круглосуточное оперативно-диспетчерское управление оборудованием и режимом работы сети. Схемы являются одними из основополагающих документов для оперативно-диспетчерского персонала.

Согласно правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, утвержденных приказом Минэнерго России от 19.06.2003 №229 и Правил ОДУ в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от

27.12.2004 №854, на каждой ПС должна быть актуальная утвержденная схема нормального режима, которая ежегодно утверждается техническим руководителем и согласовывается диспетчерскими центрами.

2.Путевые листы. Основной первичный документ учёта работы водителя и пробега, маршрута автомобиля. Выдается ежедневно водителям на каждую машину. Оперативным машинам необходимы 2 листа на каждые сутки (отдельно на день и на ночь). Для обеспечения бесперебойной работы СМиТ в филиалах необходима следующая полиграфическая продукция:

3.Наряды-допуски. Специальный бланк для выдачи задания на безопасное производство работы, определяющее содержание, место работы, время её начала и окончания, условия её безопасного выполнения, необходимые меры безопасности, состав бригады и работников, ответственных за безопасное выполнение работы. Заполняются в двух экземплярах.

4.Бланки актов допуска приборов учета в эксплуатацию электрической энергии для нужд филиалов ПАО «Ленэнерго». Регламентируется «Основным положением функционирования розничных рынков электроэнергии», утверждена Постановлением Правительства №442 от 4 мая 2012 года. Заполняются в двух экземплярах.

5. В соответствии с утвержденными типовыми перечнями документации на рабочем месте оперативного персонала ПС, необходимо укомплектовать структурные подразделения филиалов следующими журналами. Типовой перечень документации на рабочем месте оперативного персонала ПС составлен в соответствии с требованиями приказа ПАО «Ленэнерго» от 15.07.2019 № 356 «О вводе в действие типового перечня документации на рабочем месте».

6. Прочая полиграфическая продукция (визитки, брендированные удостоверения, таблички, блоки для записей, свидетельства, папки с логотипом компании и пр.).

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием полного комплекта документов по всем договорам, заключенным на 2026 год в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования на плановый период 2026 года.

Часть договоров заключены в результате проведения несостоявшихся конкурсов с единственным участником, что не может быть признано конкурентной закупкой.

Обществом также представлены рамочные договоры, в рамках которых определена только предельная максимальная стоимость и не определен объем планируемых к оказанию услуг.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления

тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 по данным Общества	план на 2026 ЛенРТК
2196,44	966,79	1223,14	1128,59	3 132	1843,99

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Полиграфическая продукция» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 1 843,99 тыс. руб.

7.1.8. Расходы по статье «Канцелярские расходы, мебель»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 24 352 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы,
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 годы.

В соответствии с пояснительной запиской Общества, увеличение затрат в 2025 году запланировано за счет роста единичных расценок на канцелярские принадлежности при сохранении объемов закупаемой продукции на уровне 2024 года. Единичные расценки в расчете 2025 года взяты из приложений к фактически заключенным договорам на поставку канцелярских принадлежностей.

Перечень ТМЦ, относящихся к статье «мебель» относятся кресла, столы, стулья, шкафы, брифинги, перегородки, тумбы на рабочих местах, металлические стеллажи для хранения рабочей одежды и пр.

Состояние рабочих мест определяет уровень организации труда в компании и формирует обстановку, в которой работники выполняют свои трудовые функции. Правила организации рабочего места регламентируются законодательными актами субъектов РФ, международными и государственными стандартами, трудовыми соглашениями.

При организации рабочего места главной целью для работодателя является обеспечение качественного и эффективного выполнения сотрудником работ при полноценном использовании закрепленного за ним оборудования с соблюдением установленных сроков. В связи с этим к рабочему месту предъявляются требования организационного, технического, эргономического, санитарного, гигиенического и экономического характера.

Необходимость (целесообразность) в деятельности по передаче электроэнергии этих затрат/расходов по статье подтверждается санитарными правилами и нормами

(далее -СанПиН) 2.2.4.335916 «Санитарно-эпидемиологические требования к физическим факторам на рабочих местах», утвержденные Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 21.06.2016 № 81.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э, с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22, был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 по данным Общества	план на 2026 ЛенРТК
16282,42	39299,63	9441,82	8336,20	24351,52	24351,52

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Канцелярские расходы, мебель» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 24 351,52 тыс. руб.

7.1.9. Расходы по статье «Материалы на ремонт хозспособом»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 481 099 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 годы;
- реестры материалов на ремонт хоз.способом за 2021-2024 гг.;
- адресные программы ремонтов за 2021-2024 годы.
- договоры, акты, протоколы за 2021-2024 годы;
- коммерческие предложения;
- расшифровка материалов на ремонт хозяйственным способом по заказам ТООР к АПР на 2026 г.;
- пояснительная записка;
- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- адресная программа ремонтов на 2026-2030 годы.

В соответствии с пояснительной запиской Общества, объем материалов на ремонт хозяйственным способом на 2026 год, сформирован в соответствии с требованиями организационно-распорядительных документов по формированию ремонтной программы 2026 года и составляет 481,1 млн. рублей и превосходит адресную программу ремонтов 2025 года на 38%.

Увеличение затрат на материалы на ремонт связано с увеличением количества оборудования старше 25 лет, ростом количества замечаний надзорных органов,

увеличением количества дефектов, выявленных по результатам диагностики, результатам обследования проводимыми при техническом обследовании объектов со сроком эксплуатации свыше 25 лет, а также с целью поддержания энергообъектов филиалов ПАО «Россети Ленэнерго» в работоспособном состоянии.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием полного комплекта документов по всем договорам, заключенным на 2026 год в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования на плановый период 2026 года.

Часть договоров заключены в результате проведения несостоявшихся конкурсов с единственным участником, что не может быть признано конкурентной закупкой.

Обществом также представлены рамочные договоры, в рамках которых определена только предельная максимальная стоимость и не определен объем планируемых к оказанию услуг.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МШЦ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 по данным Общества	тыс. руб.
					план на 2026 ЛенРТК
232060,57	269520,88	269349,26	285880,83	481 099	341169,84

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Материалы на ремонт хозспособом» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 341 169,84 тыс. руб.

7.1.10 Расходы по статье «Спецодежда и СИЗ»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 310 239 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы,
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 годы.

Согласно пояснительной записки Общества, в соответствии с требованием ст. 212 Федерального закона РФ от 30.12.2001 № 197-ФЗ «Трудовой кодекс РФ» работодатель обязан обеспечить приобретение и выдачу за счет собственных средств специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, смывающих и обезвреживающих средств, прошедших обязательную сертификацию или декларирование соответствия в установленном законодательством РФ о техническом регулировании порядке, в соответствии с установленными нормами работникам, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением.

Работнику гарантировано право на труд в условиях, соответствующих требованиям охраны труда (ст. 216.1 ТК РФ).

Согласно абз. 9 ч. 3 ст. 214 ТК РФ работодатель обязан обеспечить приобретение и выдачу за счет собственных средств специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, смывающих и обезвреживающих средств, прошедших обязательную сертификацию или декларирование соответствия в установленном законодательством Российской Федерации о техническом регулировании порядке, в соответствии с установленными нормами работникам, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением.

В соответствии с ч. 1 ст. 221 ТК РФ на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, работникам бесплатно выдаются прошедшие обязательную сертификацию или декларирование соответствия специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты, а также смывающие и (или) обезвреживающие средства в соответствии с типовыми нормами, которые устанавливаются в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации.

Каждый работник имеет право на обеспечение средствами индивидуальной и коллективной защиты в соответствии с требованиями охраны труда за счет средств работодателя (ст. 216 ТК РФ).

Обоснование закупки средств индивидуальной защиты (в том числе спецодежды):

- Приказ Минтруда России от 29.10.2021 № 766н «Об утверждении Правил обеспечения работников средствами индивидуальной защиты и смывающими средствами»;

- Приказ Минтруда России от 29.10.2021 № 767н «Об утверждении Единых типовых норм выдачи средств индивидуальной защиты и смывающих средств».

- Приказ Минтруда и соцзащиты РФ от 15.12.2020 № 903н «Об утверждении правил по охране труда при эксплуатации электроустановок»;

- Стандарт ПАО «Россети» СТО 34.01-30-001.16-2021, утвержденного приказом ПАО «Россети» ОТ 11.08.2016 №336р «Об утверждении стандарта организации по порядку применения электрозащитных средств»;

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием полного комплекта документов по всем договорам, заключенным на 2026 год в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования на плановый период 2026 года.

Часть договоров заключены в результате проведения несостоявшихся конкурсов с единственным участником, что не может быть признано конкурентной закупкой.

Обществом также представлены рамочные договоры, в рамках которых определена только предельная максимальная стоимость и не определен объем планируемых к оказанию услуг.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 по данным Общества	план на 2026 ЛенРТК
166799,15	118257,31	107247,13	119223,77	310 239	168851,20

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Спецодежда и СИЗ» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 168 851,20 тыс. руб.

7.1.11. Расходы по статье «Услуги по техническому надзору»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 15 454 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы,
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 годы.

В соответствии с пояснительной запиской Общества, необходимость учета в деятельности по передаче электрической энергии этих расходов основана на требованиях п.3 статьи 5 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», согласно которому субъекты электроэнергетики обязаны

соблюдать требования настоящего ФЗ, других ФЗ и принимаемых в соответствии с ними нормативных правовых актов РФ в области электроэнергетики, устанавливающих соответствующие требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, а также требования к обеспечению качества электрической энергии.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием заключенного в соответствии с требованиями подпункта «б» пункта 29 Основ ценообразования договора на плановый период 2026 года, подтверждающего заявленную величину.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МШ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 по данным Общества	план на 2026 ЛенРТК
9494,97	9107,25	13382,18	13310,24	15 454	14523,13

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Услуги по техническому надзору» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 14 523,13 тыс. руб.

7.1.12. Расходы по статье «Услуги по экспертизе промышленной безопасности и ГПМ, сосудов, техническому освидетельствованию приборов безопасности, систем противопожарной защиты»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 39 111 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы,
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 годы.

В соответствии с пояснительной запиской Общества, затраты по статье обусловлены необходимостью обеспечения безопасной эксплуатации опасных производственных объектов Общества.

1. Оборудование, работающее под избыточным давлением, входящее в технологический процесс передачи электроэнергии.

Высоковольтная подстанция 110 кВ Мирная (ПС-34) введена в эксплуатацию в 1938 году, и является важным звеном в инфраструктуре Невского района Санкт-Петербурга, обеспечивает надежное и бесперебойное электроснабжение социально-значимых объектов и потребителей, в числе которых объекты ГУП «Петербургский метрополитен», медицинские учреждения (ГБУЗ «Городская больница Святой преподобномученицы Елизаветы», СПб ГБУЗ «Родильный дом № 17», 5 городских поликлиники, 3 детские городские поликлиники, НИИ травматологии и ортопедии им. Р.Р. Вредена, СПб НИИ фтизиопульмонологии), детские образовательные учреждения (19 детских садов, 18 школ, 3 школы-интерната), крупные потребители (пожарная часть № 34, Котельные «Гражданская» и «Политехническая» ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга», ТПС Северного района энергоснабжения СПбГУП «Горэлектротранс», ФГАОУ ВО «СПбПУ Петра Великого» с детским садиком, Военная академия связи им. С.М. Буденного с поликлиникой, АО «НТЦ ЕЭС» с местной котельной, ОАО «Красный Октябрь», Концерн НПО «Аврора», АО «НИИ Телевидения», Филиал АО «Системный оператор ЕЭС» ОДУ Северо-Запада, ПАО «Светлана») и, в том числе, многоквартирные жилые дома (9000 жителей).

В своем составе ОПО с оборудованием под давлением на ПС-34 имеет 2 воздухоборника с сроком эксплуатации более 25 лет. В соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» не реже 1 раза в 4 года должна быть проведено техническое освидетельствование и экспертиза промышленной безопасности воздухоборников специализированной организацией, имеющей лицензию.

В 2024 году ТО и экспертиза ПБ проведена ООО «Региональный центр сертификации» (договор № 24-16047 от 03.07.2024) на сумму 38 000 руб. Следующее освидетельствование будет проведено в 2028 году. С учетом средней цены коммерческих предложений 4 организаций (приложение к пояснительной записке) и индекса НМЦ затраты на проведение экспертизы ПБ составят 57 000 руб.

В случае несвоевременного проведения экспертизы промышленной безопасности дальнейшая эксплуатация оборудования ПС-34 будет невозможна. В случае остановки работы оборудования ПС-34 будут отключены от электроснабжения вышеперечисленные социально-значимые объекты, Общество понесет убытки по передаче электроэнергии и штрафные санкции, не соизмеримые с затратами на проведение экспертизы промышленной безопасности.

В соответствии со статьей 10 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ

«О промышленной безопасности опасных производственных объектов» обязательным требованием является обслуживание опасного производственного объекта (площадка воздухоборников трансформаторной подстанции № 34) III класса опасности филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «Санкт-Петербургские высоковольтные электрические сети» аварийно-спасательным формированием в

целях готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии на опасном производственном объекте. Организация, оказывающая данные услуги, должна иметь статус аварийно-спасательного формирования, лицензию на данный вид деятельности, в т.ч. на тушение пожара в случае аварийной ситуации на ОПО.

Расчёт затрат:

Факт 2024 года – 84 000 руб., (договор № 21-20909)

Затраты 2025 года – 87 200 руб., (договор № 25-42 от 28.01.2025)

Затраты 2026 года – 87 200 руб. (договор № 25-42 от 28.01.2025)

2. Автомобильные грузоподъемные механизмы (краны, автогидроподъемники), необходимые при проведении работ по надлежащей эксплуатации объектов передачи электроэнергии.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием полного комплекта документов по всем договорам, заключенным в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования на плановый период 2026 года.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 по данным Общества	план на 2026 ЛенРТК
3442,62	8843,83	17173,82	20248,60	39 111	15 335,27

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Услуги по экспертизе промышленной безопасности и ГПМ, сосудов, техническому освидетельствованию приборов безопасности, систем противопожарной защиты» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 15 335,27 тыс. руб.

7.1.13. Расходы по статье «Услуги по метрологическому обеспечению»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 19 187 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;

- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы,
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 годы,
- Графики поверки, калибровки, аттестации средств измерений за 2021-2025 гг., план на 2026 г.

В соответствии с пояснительной запиской Общества, необходимость (целесообразность) затрат по статье обусловлена необходимостью выполнения требований Федерального закона РФ № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений», а именно:

Согласно п.1 ст. 13 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» средства измерений, предназначенные для применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, до ввода в эксплуатацию подлежат первичной поверке, а в процессе эксплуатации, в том числе после ремонта, периодической поверке. Применяющие средства измерений (далее – СИ) в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений (далее – ГРОЕИ) юридические лица и индивидуальные предприниматели обязаны своевременно представлять средства измерений на поверку.

Поверка СИ проводится по методикам поверки, указанных в паспортах и (или) в описании типа СИ, калибровка производится СИ также проводится в объеме поверки СИ преимущественно хозяйственным способом силами метрологической лаборатории ПАО «Россети Ленэнерго». Подрядным способом выполняется калибровка небольшого объема уникальных СИ, закупка эталонного оборудования для проведения калибровки которых хозяйственным способом экономически нецелесообразно

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием полного комплекта документов по всем договорам, заключенным в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования на плановый период. Кроме того, мероприятия по метрологическому обеспечению являются ежегодными и проводятся с регуляторной периодичностью. На 2026 год отсутствует расчет стоимости работ в соответствии с плановым графиком проведения мероприятий.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЦ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 по данным Общества	план на 2026 ЛенРТК
13374,03	8313,78	12615,02	12917,47	19 187	15363,80

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Услуги по метрологическому обеспечению» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 15 363,80 тыс. руб.

7.1.14. Расходы по статье «Услуги по сертификации электрической энергии»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 3 358 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы,
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 годы.

В соответствии с пояснительной запиской Общества, необходимость (целесообразность) затрат по статье обусловлена необходимостью выполнения требований Федерального закона от 27.12.2002 № 184 «О техническом регулировании», а именно:

Согласно ФЗ РФ от 27.12.2002 № 184 «О техническом регулировании» ст. 46, п. 3 Правительством Российской Федерации до дня вступления в силу соответствующих технических регламентов утверждаются и ежегодно уточняются единый перечень продукции, подлежащей обязательной сертификации, и единый перечень продукции, подлежащей декларированию соответствия, в том числе перечень документов по стандартизации, устанавливающих требования к указанной продукции, а также код указанной продукции в соответствии с единой Товарной номенклатурой внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза и перечень документов по стандартизации, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, включая правила отбора образцов, необходимые для осуществления оценки соответствия. Обязательное подтверждение соответствия продукции осуществляется в соответствии с порядком обязательного подтверждения соответствия, утвержденным Правительством Российской Федерации.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.12.2021 № 2425 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации, и единого перечня продукции, подлежащей декларированию соответствия, внесении изменений в Постановление Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2020 г. N 2467 и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» электрическая энергия в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного и однофазного тока частотой 50 Гц подлежит обязательной сертификации (Электроэнергия).

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье, ЛенРТК в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э, с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22, был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 по данным Общества	план на 2026 ЛенРТК
2475,24	2582,57	2646,91	2649,90	3358,23	3358,23

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Услуги по сертификации электрической энергии» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 3 358,23 тыс. руб.

7.1.15. Расходы по статье «Услуги по коммерческому учету»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 307 305 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг на 2021-2025 годы,
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 годы.

В соответствии с пояснительной запиской Общества, в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению обеспечивают гарантирующие поставщики и сетевые организации.

В соответствии с пунктом 155 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее – ПП РФ 442) сетевая организация является ответственным лицом за снятие показаний в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующей сетевой организации, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства.

В соответствии с абзацем 5 пункта 165 ПП РФ 442 проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие

показаний), не включенных в интеллектуальную систему учета гарантирующего поставщика или сетевой организации осуществляется не чаще одного раза в месяц.

Согласно абзаца 1 пункта 169 ПП РФ 442 сетевые организации и гарантирующие поставщики проверяют соблюдение требований настоящего документа, определяющих порядок учета электрической энергии, условий заключенных договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, договоров оказания услуг оперативно-диспетчерского управления в части организации коммерческого учета, а также проводят проверки на предмет выявления фактов безучетного потребления и бездоговорного потребления электрической энергии.

В соответствии с абзацем 3 пункта 170 ПП РФ 442 проверки расчетных приборов учета проводится не реже одного раза в год и может осуществляться в виде инструментальной проверки.

Не исполнение указанных требований приведет к нарушению действующего законодательства Российской Федерации в части организации коммерческого учета электрической энергии, а также к увеличению потерь электроэнергии.

В ходе выполнения вышеуказанных мероприятий также выявляются случаи неисправностей приборов учета, при которых сетевая организация обязана обеспечить своевременную замену и допуск нового прибора учета в эксплуатацию. Необеспечение требований по установке/замене приборов учета влечет наложение административного штрафа на должностных лиц в размере от двадцати тысяч до тридцати тысяч рублей; на юридических лиц - от пятидесяти тысяч до ста тысяч рублей (статья 9.16 КоАП).

Расчет необходимых плановых расходов выполнен на основании следующих данных:

Плановые расходы по Договору формируются исходя из ежегодного среднестатистического индекса роста потребительских цен в размере 1,04. Ежегодная сумма расходов по действующему Договору от 21.08.2023 №23-28469 составляет 509 630 тыс. руб. без НДС.

Но так как в период 2025-2026 планируется увеличение количества конечных потребителей, переданных в Общество в безвозмездное владение и пользование, то рост затрат на новый Договор на период с 01.10.2026 по 30.09.2029 составит еще + 15% на сумму 78 993 тыс. руб. без НДС и в итоге планируемая сумма Договора перед индексацией будет равна 588 623 тыс. руб. без НДС.

Рост в 15% состоит из:

10% - увеличение количества точек поставки в результате исполненных заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям Общества в 2024 году и консолидации сетевых объектов (в том числе СНТ);

5% - увеличение конечных потребителей, за счет передачи Обществу, как системообразующей территориальной сетевой организации, объектов электросетевого хозяйства (далее – объекты) в безвозмездное владение и пользование, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации или муниципального образования. В 2024 году Распоряжением Губернатора Ленинградской области от 05.09.2024 № 636-рг Обществу присвоен статус

системообразующей территориальной сетевой организации в Ленинградской области. Решение о передаче объектов утверждено Распоряжением Правительства Ленинградской области от 07.03.2025 №143-р. Территориально все объекты относятся к Ленинградской области.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э, с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЦ/48197/22, был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 по данным Общества	план на 2026 ЛенРТК
225110,34	229147,08	235199,14	260168,16	307305,16	307305,16

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Услуги по коммерческому учету» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 307 305,16 тыс. руб.

7.1.16. Расходы по статье «другие услуги по ТОиР»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 418 940 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы;
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 годы.

В соответствии с пояснительной запиской Общества, при эксплуатации электрических сетей для поддержания работоспособного и безопасного состояния оборудования подстанций, ЛЭП всех классов напряжения, а также оборудования вторичных цепей в межремонтный период проводится их техническое обслуживание. Техническое обслуживание включает в себя проведение осмотров, профилактические испытания, диагностику технического состояния отдельных элементов оборудования ПС и ЛЭП, измерение технических параметров, проверочные операции, определенные регламентные работы, устранение мелких дефектов, техническое освидетельствование и обследование электроустановок.

Услуги по техническому обслуживанию должны быть выполнены в соответствии с Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (Утверждены Приказом Минэнерго России от 04.10.2022 г. №1070); Правилами организации технического обслуживания и

ремонта объектов электроэнергетики (Утверждены Приказом Минэнерго России от 25.10.2017 №1013 в редакции Приказа Минэнерго России от 13.07.2022 №555).

Ожидаемые затраты в 2025 году составляют 360 223 тыс. руб. Увеличение плановых затрат на 2025 год по сравнению с фактическими затратами 2024 года связано с увеличением потребности оказания услуг по поддержке работы электрической сети в аварийных ситуациях с использованием мобильных автономных источников питания (дизель-генераторных установок) филиалов ПАО «Россети Ленэнерго» и проведению технического аудита в области технического состояния организации и эксплуатации электросетевого оборудования.

Расчет средних удельных затрат по работам по межремонтному техническому обслуживанию оборудования в 2026 году сформирован на основании средних удельных затрат по аналогичным работам в предыдущие периоды (по соответствующим договорам на оказание услуг) с учетом индексов роста потребительских цен и на основании сметно-нормативных баз. Прогноз затрат на 2026 год составляет 780 902 тыс. рублей без НДС. Увеличение планируемых затрат 2026 года по отношению к запланированным затратам 2025 года превышает 5,1%. Это связано с еще большим увеличением потребности в оказании услуг по поддержке работы электрической сети в аварийных ситуациях с использованием мобильных автономных источников питания (дизель-генераторных установок) филиалов ПАО «Россети Ленэнерго» в соответствии с «Правилами предотвращения и ликвидации последствий технологических нарушений» о восстановлении электроснабжения потребителей электрической энергии в течении не более 2 часов с момента прекращения подачи электроэнергии и увеличением объема работ по техническому обслуживанию в соответствии с нормативно-технической документацией и графиками производства работ.

В статью сметы затрат 2.1.6 «Другие услуги по ТОиР» входят следующие виды работ и услуг:

- Обследование заземляющих устройств;
- Комплексное обследование зданий и сооружений;
- Обслуживание дизель генераторных установок;
- Обслуживание аккумуляторных батарей и выпрямительных устройств;
- Эксплуатационное обслуживание оборудования;
- Введение антиокислительной присадки в трансформаторное масло;
- Химическая обработка территорий ПС 35-110 кВ.;
- Восстановление исполнительной документации;
- Поддержка работы электрической сети в аварийных ситуациях;
- Прочие услуги.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществе размере в связи с отсутствием договоров, заключенных в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования на 2026 год с учетом указанного увеличения объемов оборудования/ услуг.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа

обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 по данным Общества	план на 2026 ЛенРТК
43227,73	28565,29	53140,13	71704,37	418 940	62637,15

Таким образом, расходы по подстатье затрат «другие услуги по ТОиР» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 62 637,15 тыс. руб.

7.2. Расходы на оплату труда

На основании подпункта 6 пункта 18 и пункта 26 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования №1178), а также в соответствии с подпунктом 3 пункта 12 и пунктом 11 «Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э (далее – Методические указания №98-э) и со статьей 255 Налогового кодекса РФ при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Вышеприведенные положения законодательства РФ предусматривают, что регулирующие органы при расчете расходов на оплату труда должны учитывать не только отраслевых тарифных соглашений, но и фактический фонд оплаты труда, сформированный в организации в последнем расчетном периоде регулирования.

Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации (далее – ОТС на 2025-2027) заключено на 2025 – 2027 годы на федеральном уровне социального партнерства между Ассоциацией «Эра России» и Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз». ОТС на 2025-2027 действует в отношении работодателей, являющихся членами Ассоциации «Эра России». Согласно Реестру участников ОТС на 2025-2027 ПАО «Россети Ленэнерго» входит в перечень организаций, на которые распространяется действие ОТС на 2025-2027.

1) Численность

Согласно пункту 8.4 ОТС на 2025-2027, расходы (средства), направляемые на оплату труда, рассчитываются, исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь вводимые объекты.

При определении расходов на оплату труда расчет численность работников необходимо производить в соответствии с требованиями пункта 26 Основ ценообразования №1178 и исходя из непревышения нормативной численности по соответствующему виду деятельности.

Расчет нормативной численности персонала осуществлен АО «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского» (далее – АО «ЭНИН») по состоянию на 01.01.2020 года в соответствии с разработанными ОАО «ЦОТэнерго» нормативами численности для персонала, утверждёнными ОАО РАО «ЕЭС России»:

- промышленно-производственного персонала (далее – ППП) распределительных электрических сетей, утвержденных ОАО РАО «ЕЭС России» 03.12.2004, с учетом изменений и дополнений.

- исполнительного аппарата акционерных обществ энергетики и электрификации (АО Энерго), утвержденных ОАО РАО «ЕЭС России» 03.12.2004.

Указанные нормативы определяют оптимальную численность работников, необходимую для эффективного и стабильного функционирования распределительных электрических сетей в целях бесперебойного электроснабжения потребителей (Приложение отчеты АО «ЭНИН»: «Расчет нормативной численности персонала восьми филиалов ПАО «Россети Ленэнерго», «Расчет нормативной численности персонала Исполнительного аппарата ПАО «Россети Ленэнерго» от 01.04.2020).

Общая нормативная численность персонала Общества по виду деятельности «Передача электрической энергии», подтвержденная отчетом ЭНИН от 31.03.2020, составила 7 910 чел.

В связи с увеличением объема обслуживаемого оборудования за период с 2020 по 2024 годы произведен расчет нормативной численности ППП года на прирост производственных мощностей в соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, утвержденных ОАО РАО «ЕЭС России» 03.12.2024 (с учетом изменений и дополнений).

Нормативная численность ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024-2029 гг.

Таблица 1.

Показатели	Нормативная численность, чел.					
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Расчет ЭНИН, отдел ЦОТ ЭНЕРГО на 31.03.2020 г.	7 910					
Расчет нормативной численности ПП на прирост у.е за период с 2020-2024 гг.	861	173	125	69	87	46
Расчет нормативной численности персонала ИА за период 2020-2024 г.	326					

ИТОГО	9 097	9 270	9 395	9 464	9 551	9 597
<i>в том числе, г. СПб</i>	<i>4 936</i>	<i>5 039</i>	<i>5 106</i>	<i>5 136</i>	<i>5 176</i>	<i>5 189</i>
<i>в том числе, ЛО</i>	<i>4 161</i>	<i>4 231</i>	<i>4 289</i>	<i>4 327</i>	<i>4 375</i>	<i>4 408</i>

При формировании плановой численности на 2025-2030 годы учтена:

- штатная численность персонала (фактическая списочная численность и вакансии на 01.01.2025), без учета персонала с приостановленными трудовыми договорами на период СВО (1052 человека);
- нормативная численность на вновь вводимые объекты,
- дополнительная численность для выполнения требований 522-ФЗ.

Плановая численность на 2025-2030 гг. для расчета расходов на оплату труда

Таблица 2.

№ п/п	Наименование показателя	Всего, штатных единиц	в т.ч. по субъектам	
			г. СПб	ЛО
1.	Фактическая среднесписочная численность за 2024 год	7 202	3 723	3 479
2.	Необходимое, частичное укомплектование текущей численности (вакансии на 01.01.2025)	24	17	7
3.	Дополнительный персонал по учету электроэнергии для выполнения требований ФЗ от 27.12.2018 г № 522-ФЗ	49	18	31
4.	Дополнительная нормативная численность в связи с прогнозируемым вводом новых объектов производственных мощностей в 2025 году	173	103	70
5.	Дополнительная нормативная численность в связи с возобновлением приостановленных трудовых договоров на период СВО (1052 чел. на 01.01.2025)	-	-	-
ИТОГО расчетная численность на 2025 год		7 448	3 861	3 587
6.	Необходимое доукомплектование текущей численности (вакансии на 01.01.2025)	519	261	258
7.	Дополнительная нормативная численность в связи с прогнозируемым вводом новых объектов производственных мощностей в 2026 году	125	67	58
8.	Дополнительный персонал по учету электроэнергии для выполнения требований ФЗ от 27.12.2018 г № 522-ФЗ	117	43	74
ИТОГО расчетная численность на 2026 год		8 209	4 232	3 977
9.	Дополнительная нормативная численность в связи с прогнозируемым вводом новых объектов производственных мощностей в 2027 году	68	30	38
10.	Дополнительный персонал по учету электроэнергии для выполнения требований ФЗ от 27.12.2018 г № 522-ФЗ	65	24	41
ИТОГО расчетная численность на 2027 год		8 342	4 286	4 056
11.	Дополнительная нормативная численность в связи с прогнозируемым вводом новых объектов производственных мощностей в 2028 году	87	39	48
12.	Дополнительный персонал по учету электроэнергии для выполнения требований ФЗ от 27.12.2018 г № 522-ФЗ	64	24	40
ИТОГО расчетная численность на 2028 год		8 493	4 349	4 144
13.	Дополнительная нормативная численность в связи с прогнозируемым вводом новых объектов производственных мощностей в 2029 году	46	12	34
14.	Дополнительный персонал по учету электроэнергии для выполнения требований ФЗ от 27.12.2018 г № 522-ФЗ	65	24	41
ИТОГО расчетная численность на 2029 год		8 604	4 385	4 219

№ п/п	Наименование показателя	Всего, штатных единиц	в т.ч. по субъектам	
			г. СПб	ЛО
15.	Дополнительный персонал по учету электроэнергии для выполнения требований ФЗ от 27.12.2018 г № 522-ФЗ	65	24	41
ИТОГО расчетная численность на 2030 год		8 669	4 409	4 260

При формировании плановой численности на 2026-2030 год учтена фактическая и дополнительная численность персонала, рассчитанная на прирост производственных мощностей в соответствии с проектом корректировки инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго», с учетом предъявленных требований государственных органов по организации услуг передачи электрической энергии, а также персонал, необходимый для обслуживания интеллектуальных систем учета электроэнергии (в соответствии с 522-ФЗ), с учетом заполнения вакансий по штатному расписанию в целях обеспечения надежности электроснабжения Ленинградской области.

Таким образом, значение показателя численности, взятой в расчет экономически обоснованного объема финансовых средств, для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования 2026-2030 гг. по статье НВВ «Расходы на оплату труда», соответствует установленным критериям ОТС на 2025-2027.

2) Средняя заработная плата

В целях соблюдения положений п. 26 Основ ценообразования ЛенРТК был произведен расчет средней заработной платы в соответствии с ОТС.

В соответствии с п. 8.4 ОТС на 2025-2027 расходы (средства), направляемые на оплату труда, рассчитываются, исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь вводимые объекты, размера ММТС, среднего тарифного коэффициента по организации, и состоят из:

- тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда, которая рассчитывается исходя из ММТС, установленной ОТС на 2025-2027 на соответствующий период регулирования, регионального повышающего коэффициента к ММТС, рассчитанного в установленном порядке, среднего тарифного коэффициента по Организации, который рассчитывается с учетом отраслевых рекомендаций;

- средств, направляемых на премирование работников, доплат, надбавок и других выплат в составе средств на оплату труда.

2.1. Размер ММТС

В соответствии с разделом 3 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы (далее – ОТС на 2022-2024) устанавливаются нормы определения размера Минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда промышленно-производственного

персонала, работающих в Организациях, полностью отработавших норму рабочего времени и выполнивших свои трудовые обязанности (далее – ММТС). Ассоциация «ЭРА России» рассчитывает размер ММТС, с учетом индекса потребительских цен в Российской Федерации, после чего совместно с ВЭП доводит сторонам социального партнерства информацию письмом.

Согласно данным официальных информационных писем Ассоциации «Эра России», в соответствии с положениями ОТС на 2022-2024, величина ставки ММТС установлена в размере:

- на 01.07.2023 – 11 369 руб.,
- на 01.07.2024 – 12 345 руб.,
- на 01.07.2025 – 13 580 руб.

В соответствии с пунктом 3.5 ОТС на 2022-2024 в зависимости от финансового и экономического состояния организации, а также социальных, экономических и производственных факторов работодатель вправе устанавливать тарифную ставку рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала в размере, превышающем ММТС и устанавливать другой порядок индексации, в т.ч. полугодовой.

Таким образом ОТС на 2022-2024 устанавливает величину ММТС, но указывает на приоритетность применения ММТС, установленной в Обществе. В соответствии с п. 3.4. Коллективного договора ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024-2026 гг., работодатель проводит увеличение месячных тарифных ставок (должностных окладов) с 01 января и с 01 июля в соответствии с трудовым законодательством РФ и ОТС на 2022-2024.

Величина ММТС, установленная в Обществе на 2024 год, превысила ставку ММТС ОТС на 2024/2025 годы и составила:

Отклонение ставки ММТС, установленной в ПАО «Россети Ленэнерго» и ОТС на 2024/2025 годы

Таблица 3.

Период	ММТС		отклонение		Приказ ПАО «Россети Ленэнерго»
	ОТС	Россети Ленэнерго	руб	%	
с 01.01.2024	11 369	12 621	1 252	11%	приказ от 26.01.2024 № ИА 38-з
с 01.07.2024	12 345	13 110	765	6,2%	приказ от 18.07.2024 № ИА 510-з
с 01.01.2025	12 345	13 822	1 477	12,0%	приказ от 23.01.2025 № ИА 25-з
с 01.07.2025	13 580	14 344	764	5,6%	приказ от 18.07.2025 № ИА 263-з

Превышение значения ММТС ПАО «Россети Ленэнерго» над значением ММТС ОТС в 2024/2025 годах обусловлено необходимостью обеспечивать уровень конкурентоспособной заработной платы в регионе присутствия. Надежность и безопасность в сфере энергетики напрямую зависит от уровня квалификации персонала, в связи с чем Общество привлекает в штат компании специалистов высокой квалификации, в том числе и за счет обеспечения конкурентоспособного уровня оплаты труда, который достигается путем достижения привлекательного на

рынке труда уровня заработной платы. Постоянная часть оплаты труда – должностной оклад, который напрямую зависит от факторов значения ММТС и тарифного коэффициента, является гарантом привлекательности для персонала.

Отклонение средней заработной платы в ПАО «Россети Ленэнерго» и регионе присутствия по ОКВЭД 35.1 за 2024 год

Таблица 4.

Субъект	Фактический уровень средней заработной платы в 2024 г.		Отклонение уровня Россети Ленэнерго от регионального уровня		Фактический уровень средней заработной платы первое полугодие 2025г.		Отклонение уровня Россети Ленэнерго от регионального уровня	
	ПАО «Россети Ленэнерго»	Региональный по ОКВЭД 35.12*	Руб.	%	ПАО «Россети Ленэнерго»	Региональный по ОКВЭД 35.12*	Руб.	%
Ленинградская обл.	116 802	116 853	-51	-0,04%	126 842	125 208	+ 1 634	+1,29%

* ОКВЭД 35.12 Передача электрической энергии»

Рассмотрев фактический уровень оплаты труда в ПАО «Россети Ленэнерго» за 2024 – первое полугодие 2025 года, можно установить, что его значение по Ленинградской области превышает средний уровень оплаты по региону в 2025 году, отклонение в 2024 году на уровне - 0,04% или 51 руб. незначительное.

Пунктом 3.3 ОТС на 2025 – 2027 годы установлен размер ММТС в следующем размере:

- с 01.07.2025 года ММТС увеличивается на 10% до уровня 13 580 (но не ниже чем на фактический ИПЦ за период с момента предыдущей индексации);
- с 01.07.2026 года ММТС увеличивается на 15,5% до уровня 15 685 (но не ниже чем на фактический ИПЦ за период с момента предыдущей индексации);
- с 01.07.2027 года ММТС устанавливается на следующий годичный период путем ее индексации на величину фактического ИПЦ за период с момента предыдущей индексации.

Динамика среднегодовой ставки ММТС ЛЭ и отклонение от ставки ММТС ОТС, за период 2021-2030 гг.

Таблица 5.

Средний размер ММТС по годам	ММТС ОТС	ММТС ПАО «Россети Ленэнерго»	Откл., руб.	Откл., %
2024 год	11 857,00	12 865,50	-1 008,50	-8%
2025 год	12 962,50	14 082,00	-1 119,50	-8%
2026 год	14 632,50	15 381,00	-748,50	-5%
2027 год	15 998,50	16 312,00	-313,50	-2%
2028 год	16 638,00	16 964,00	-326,00	-2%
2029 год	17 303,50	17 643,00	-339,50	-2%
2030 год	17 996,00	18 349,00	-353,00	-2%

Среднегодовая ставка ММТС рассчитана как среднее арифметическое минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда (ММТС), установленных на 1 и 2 полугодия соответствующего года (Приложение № 5 Расчет ставки ММТС).

Начиная с 1 июля 2026 года, ставка ММТС, принимается равной ставке ММТС, установленной в соответствии с п.3.3 ОТС на 2025-2027. В соответствии с

разделом 3 Коллективного договора, работодатель производит увеличение должностных окладов (месячных тарифных ставок) с 01 января и с 01 июля на величину фактического индекса потребительских цен в Российской Федерации (на основании официальных данных Федеральной службы государственной статистики) за период с момента предыдущей индексации, при этом размер установленной в Обществе ставки ММТС, с учетом произведенной индексации, не может быть ниже ставки ММТС, установленной в ОТС на соответствующую дату.

2.2. Региональный повышающий коэффициент к ставке ММТС

В соответствии с п. 3.2 Рекомендаций о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электросетевого комплекса РФ (далее –Рекомендации), утверждённых Ассоциацией «Эра России» и Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз», размер тарифной ставки устанавливается на основании ММТС, определенной в соответствии с действующим ОТС на 2025-2027, с учетом возможности применения регионального повышающего коэффициента к ММТС.

Региональный коэффициент рассчитанный за 2024 год в соответствии с Методикой расчета региональных повышающий коэффициентов к ММТС в энергетике для целей Тарифных ставок рабочего первого разряда в Электросетевых организациях (Приложение 2 к Рекомендациям) по данным отчетов Росстат на 05.01.2025 составил по Ленинградской области – 1,37.

Расчет повышающего регионального коэффициента на 2024 год

Таблица 6.

№	Показатели (имеющие дату расчета)	Региональный коэффициент для Ленинградской области		
		Значение	Коэффициент	Вес
1	2	3	4	5
1.	Медианное значение ЗП в целом по РФ (2023год)	46 751,00	1,46	40%
	Номинальная начисленная СЗП в рег. (2023 год)	68 105,00		
2.	Прожиточный минимум в РФ (2025 год)	19 329,00	1,07	35%
	Прожиточный минимум в РФ (2025 год)	20 682,00		
3.	Напряженность на рынке труда РФ (2023год)	1,30	1,86	20%
	Напряженность на рынке труда в регионе (2023 год)	0,70		
4.	ВВП на душу населения (2023)	1 205 841,86	0,78	5%
	ВРП на душу населения (2023)	943 551,90		
5.	Поправочный коэффициент			
	Значение регионального коэффициента:			1,37

В соответствии с методикой расчета, при определении размера регионального коэффициента, используются различные коэффициенты по данным системы ЕМИСС и отчетности Росстат. В соответствии Рекомендациями, для заверения корректности, расчет направлен экспертам Ассоциации ЭРА России и ВЭП.

В ЛенРТК представлен расчет регионального повышающего коэффициента для Ленинградской области подготовленный директором по управлению персоналом и организационному проектированию – начальником департамента управления персоналом ПАО «Россети Ленэнерго» З.П. Излевой, утвержденный Президентом «Энергетической работодательской ассоциации России» А.В.

Замосковным и Председателем «Всероссийского электропрофсоюза» Ю.Б. Офицеровым, заверенный печатями соответственно «Энергетической работодательской ассоциации России» и «Всероссийского электропрофсоюза» который содержит следующие данные:

№	Показатели (имеющие дату расчета)	Региональный коэффициент для Ленинградской области			
		Значение	Коэффициент по заявке	Коэффициент утвержденный	Вес
1	2	3		4	5
1.	Медианное значение ЗП в целом по РФ (2023год)	46 751,00	1,46	2,06	40%
	Номинальная начисленная СЗП в рег. (2023 год)	68 105,00			
2.	Прожиточный минимум в РФ (2025 год)	19 329,00	1,07	1,09	35%
	Прожиточный минимум в РФ (2025 год)	20 682,00			
3.	Напряженность на рынке труда РФ (2023год)	1,30	1,86	0,81	20%
	Напряженность на рынке труда в регионе (2023 год)	0,70			
4.	ВВП на душу населения (2023)	1 205 841,86	0,78	1,62	5%
	ВРП на душу населения (2023)	943 551,90			
5.	Поправочный коэффициент				
	Значение регионального коэффициента:				1,37

Арифметическое несоответствие расчета по заявке ПАО «Россети Ленэнерго» и утвержденного расчета, подготовленного директором по управлению персоналом и организационному проектированию – начальником департамента управления персоналом ПАО «Россети Ленэнерго» З.П. Ивлевой, утвержденного Президентом «Энергетической работодательской ассоциации России» А.В. Замосковным и Председателем «Всероссийского электропрофсоюза» Ю.Б. Офицеровым, заверенного печатями соответственно «Энергетической работодательской ассоциации России» и «Всероссийского электропрофсоюза» не позволяет принять во внимание указанный документ.

2.3. Средний тарифный коэффициент и степень оплаты

Средний тарифный коэффициент работников ПАО «Россети Ленэнерго» определен в соответствии с разделом 4 Рекомендаций и рассчитан как средневзвешенная величина суммы произведений тарифных коэффициентов и численности персонала, соответствующей каждому тарифному коэффициенту.

В 2024 году размер среднего тарифного коэффициента составил по Ленинградской области – 4,06, средняя степень оплаты – 11,26.

Средний тарифный коэффициент и средняя степень оплаты, сложившиеся в Обществе по итогам 2024 года, соответствуют 7 ступени оплаты труда и 7 тарифному коэффициенту Единой тарифной сетки оплаты труда рабочих (раздел II Рекомендаций), при этом максимальное количество ступеней, предлагаемое для разработки электросетевым организациям Рекомендациями, составило:

– для категории рабочие – 12, при этом максимальный тарифный коэффициент составил– 9,82,

– для категории руководители, специалисты и иные служащие – 17, при этом максимальный тарифный коэффициент составил – 28.03.

Таким образом, сложившийся средний тарифный коэффициент работников Общества в 2024 году и применяемый для расчета тарифной составляющей расходов (средств) направляемых на оплату труда соответствует Рекомендациям, а также требуемому уровню квалификации, и не превышает нормативы.

Средний нормативный разряд рабочих основных производственных профессий, рассчитанный исходя из состава оборудования, находящегося в эксплуатации, утвержденных годовых программ ТОиР, технологических карт на производство работ, степени сложности обслуживаемого оборудования и пр., а также в соответствии с профессиональными стандартами и единым тарифно-квалификационным справочником по ПАО «Россети Ленэнерго» не превышает фактический.

2.4. Средства, направляемые на премирование работников, доплаты, надбавки и другие выплаты в составе средств на оплату труда

В соответствии с пунктом 8.1 ОТС на 2025-2027, раздел 8 определяет совокупность затрат работодателей, обусловленных наличием трудовых отношений, и устанавливает единые подходы Организаций при проведении расчета тарифов (цен) на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), а также на соответствующие услуги, оказываемые Организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

В соответствии с разделом 8.4.2 ОТС на 2025-2027 средства, направляемые на премирование работников, доплат, надбавок и других выплат в составе средств на оплату труда включают в себя:

- доплаты, надбавки к тарифным ставкам и должностным окладам стимулирующего и (или) компенсирующего характера, связанных с режимом работы и условиями труда в размере не менее 14,5% тарифной составляющей расходов, направляемых на оплату труда;

- доплат (надбавок) стимулирующего характера в размере не менее 12,5% тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда;

- премий за основные результаты производственно-хозяйственной (финансово-хозяйственной) деятельности – в размере не менее 80 % тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда;

- вознаграждения по итогам работы за год – в размере не менее 1/3 тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда (что составляет не менее 4 должностных окладов за полный год);

- вознаграждения за выслугу лет – в размере не менее 1/6 тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда (что составляет не менее 2 должностных окладов за полный год).

2.5. Расчет средней заработной платы с учетом ОТС

ЛенРТК произведен расчет в соответствии с ОТС на 2026 год, без применения повышающего регионального коэффициента:

Показатели	Ед.изм.	2026 план
		2026 ЛО
2	3	
Численность		
Численность ППП	чел.	3 977,00
Средняя оплата труда.		
Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	14 632,50
Дефлятор по заработной плате (рег.коэф.)		1,00
Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	14 632,50
Средняя степень оплаты		11,26
Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда		4,06
Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	59 407,95
Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника		
процент выплаты	%	27,0%
сумма выплат	руб.	16 040,15
Текущее премирование		
процент выплаты	%	80%
сумма выплат	руб.	60 358,48
Вознаграждение за выслугу лет		
процент выплаты	%	16,67%
сумма выплат	руб.	9 901,33
Выплаты по итогам года		
процент выплаты	%	33,3%
сумма выплат	руб.	19 802,65
Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки		
процент выплаты	%	
сумма выплат	руб.	
Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	165 510,55
Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)		
Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.	
По постановлению от 03.11.94 г. №1206	- " -	
Итого средства на оплату труда ППП	- " -	7 898 825,43

2.6. Анализ фактического фонда оплаты труда ПАО «Россети Ленэнерго», сформированного в последнем расчетном периоде регулирования (2024 году)

В соответствии с данными, представленными в тарифной заявке ПАО «Россети Ленэнерго» в 2024 году по Ленинградской области среднемесячная оплата труда на 1 работника составила 116 802,04 рублей.

Отклонение средней заработной платы в ПАО «Россети Ленэнерго» и регионе присутствия по ОКВЭД 35.1 за 2024 год

Таблица 4.

Субъект	Фактический уровень средней заработной платы в 2024 г.		Отклонение уровня Россети Ленэнерго от регионального уровня		Фактический уровень средней заработной платы первое полугодие 2025г.		Отклонение уровня Россети Ленэнерго от регионального уровня	
	ПАО «Россети Ленэнерго»	Региональный по ОКВЭД 35.12*	Руб.	%	ПАО «Россети Ленэнерго»	Региональн ый по ОКВЭД 35.12*	Руб.	%
Ленинградская обл.	116 802	116 853	-51	-0,04%	126 842	125 208	+ 1 634	+1,29%

* ОКВЭД 35.12 Передача электрической энергии

Рассмотрев фактический уровень оплаты труда в ПАО «Россети Ленэнерго» за 2024 – первое полугодие 2025 года, можно установить, что его значение по Ленинградской области превышает средний уровень оплаты по региону в 2025 году, отклонение в 2024 году на уровне - 0,04% или 51 руб. незначительное.

Вместе с тем, размер средней заработной платы, рассчитанный ЛенРТК в соответствии с ОТС (165 510,55 тыс. руб.) существенно превышает как уровень средней заработной платы в Ленинградской области по статистическим данным, так и уровень фактически сложившейся средней заработной платы, сложившийся в ПАО «Россети Ленэнерго» в 2024 году (в том числе с учетом ИПЦ на плановый период регулирования).

Таким образом, учитывая п.26 Основ ценообразования, обязывающий орган регулирования при расчете учитывать как условия ОТС, так и фактический фонд оплаты труда с учетом прогнозных параметров, ЛенРТК выполнен следующий расчет среднемесячной оплаты труда на 1 работника на 2026 год на территории Ленинградской области:

$$((116\,802,04 \cdot 1,09 \cdot 1,051) + 165\,510,55) / 2 = 149\,658,9$$

Таким образом, специалисты ЛенРТК предлагают принять расходы по статье «Расходы на оплату труда» на уровне 7 142 321,28 тыс. руб (149 658,9*3977*12 = 7 142 321,28)

7.3 Прочие расходы

Всего ПАО «Россети Ленэнерго» на 2026 год заявляют по данной статье расходов на сумму 4 694 742 тыс. руб., в том числе:

3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	4 694 742
3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	2 698 321
3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	1 191 477
3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	69 416
3.2.2	Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность	тыс.руб.	345 730
3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	411 972
3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	30 916
3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	40 821

3.2.6	Оформление земельно-правовых документов и документов на водные объекты		73 728
3.2.7	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	218 894
3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	9 675
3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	20 548
3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	33 239
3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	167 009
3.7	Расходы на социальное развитие и поощрение из прибыли	тыс.руб.	542 575
3.8	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	31 898

7.3.1 Расходы по статье «Ремонт основных средств»

Согласно пункту 2, подпункту 5 пункта 18 Основ ценообразования № 1178 расходы на ремонт относятся к операционным расходам, связанным с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемым на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов, установленного на первый год долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с адресной программой ремонта ПАО «Россети Ленэнерго» (план) на территории Ленинградской области на 2026 год (далее – Адресная программа) расходы на ремонт, подлежащие учету в базовом уровне операционных расходов на 2026 год, являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования, заявленные ПАО «Россети Ленэнерго» в размере 2 698 321 тыс. руб. необходимы для выполнения мероприятий по ремонту зданий, сооружений, передаточных устройств, машин и оборудования, общесетевого оборудования, а также прочих основных средств.

Адресная программа предусматривает необходимость выполнения мероприятий по капитальному и текущему ремонту зданий, сооружений, машин и оборудования хозяйственным, а также подрядным способом. В качестве обоснования необходимости выполнения указанных мероприятий в Адресной программе приведен многолетний план график, а также годовой план график. Также Адресной программой предусмотрены расходы на материалы запас.

Адресная программа предусматривает выполнение капитального ремонта передаточных устройств, а также общесетевого оборудования как подрядным, так и хозяйственным способом. В качестве обоснования необходимости выполнения указанных мероприятий в Адресной программе приведен многолетний план график, а также годовой план график. Необходимость выполнения некоторых мероприятий в отношении общесетевого оборудования обосновывается также аварийными актами.

ПАО «Россети Ленэнерго» представлено пообъектное обоснование расходов на выполнение мероприятий по ремонту объектов электросетевого хозяйства в 2026 году, предусмотренных Адресной программой.

Требования к эксплуатации объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства установлены Правилами, утвержденными приказом Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070 (далее – Правила эксплуатации

ОЭХ). Техническая эксплуатация объектов электроэнергетики должна включать, в том числе, ремонт и техническое обслуживание зданий, сооружений, оборудования, устройств, ЛЭП.

В соответствии с пунктом 29 Правил эксплуатации ОЭХ владельцами объектов электроэнергетики должны быть обеспечены организация и проведение технического обслуживания и ремонта принадлежащих им ЛЭП, оборудования, устройств объектов электроэнергетики в соответствии с требованиями к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, предусмотренных Правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго России от 25 октября 2017 года N 1013 (далее - Правила технического обслуживания).

В соответствии с пунктом 4 Правил технического обслуживания организация технического обслуживания, планирования, подготовки, производства ремонта (далее – ТОиР) должна осуществляться субъектами электроэнергетики в отношении объектов электроэнергетики в соответствии с локальными нормативными актами субъектов электроэнергетики, разрабатываемых в соответствии с настоящими Правилами и регламентирующих организацию технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений объектов электроэнергетики, порядок и правила взаимодействия лиц, осуществляющих ремонтную деятельность, и устанавливающих требования, в том числе по: обеспечению соответствия отремонтированного оборудования, зданий и сооружений и процессов ТОиР требованиям нормативной и технической документации, указанной в пункте 17 настоящих Правил; обеспечению контроля фактического технического состояния оборудования, зданий и сооружений объектов электроэнергетики с целью уточнения перечня работ и объемов ТОиР и сроков их выполнения; формированию аварийного запаса оборудования, запасных частей и материалов и обеспечению контроля за его наличием, расходом и пополнением.

Указанный локальный нормативный правовой акт в ЛенРТК не представлен, в связи с чем, не представляется возможным установить соответствие перечня работ и объемов ТОиР, сроков их выполнения, а также расходов на формирование аварийного запаса материалов, предусмотренных Адресной программой, требованиям указанного нормативного правового акта, а также установить соответствие такого локального нормативного правового акта требованиям Правил технического обслуживания.

Согласно пунктам 387, 388 Правил технического обслуживания, периодичность работ по ремонту ЛЭП и оборудования ПС должна устанавливаться субъектами электроэнергетики на основании требований нормативной и технической документации, инструкций организаций - изготовителей оборудования исходя из технического состояния, определяемого по результатам обходов, осмотров и испытаний, проводимых в соответствии с ЛНА субъекта электроэнергетики.

В соответствии с пунктом 3 Правил технической эксплуатации, ремонт по техническому состоянию это ремонт, при котором контроль технического состояния оборудования следует выполнять с периодичностью и в объеме, установленными в

ремонтной документации, указанной в пункте 17 настоящих Правил, а объем и дата начала ремонта должны определяться результатами контроля технического состояния оборудования.

В соответствии с пунктом 8 Правил технического обслуживания мероприятия по ремонту осуществляются с учетом фактического технического состояния объектов электросетевого хозяйства с целью устранения выявленных дефектов.

Представленные годовые графики на 2026 год на ремонт, не содержат сведений о документах, подтверждающих необходимость проведения работ, в том числе с учетом сведений о мероприятиях по ремонту, выполненных ранее, а также подтверждающих необходимость выполнения работ в заявленном объеме.

Перспективные планы ремонта зданий сооружений, не содержат сведений об объемах работ, подлежащих выполнению. В качестве обоснования указаны акты весеннего осмотра. Акты весеннего осмотра в ряде случаев (см. в т.ч. папка №№ 1.5, 1,21, 3.3.2.209) составлены и утверждены в 2024 году и предполагают необходимость выполнения мероприятий по ремонту в 2024-2026 годах.

Приказ осеннего осмотра, Акты осеннего осмотра, обосновывающие мероприятия Адресной программа, представлены не в полном объеме, поскольку представлены не по всем мероприятиям Адресной программы (см. в т.ч. папка №№ 3.2.2.97, 3.3.2.465). Дефектные ведомости, составленные по итогам осмотра, определяющие необходимый для устранения дефектов объем работ, также представлены не по всем мероприятиям Адресной программы (см. в т.ч. папка №№ 3.2.2.97, 3.3.2.465, 3.3.2.42, 3.3.2.204, 3.6.121, 3.6.122, 3.6.123-3.6.124, 3.6.125-3.6.128, 3.6.129, 3.6.130-3.6.132, 3.6.135, 3.6.208-3.6.213, 3.6.285-3.6.303, 3.6.1359, 3.6.1360, 3.6.1384-3.6.1386, 3.6.210, 3.6.216, 3.6.238, 3.6.263, 3.6.380, 3.6.739, 3.6.739, 3.6.133-3.6.134, 3.6.136, 3.6.137, 3.6.138-3.6.140, 3.6.141-3.6.144, 3.6.145, 3.6.146-3.6.148, 3.6.149, 3.6.1580-3.6.1599, 3.6.1600-3.6.1611, 3.6.1659, 3.6.1683, 3.6.1716, 3.6.1738, 3.6.1754, 3.6.1763, 3.6.1821, 3.6.1833, 4.4.2915, 4.4.4159-4.4.4166, 5.59, 5.72, 5.124, 5.173, 5.227, 6.84) .

Акты осеннего осмотра составлены не по унифицированной форме, в связи с чем, указанные документы, не содержат сведения о периоде, в котором работы подлежат выполнению, о перечне выявленных дефектов и объеме работ, необходимых для их устранения (см. в т.ч. папка обоснования объекта №№ 1.21, 1,54, 3.3.2.465). Иные документы, содержащие указанные сведения в пообъектом обосновании в этих случаях отсутствуют.

Обоснование стоимости и необходимости выполнения мероприятий и объема работ в составе обосновывающих материалов не представлены (см. в т.ч. папка №№ 3.4.1.13, 3.4.1.16, 3.4.1.17, 3.4.1.18, 3.4.2.24, 3.4.2.25, 3.5.1.26, 2.5.2.772, 2.5.2.773, 2.5.2.774, 2.5.2.775, 2.5.2.776, 2.5.2.777, 2.5.2.778, 2.5.2.779, 3.5.2.844, 3.5.2.951, 3.6.76-3.3.78, 3.6.94, 3.6.95, 3.6.96-3.6.98, 3.6.99, 3.6.100, 3.6.101, 3.6.102-3.6.104, 3.6.105, 3.6.106, 3.6.110, 3.6.121, 3.6.122, 3.6.123-3.6.124, 3.6.125-3.6.128, 3.6.129, 3.6.130-3.6.132, 3.6.135, 3.6.208-3.6.213, 3.6.285-3.6.303, 3.6.1359, 3.6.1360, 3.6.1384-3.6.1386, 3.6.210, 3.6.216, 3.6.238, 3.6.263, 3.6.380, 3.6.739, 3.6.739, 3.6.133-3.6.134, 3.6.136, 3.6.137, 3.6.138-3.6.140, 3.6.141-3.6.144, 3.6.145, 3.6.146-3.6.148, 3.6.149, 3.6.1580-3.6.1599, 3.6.1600-3.6.1611, 3.6.1659, 3.6.1683, 3.6.1716, 3.6.1738, 3.6.1754, 3.6.1763, 3.6.1821, 3.6.1833, 4.4.2915, 4.4.4159-4.4.4166, 5.59, 5.72, 5.124,

5.173, 5.227, 6.84 1.124+, 1.163, 3.1.2.15, 3.1.2.17, 3.1.2.19, 3.1.2.21, 3.2.2.74, 3.2.2.159, 3.2.2.161, 3.2.2.165, 3.2.2.166, 3.2.2.181, 3.3.1.29, 3.3.1.30, 3.3.2.147, 3.3.2.223, 3.5.2.1101, 3.5.2.1102, 3.5.2.1103, 3.5.2.1105, 3.5.2.1144).

Обоснование стоимости работ представлено не по всем объектам Адресной программы (см. в т.ч. папка №№ 3.6.210, 3.6.216, 3.6.238, 3.6.263, 3.6.380, 3.6.739, 3.6.739, 3.6.133-3.6.134, 3.6.136, 3.6.137, 3.6.138-3.6.140, 3.6.141-3.6.144, 3.6.145, 3.6.146-3.6.148, 3.6.149, 3.6.1580-3.6.1599, 3.6.1600-3.6.1611, 3.6.1659, 3.6.1683, 3.6.1716, 3.6.1738, 3.6.1754, 3.6.1763, 3.6.1821, 3.6.1833, 4.4.2915, 4.4.4159-4.4.4166, 5.59, 5.72, 5.124, 5.173, 5.227, 6.84), а представленное обоснование не соответствует пункту 29 Основ ценообразования (коммерческие предложения, сметные расчеты, конъюнктурный анализ). Перечень работ, стоимость выполнения которых определяется в локальных сметных расчетах, не соответствует информации о мероприятиях, подлежащих выполнению в соответствии с документами, содержащими сведения о выявленных дефектах и объеме работ, подлежащих выполнению.

Технические задания, аварийные акты, акты осеннего осмотра, перспективные планы ремонта, многолетний план график, а также годовой план график при отсутствии документов, содержащих сведения о выявленных дефектах и объеме работ, необходимых для их устранения, не подтверждают обоснованность мероприятий по ремонту, предусмотренных Адресной программой.

Таким образом, обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость выполнения мероприятий по ремонту, представлены не в полном объеме.

Договоры на выполнение работ подрядным способом на 2026 год, как и на приобретение материалов для их выполнения хозяйственным способом, заключенные по результатам торгов, а также иное обоснование размера расходов на ремонт, в нарушение пункта 29 Основ ценообразования, не представлены.

Для подтверждения заявленных ПАО «Россети Ленэнерго» расходов ЛенРЭК письмом от 02.12.2025 №КТ-02.1-01-1113/2023 был направлен запрос в комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области с просьбой подтвердить необходимость выполнения перечня мероприятий, обоснованность выбора технических решений, объема и сроков запланированных ремонтных работ и материалов по каждому объекту, предусмотренных Программой ремонтов, а также полную стоимость указанных мероприятий, которые подлежат учету при установлении тарифов для ПАО «Россети Ленэнерго» на 2026 год, а также отсутствие в Программе ремонтов мероприятий, относящихся к реконструкции (модернизации) объектов, подлежащих выполнению в рамках реализации утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации.

На момент проведения настоящей экспертизы предложения ответ от комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области не поступил.

В связи с этим, расходы на ремонт, подлежащие учету в базовом уровне операционных расходов на 2026 год, нельзя признать экономически обоснованными в заявленном ПАО «Россети Ленэнерго» размере.

Таким образом, принимая во внимание недоказанность ПАО «Россети Ленэнерго» существенного увеличения заявленных плановых расходов на ремонты основных фондов на 2026 год по отношению к фактическим расходам 2024 года (более чем в два раза) специалисты ЛенРТК предлагают учесть расходы по статье «Ремонт основных фондов» на уровне 2024 года с индексами 2025 – 9% и 2026 – 5,1%, что соответствует 1 392 763,64 тыс. руб. ($1\,215\,761 \cdot 1,09 \cdot 1,051 = 1\,392\,763,64$).

Указанный подход по определению уровня расходов на ремонты основных фондов соответствует ранее примененному ЛенРТК подходу при установлении базового уровня операционных расходов на 2021 год с учетом выводов судебных актов по делу №3а-264/2021 и решения ФАС России от 04.07.2023 №СП/52700/23, признанного законным вступившим в законную силу решением Арбитражного суда города Москвы от 26.02.2024 по делу № А40-154597/23-21-1265.

7.3.2 Расходы на «Услуги связи»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 69 416 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на оказание услуг связи, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 годы.

Рассмотрев указанные обосновывающие документы, с учетом анализа фактических расходов 2021-2024 гг., специалисты ЛенРТК предлагают учесть расходы по статье «Услуги связи» на уровне заявленном Обществом, а именно 69 416 тыс. руб.

7.3.3. Расходы на «Вневедомственную охрану, пожарную безопасность»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 345 730 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2025 годы,
- Протоколы закупочных процедур по заключению договоров на 2026 год,
- План закупок на 2026 год, подтверждающий намерение заключения и пролонгации действующих договоров, срок завершения которых наступает в течение 2026 года.

По итогам анализа представленных документов ЛенРТК исключены заявленные расходы, по которым отсутствуют заключенные договоры. Расчет по данной статье, а также перечень договоров, учтенных в необходимой валовой выручке Организации на 2026 год представлен в **Приложении 10**

Специалисты ЛенРТК предлагают учесть расходы по данной статье на уровне 302 387 тыс. руб.

7.3.4 Расходы на «юридические и информационные услуги»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 411 972 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Обоснование необходимости применяемых информационных систем;
- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 и на 2025-2026 годы,
- Протоколы закупочных процедур по заключению договоров на 2026 год,
- Подтверждение конкурентной цены для закупок с единственным участником;
- План закупок на 2026 год, подтверждающий намерение заключения и пролонгации действующих договоров , срок завершения которых наступает в течение 2026 года.
- Пояснительную записку о необходимости заявленных информационных систем, для оказания услуг по передаче электрической энергии.

По итогам анализа представленных документов ЛенРТК исключены заявленные расходы, по которым отсутствуют заключенные договоры. ЛенРТК также исключены расходы на юридические услуги в связи с недоказанностью необходимости их несения с учетом имеющихся в штатном расписании ПАО «Россети Ленэнерго» специалистов, в должностные обязанности которых входит юридическое сопровождение деятельности организации.

Расчет по данной статье, а также перечень договоров, учтенных в необходимой валовой выручке Организации на 2026 год представлен в **Приложении 11**

Специалисты ЛенРТК предлагают учесть расходы по данной статье на уровне 260 230,58 тыс. руб.

7.3.5 Расходы на «аудиторские и консультационные услуги»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 30 916 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2025 годы;
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 гг.;

- Пояснительную записку о необходимости заявленных услуг, для оказания услуг по передаче электрической энергии.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРГК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием договоров, заключенных в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования на плановый период 2026 года.

Кроме того, исключены услуги, оказание которых не является необходимым для оказания услуг по передаче электроэнергии.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

ЛенРГК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЦ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРГК	факт 2022 признанный ЛенРГК	факт 2023 признанный ЛенРГК	факт 2024 признанный ЛенРГК	план на 2026 по данным Общества	план на 2026 ЛенРГК
4350,25	8313,78	12615,02	12917,47	30 916	9434,08

ЛенРГК при анализе фактических расходов исключены расходы на консультационные услуги в связи с недоказанностью необходимости их несения с учетом имеющихся в штатном расписании ПАО «Россети Ленэнерго» специалистов, в должностные обязанности которых входит сопровождение деятельности организации по отраслевым направлениям.

Таким образом, расходы по подстатье затрат «аудиторские и консультационные услуги» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 9 434,08 тыс. руб.

7.3.6. Расходы по статье «Транспортные услуги»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 40 821 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРГК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы;
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 гг.;

- Пояснительную записку о необходимости заявленных услуг, для оказания услуг по передаче электрической энергии.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием договоров, заключенных в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования на плановый период 2026 года с учетом заявленного кратного увеличения объемов оказания услуг.

Обществом в том числе представлены рамочные договоры, в рамках которых определены только единичные расценки на оказание услуг и их предельная максимальная стоимость и не определен объем планируемых к оказанию услуг.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МПП/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 по данным Общества	план на 2026 ЛенРТК
719,45	4099,35	2916,09	811,18	40 821	2756,89

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Транспортные услуги» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 2 756,89 тыс. руб.

7.3.7. Расходы на Оформление земельно-правовых документов и документов на водные объекты.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 73 728 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы;
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 гг.;
- Перечни объектов для регистрации;
- Пояснительную записку о необходимости заявленных услуг, для оказания услуг по передаче электрической энергии.

Фактические расходы за 2021-2024 годы составляют:

факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК
149177,86	154721,83	25615,28	49817,26

Расходы по оформлению земельно-правовых документов и документов планируются в целях оформления имущественных прав с учетом требований законодательства Российской Федерации, стратегии (программы) развития Общества, рисков, возникающих в связи с невыполнением данных работ, установленных приоритетов и финансовых возможностей Общества и складывается из затрат на проведение следующих видов работ:

1. Комплекс кадастровых работ по оформлению прав на земельные участки под размещение объектов электросетевого хозяйства.
2. Комплекс кадастровых работ по внесению, в том числе внесению изменений в сведения ЕГРН о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства.

Проведение работ по оформлению прав осуществляются для исполнения статьи 65 Земельного кодекса Российской Федерации, согласно которой использование земли в Российской Федерации является платным.

Согласно статье 7.1 Кодекса об административных правонарушениях РФ самовольное занятие земельного участка или части земельного участка, в том числе использование земельного участка лицом, не имеющим предусмотренных законодательством Российской Федерации прав на указанный земельный участок влечет наложение административного штрафа в случае, если определена кадастровая стоимость земельного участка, на граждан в размере от 1 до 1,5 процента кадастровой стоимости земельного участка, но не менее пяти тысяч рублей; на должностных лиц – от 1,5 до 2 процентов кадастровой стоимости земельного участка, но не менее двадцати тысяч рублей; на юридических лиц – от 2 до 3 процентов кадастровой стоимости земельного участка, но не менее ста тысяч рублей, а в случае, если не определена кадастровая стоимость земельного участка, на граждан в размере от пяти тысяч до десяти тысяч рублей; на должностных лиц – от двадцати тысяч до пятидесяти тысяч рублей; на юридических лиц – от ста тысяч до двухсот тысяч рублей.

Работы по внесению сведений о границах охранных зон в ЕГРН для объектов электросетевого хозяйства проводятся в соответствии с постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» (далее – Постановление). Согласно пункту 6 Постановления охранный зона считается установленной с даты внесения в документы государственного кадастрового учета сведений о ее границах.

Охранные зоны объектов электросетевого хозяйства (далее – ОЭСХ), а также особые условия использования земельных участков, расположенных в пределах охранных зон, устанавливаются в целях обеспечения безопасного функционирования и эксплуатации указанных объектов.

Согласно статьи 9.7 КоАП РФ повреждение электрических сетей напряжением до 1000 вольт (воздушных, подземных и подводных кабельных линий электропередачи, вводных и распределительных устройств) – влечет наложение административного штрафа на граждан в размере от одной тысячи до одной тысячи пятисот рублей; на должностных лиц - от двух тысяч до трех тысяч рублей; на юридических лиц - от двадцати тысяч до тридцати тысяч рублей.

Повреждение электрических сетей напряжением свыше 1000 вольт – влечет наложение административного штрафа на граждан в размере от одной тысячи до двух тысяч рублей; на должностных лиц - от трех тысяч до четырех тысяч рублей; на юридических лиц – от тридцати тысяч до сорока тысяч рублей.

В случае не установления охранных зон ОЭСХ применение указанной статьи КоАП к лицам, виновным в повреждении электрических сетей, не представляется возможным.

Согласно Федерального закона от 03.08.2018 N 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» сведения о границах охранной зоны должны быть внесены в ЕГРН в срок не позднее 01.01.2028.

Для целей проведения работ по оформлению прав на земельные участки и установлению границ охранных зон Обществом заключаются договора подряда на проведение соответствующих работ. Договоры подряда заключаются по результатам проведения закупочных процедур.

Учитывая динамику расходов и периодичность работ, специалисты ЛенРТК предлагают принять расходы на уровне, заявленном Организацией, что составляет 73 728 тыс. руб.

7.3.8. Расходы на Прочие услуги сторонних организаций.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 218 894 тыс. руб, в т.ч.:

Прочие услуги сторонних организаций	218 894
Почтово-телеграфные расходы	5 580
Информационные услуги	3 716
Списание корпоративных программных продуктов	3 716
Расходы на размещение и сопровождение информации в открытых источниках (СМИ)	1 306
Содержание здания	90 032
Расходы на содержание автотранспорта	29 868
Регистрация прав собственности	7 850
Расходы на приобретение нормативной и технической литературы	645
Расходы по подписке на периодические издания	425
Услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса	5 967
Организация казначейской функции	5 967
Расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов)	40 487
Расходы на получение разрешений и лицензий	1 418
Расходы на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов	623
Прочие расходы на получение разрешений и лицензий	795
Услуги по взаимодействию с потребителями	31 601

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы;
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 гг.;
- Пояснительную записку о необходимости заявленных услуг, для оказания услуг по передаче электрической энергии.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием полного комплекта документов по всем договорам, заключенным на 2026 год в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования

Часть договоров заключены в результате проведения несостоявшихся конкурсов с единственным участником, что не может быть признано конкурентной закупкой.

Обществом также представлены рамочные договоры, в рамках которых определена только предельная максимальная стоимость и не определен объем планируемых к оказанию услуг.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЦ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год.

По подстатье содержание здания ПАО «Россети Ленэнерго» не представлено обоснование необходимости смены местоположения и здания на территории Санкт-Петербурга, что существенно повлияло на рост стоимости его содержания.

По подстатье регистрация прав собственности ПАО «Россети Ленэнерго» не представлено обоснование необходимости существенного роста планируемой регистрации прав собственности на автотранспорт.

По подстатье природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов) ПАО «Россети Ленэнерго» не представлено документального и нормативного обоснования необходимости завершения проектов по 96 площадкам на каждый год долгосрочного периода регулирования.

По подстатье услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса (казначейская функция) не представлено обоснования необходимости заключения договора с ПАО «Россети» и оказания влияния данных расходов на деятельность по передаче электрической энергии.

Расчет по данной статье, а также перечень договоров, учтенных в необходимой валовой выручке Организации на 2026 год представлен в **Приложении 12.**

Специалисты ЛенРТК предлагают учесть расходы по данной статье на уровне 112 878,78 тыс. руб.

7.3.9 Расходы на командировки и представительские расходы

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 9 675 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы;
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 гг.;
- Пояснительную записку о необходимости заявленных услуг, для оказания услуг по передаче электрической энергии.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э, с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 по данным Общества	план на 2026 ЛенРТК
12274,07	14840,21	21769,57	26933,77	9675,38	9675,38

Таким образом, расходы по статье затрат «командировки и представительские расходы» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 9 675,38 тыс. руб., что не превышает уровень, заявленный Организацией.

7.3.10. Расходы на Подготовку кадров

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 20 548 тыс. руб

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;

- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы;
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 гг.;
- Пояснительную записку о необходимости заявленных услуг, для оказания услуг по передаче электрической энергии.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием полного комплекта документов по всем договорам, заключенным в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования на плановый период 2026 года.

Для части договоров отсутствует подтверждение заключения в результате проведения несостоявшихся конкурсов с единственным участником, что не может быть признано конкурентной закупкой.

ПАО «Россети Ленэнерго» не представлены программы обучения и повышения квалификации на плановый период, утвержденные генеральным директором организации или иным уполномоченным лицом на плановый период, а также локальные акты организации, утвержденные уполномоченным лицом, определяющие круг лиц, подлежащих прохождению обучения в плановом периоде.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МПЦ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 по данным Общества	план на 2026 ЛенРТК
14073,76	10996,12	14379,58	17912,67	20 548	18487,47

Таким образом, расходы по статье затрат «расходы на подготовку кадров» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 18 487,47 тыс. руб., что не превышает уровень, заявленный Организацией.

7.3.11 Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 37 055,82 тыс. руб.

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;
- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы;
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 гг.;
- Пояснительную записку о необходимости заявленных услуг, для оказания услуг по передаче электрической энергии.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э, с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 по данным Общества	план на 2026 ЛенРТК
36458,38	23246,45	27286,34	25397,56	37055,82	37055,82

Таким образом, расходы по статье затрат «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 37 055,82 тыс. руб., что не превышает уровень, заявленный Организацией.

7.3.12 Расходы на страхование

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 167 009 тыс. руб, в т.ч.:

Расходы на страхование	167 009
Расходы на страхование имущества	90 648
Страхование имущества	76 558
Страхование транспортных средств (КАСКО)	14 030
Страхование водного транспорта и ответственности судовладельца	61
Расходы на страхование персонала	73 558
Расходы на страхование гражданской ответственности	2 803
Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО)	2 731
Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте (ОСОПО)	72

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;

- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2024 годы;

- Пояснительную записку о необходимости заявленных услуг, для оказания услуг по передаче электрической энергии.

В расчете необходимой валовой выручки Организации на 2026 год были учтены только обязательные по законодательству виды страхования, относящиеся к услугам по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области, а именно:

Расходы на страхование	76 969,84
Страхование имущества	74 263,47
Страхование водного транспорта и ответственности судовладельца (обязательное)	61,00
Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО)	2 598,64
Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте (ОСОПО)	46,73

Специалисты ЛенРТК предлагают учесть расходы по данной статье на уровне 76 969,84 тыс. руб.

7.3.13. Расходы на социальное развитие и поощрение из прибыли.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 542 575 тыс. руб, в т.ч.:

На основании пункта 17 и подпункта 4 пункта 19 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), а именно затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

В пояснительной записке Организация объясняет, что денежные выплаты и поощрения рассчитаны в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации (далее – ОТС), Коллективным договором ПАО «Россети Ленэнерго» (далее – КД ЛЭ), с учетом увеличения численности персонала, занятого передачей электроэнергии, в том числе с учетом прироста обслуживаемого оборудования, и ожидаемого индекса роста потребительских цен в РФ на 2025 год – 5,8%; на 2026 год – 5,1%; на 2027-2030 года – 4,0%.

Денежные выплаты и поощрения для работников ПАО «Россети Ленэнерго» устанавливаются КД ЛЭ в размерах сверх предусмотренных законодательством, в целях повышения эффективности и производительности труда, улучшения качества работы, привлечения и закрепления квалифицированных работников ключевых профессий, социальной поддержки и включают в себя:

1. Выплаты, имеющие фиксированный размер:
 - 1.1. Компенсация по оплате электроэнергии в соответствии с п. 6.3 и п. 8.6.3.3 ОТС, п.6.11. Коллективного договора (600 рублей);
2. Выплаты, зависящие от роста ИПЦ:

2.1. Оплата дополнительных отпусков, предоставляемых по КД ЛЭ п. 2.12., п. 6.18. (сверх предусмотренных законодательством) работникам;

2.2. Единовременные поощрения и подарки работникам к знаменательным датам п. 6.8 КД ЛЭ.

2.3. Выплата премий работникам по итогам реализации производственных задач Общества и иные виды выплат в соответствии в соотв. п. 8.4.2.6 и п. 3.12 ОТС, приложением 2 к КД ЛЭ.

2.4. Оплата за время нахождения в командировке (из прибыли, сверхнормативная) в соответствии с п. 8.5.6 ОТС и учетными документами Общества.

2.5. Выплаты премий работникам по итогам реализации производственных задач Общества и иные виды выплат в соответствии в соотв. п. 8.4.2.6 и п. 3.12 ОТС, приложением 2 к КД ЛЭ и оплаты времен нахождения в командировке (из прибыли, сверхнормативная)

2.6. Компенсация аренды жилья в соотв. с п. 6.5 ОТС и Приложением 4 к решению Совета директоров ПАО «Россети Ленэнерго» от 27.10.2022 (протокол от 28.10.2022 № 23) Положение о компенсации затрат на аренду жилья работникам ПАО «Россети Ленэнерго».

Выплаты социального характера включают в себя:

1. Выплаты, имеющие фиксированный размер:

1.1. Материальная помощь при регистрации брака впервые (10 000 рублей) и при рождении первого и последующих детей (20 000 рублей) в соответствии с п. 6.1.3 а) и б) ОТС, п. 6.15 а) и б) КД ЛЭ;

1.2. Материальная помощь на похороны близких родственников (20 000 рублей) в соответствии с п. 6.1.3 д) ОТС, п. 6.13.3 КД ЛЭ;

1.3. Материальная помощь работникам, ушедшим на срочную службу в вооруженные силы Российской Федерации и вернувшимся на работу в Общество (в течение трех месяцев) в соответствии с п. 6.2.2 б) ОТС, п. 6.15 в) КД ЛЭ (25 000 рублей).

2. Выплаты, зависящие от роста ИПЦ:

2.1. Материальная помощь по семейным обстоятельствам в соответствии с п. 6.5 ОТС, п. 6.16 КД ЛЭ.

2.2. Единовременные поощрения и подарки работникам к знаменательным и праздничным датам (ко Дню энергетика, к 8 марта, к 23 февраля, выплаты работникам вознаграждения за многолетнюю и добросовестную работу) в соответствии с п. 6.7 и приложением 8 к КД ЛЭ.

2.3. Дополнительные выплаты по Трудовому Кодексу и КД ЛЭ – выплаты при ущербе, инвалидности, пособия на детей в соответствии с п. 6.1.1 б) и 6.2.1 ОТС, п.6.1 б), 6.2.1 и 6.3.1 КД ЛЭ;

2.4. Иные выплаты и оплата труда в соответствии с разделом 6 КД (компенсация транспорта для перевозки вещей, выплаты молодым специалистам в рамках действующего Положения и т.д.).

В качестве обоснования данных расходов, в составе тарифной заявки приложены следующие документы:

- Коллективный договор ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024-2026 годы;

- Договоры с подрядными организациями, акты об оказании услуг за 2021-2024 годы;
- Пояснительные записки;
- Выгрузки из 1С Бухгалтерии в виде таблиц Excel «Расходы из прибыли 2021, 2022, 2023 и 2024 года»

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в части расходов, финансирование которых не является обязательным в соответствии с положениями ОТС в электроэнергетике.

ЛенРТК учтены расходы, предписанные к включению в НВВ в соответствии с решениями, принятыми в рамках судебного дела №3а-264/2021, и решением ФАС России от 04.07.2023 №СП/52700/23.

При этом величина расходов на 2026 год в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э, с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЦ/48197/22 определена ЛенРТК по результатам анализа динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 по данным Общества	план на 2026 ЛенРТК
168901,85	46247,42	47199,13	73357,16	542 575	114146,51

Расчет по данной статье, а также перечень расходов, учтенных в необходимой валовой выручке Организации на 2026 год представлен в **Приложении 13**

Таким образом, расходы по статье затрат «расходы на социальное развитие и поощрение из прибыли» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 114 146,51 тыс. руб.

7.3.14. Другие прочие подконтрольные расходы

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере 31 898 тыс. руб, в т.ч.:

Другие расходы	31 898
Гражданская оборона	9 409
Экономическая безопасность	2 040
Проведение производственных соревнований	8 612
Заказ транспорта	1 230
Пассажирский транспорт	9 972
Прочие другие	635

Обществом в адрес ЛенРТК представлены следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов за 2021-2024 годы;
- Плановый расчет на 2025-2030 годы;

- Договоры на оказание услуг, а также акты оказанных услуг за 2021-2025 годы;
- Бухгалтерские выгрузки за 2021-2024 годы;
- Пояснительную записку о необходимости заявленных услуг, для оказания услуг по передаче электрической энергии.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием полного комплекта документов по всем договорам, заключенным в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования на плановый период 2026 года.

По подстатье проведение производственных соревнований заявленные расходы исключены, так как не оказывают влияния на качество услуг по передаче электрической энергии и не являются обязательными.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МШ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2021-2024 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными ПАО «Россети Ленэнерго» первичными обосновывающими документами, рассмотрены заключенные договоры 2025 года, по которым отсутствуют расходы в предыдущих периодах, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2026 год:

тыс. руб.					
факт 2021 признанный ЛенРТК	факт 2022 признанный ЛенРТК	факт 2023 признанный ЛенРТК	факт 2024 признанный ЛенРТК	план на 2026 по данным Общества	план на 2026 ЛенРТК
5118,07	7706,74	6692,88	5162,41	31 898	10012,91

Расчет по данной статье, а также перечень договоров, учтенных в необходимой валовой выручке Организации на 2026 год представлен в **Приложении 14**

Таким образом, расходы по статье затрат «Другие прочие подконтрольные расходы» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2026-30 гг. определены в размере 10 012,91 тыс. руб.

7.4. Величина подконтрольных расходов к учету на 2026 год

Сводная таблица по размеру Подконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Ленэнерго	ЛенРТК
1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 126 538	1 341 688
1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 334 010	923 165
1.1.1	материалы на эксплуатацию	тыс.руб.	124 289	96 082
1.1.2	материалы на эксплуатацию автомобильной и другой спец.техники	тыс.руб.	47 335	37 461
1.1.3	вспомогательные материалы связанные с оргтехникой и связью	тыс.руб.	43 905	18 085
1.1.4	хозяйственно-бытовая продукция стоимостью до 40 тыс. рублей	тыс.руб.	11 025	9 994
1.1.5	топливо для транспортных средств	тыс.руб.	237 936	191 528
1.1.6	материалы на охрану труда	тыс.руб.	54 181	33 798
1.1.7	полиграфическая продукция	тыс.руб.	3 132	1 844
1.1.8	канцелярские расходы, мебель	тыс.руб.	20 869	24 352
1.1.9	материалы на ремонтхозспособом	тыс.руб.	481 099	341 170
1.1.10	спецодежда и СИЗ	тыс.руб.	310 239	168 851
1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	792 528	418 523
1.2.1	Услуги по техническому надзору	тыс.руб.	15 454	14 523
1.2.2	Услуги по экспертизе промышленной безопасности ГПМ, сосудов, техническому освидетельствованию приборов безопасности, систем противопожарной защиты	тыс.руб.	39 111	15 335
1.2.3	Услуги по метрологическому обеспечению	тыс.руб.	19 187	15 364
1.2.4	Услуги по сертификации электрической энергии		2 349	3 358
1.2.5	Услуги по коммерческому учёту	тыс.руб.	297 486	307 305
1.2.6	Другие услуги по ТОиР	тыс.руб.	418 940	62 637
1.2.7	другие работы и услуги производственного характера			0
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	11 374 940	7 142 321
3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	4 694 742	2 489 942
3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	2 698 321	1 392 764
3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	1 191 477	830 831
3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	69 416	69 416
3.2.2	Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность	тыс.руб.	345 730	302 387
3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	411 972	260 231
3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	30 916	9 434
3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	40 821	2 757
3.2.6	Оформление земельно-правовых документов и документов на водные объекты		73 728	73 728
3.2.7	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	218 894	81 277
3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	9 675	31 601
3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	20 548	9 675
3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	33 239	18 487
3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	167 009	37 056
3.7	Расходы на социальное развитие и поощрение из прибыли	тыс.руб.	542 575	76 970
3.8	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	31 898	114 147
4	ИТОГО подконтрольных расходов, рассчитанных методом экономически обоснованных расходов	тыс.руб.	18 196 220	10 973 951
5	Подконтрольные расходы, рассчитанные с применением эталона затрат в ценах 2026 года (калькулятор)	тыс.руб.	10 568 344	10 568 344
6	Итого подконтрольные затраты к утверждению в соответствии с ПП РФ № 1635	тыс.руб.	15 907 857	10 852 269

Уровень подконтрольных расходов на 2026 год, который является первым годом нового долгосрочного периода 2026-2030 определен в размере 10 852 269 тыс. руб.

Перечень и величина экономически обоснованных подконтрольных расходов, учтенных экспертами ЛенРТК, а также расчет расходов с применением эталонов затрат приведены в **Приложении 15**.

Раздел 8. Анализ обоснованности неподконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2026 год

8.1. Оплата услуг ЕНЭС ПАО «Россети»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по статье «Оплата услуг ЕНЭС ПАО «Россети» в сумме **6 781 571 тыс.руб.**

Величина заявленной мощности контрагентов и объем потерь электроэнергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС) ПАО «Россети» учтены по Обществу на 2026 год в соответствии с приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027-2028 годов» (в редакции приказа ФАС России от 28.11.2025 №1006/25-ДСП).

Тарифы на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС на 2026 год утверждены приказом ФАС России от 09.12.2025 №1052/25 и составляют 322 592,31 руб./МВт в месяц с 01.01.2026 по 30.09.2026 и 374 207,08 руб./МВт в месяц с 01.10.2026 по 31.12.2026.

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС в соответствии с прогнозом на 2026 год, опубликованным на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» 28.11.2025, составляет 3 138 руб./МВт.ч.

С учетом указанных данных ЛенРТК считает экономически обоснованными расходы по статье «Оплата услуг ЕНЭС ПАО «Россети» на 2026 год, в размере **6 947 044 тыс. руб.**

Наименование предприятия	тариф, руб/МВт мес/ руб/МВт.ч	количество, МВт/ млн кВт.ч	сумма без НДС, тыс. руб.
ПАО "Россети"			6 947 044
содержание сетей	335 606,45	1 371,70	5 524 212
01.01.2026-30.06.2026	322 592,31	1 359,96	2 632 272
01.07.2026-30.09.2026	322 592,31	1 383,44	1 338 861
01.10.2026-31.12.2026	374 207,08	1 383,44	1 553 079
технологический расход (потери)	3 138	453,42	1 422 832

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

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2026 год в следующем размере:

Наименование статьи	2026, тыс. руб.
Электроэнергия на хозяйственные нужды	210 077,11
Теплоэнергия на хозяйственные нужды	14 643,77
Водоснабжение и водоотведение на хозяйственные нужды	4 169,12
Газ на хозяйственные нужды	2 205,36

«Электроэнергия на хозяйственные нужды»

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представило:

- бухгалтерские выгрузки по расходам за 2021-2024 годы;
- копии договоров и дополнительных соглашений на электроснабжение;
- копии актов по расходным договорам на электроснабжение за 2021-2024 годы, 1 полугодие 2025 года;
- расчет затрат на электроснабжение за 2024 год и на 2025-2030 годы на территории Ленинградской области и пояснительная записка к расчету.

Обществом представлены документы в соответствии с требованиями пунктов 6, 29 Основ ценообразования.

Фактические расходы Общества за 2024 год составили **156 614** тыс. руб.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества на 2026 год в размере **210 077** тыс. руб.

Расчет расходов представлен в **Приложении 16** к экспертному заключению.

«Теплоэнергия на хозяйственные нужды»

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представило:

- бухгалтерские выгрузки по расходам за 2021-2024 годы;
- копии договоров и дополнительных соглашений на теплоснабжение;
- копии актов по расходным договорам на теплоснабжение за 2021-2024 годы, 1 полугодие 2025 года;
- расчет затрат на теплоснабжение за 2024 год и на 2025-2030 годы на территории Ленинградской области и пояснительная записка к расчету.

Обществом представлены документы в соответствии с требованиями пунктов 6, 29 Основ ценообразования.

Фактические расходы Общества за 2024 год составили **10 953** тыс. руб.

Расходы на теплоэнергию на 2026 сформированы исходя из утвержденных на 2025 год тарифов на услуги теплоснабжения и прогнозируемого Минэкономразвития России индекса роста цен производителей на 2026 год 13,2%.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества на 2026 в размере **14 644** тыс. руб.

Расчет расходов представлен в **Приложении 17** к экспертному заключению.

«Водоснабжение и водоотведение на хозяйственные нужды»

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представило:

- бухгалтерские выгрузки по расходам за 2021-2024 годы;
- копии договоров и дополнительных соглашений на водоснабжение/водоотведение;
- копии актов по расходным договорам на водоснабжение/водоотведение за 2021-2024 годы, 1 полугодие 2025 года;
- расчет затрат на водоснабжение/водоотведение за 2024 год и на 2025-2030 годы на территории Ленинградской области и пояснительная записка к расчету.

Обществом представлены документы в соответствии с требованиями пунктов 6, 29 Основ ценообразования.

Фактические расходы Общества за 2024 год составили **3 406** тыс. руб.

Расходы на водоснабжение/водоотведение на 2026 сформированы исходя из утвержденных тарифов на 2025 год и прогнозируемого Минэкономразвития России индекса роста цен производителей на 2026 год 4,2%.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества на 2026 год в размере **4 169** тыс. руб.

Расчет расходов представлен в **Приложении 18** к экспертному заключению.

«Газ на хозяйственные нужды»

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представило:

- бухгалтерские выгрузки по расходам за 2022-2024 годы;
- договор на поставку газа от 30.12.2022 № 78-Т-6657;
- копии актов по расходному договору на поставку газа за 2022-2024 годы;
- расчет затрат на поставку газа за 2024 год и на 2025-2030 годы на территории Ленинградской области и пояснительная записка к расчету.

Фактические расходы Общества за 2024 год составили **1 632** тыс. руб.

Обществом представлены документы в соответствии с требованиями пунктов 6, 29, Основ ценообразования.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества на 2026 год в размере **2 205** тыс. руб.

Расчет расходов представлен в **Приложении 19** к экспертному заключению.

8.3. Плата за аренду имущества и лизинг

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2026 год в размере **216 133** тыс. руб., в т.ч. «арендная плата электросетевого оборудования» **34 995** тыс. руб., «аренда зданий, сооружений» **84 302** тыс. руб., «аренда земельных участков» **58 310** тыс. руб., «прочая аренда» **38 526** 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 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.

«Арендная плата электросетевого оборудования»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2026 год в размере **34 995** тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представлено: копии договоров и актов по аренде электросетевого имущества за 2024-2025 годы, данные по учету активов на забалансовом счете, обосновывающие материалы собственников активов к договорам аренды электросетевого хозяйства, в том числе ведомости амортизации, инвентарные карточки, налоговые декларации/справки по налогу на имущество и другим обязательным платежам, документы, подтверждающие полномочия на подписание договора аренды, расчеты арендной платы.

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.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК учитывают плановые расходы на 2026 год по следующим договорам.

№ № п/п	Арендодатель	№ договора	Арендная плата в месяц/ квартал, руб. без НДС	Арендная плата в год, руб. без НДС	Расходы на 2026 год принятые ЛенРТК, руб.	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	-	Не представлены амортизационные ведомости
2	АО "ЛОЭСК"	№ 00- 1660/2014 АДХ/14-16754 от 09.01.2014	229,37	2 752	-	Не представлены амортизационные ведомости
3	АО "ЛОЭСК"	№ 00- 1661/2014 АДХ/14-16755 от 09.01.2014	223,49	2 682	-	Не представлены амортизационные ведомости
4	АО "ЛОЭСК"	№ 00- 1662/2014 АДХ/14-16757 от 09.01.2014	1 099,81	13 198	-	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 договором, амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
6	ООО «Россети Капитал»	№ 24-1642 от 01.12.2024	3 340 863,35	40 090 360	17 350 679	В соответствии с договором, амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями в части объектов на территории Ленинградской области
7	ГУП "ИНПРЕДСЕРВИС"	№ 21-933 от 16.07.21	20 322,00	81 288	81 288	В соответствии с договором, амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
8	ГБУ Ленинградской области "Сосновское ГООХ"	№22-5481 от 30.11.2022	2	2	-	На 2026 год расходы на заявлены
9	ФГУП НИТИ им. А.П. Александрова	№22-11801 от 29.12.2022	210 647,10	842 588	842 588	В соответствии с договором, амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
10	Шатая И.Л. (ФЛ)	№20-8734 от 29.10.2020	2250 (в т.ч. НДФЛ 13%)	9000 (в т.ч. НДФЛ 13%)	-	Амортизация не начисляется
11	АО "Силовые машины" (ПС 91)	№21-7084 от 30.12.2021	69 342,77	832 113	832 113	В соответствии с договором, амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
12	АО "Силовые машины" (ПС 91)	№21-7078 от 30.06.2022	3 349,88	40 199	40 199	В соответствии с договором, амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
13	ООО УК «Автодор»	№ 21-6130 от 30.07.21	131 851,77	527 407	527 407	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями

№ № п/п	Арендодатель	№ договора	Арендная плата в месяц/ квартал, руб. без НДС	Арендная плата в год, руб. без НДС	Расходы на 2026 год принятые ЛенРТК, руб.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
14	Петровский В.А. (ФЛ)	№22-16117 от 29.12.22	7350 (в т.ч. НДФЛ 13%)	29400 (в т.ч. НДФЛ 13%)	-	Амортизация не начисляется
15	ООО "Дубровская ТЭЦ"	№23-28191 от 22.12.2023	187 421,15	749 684,60	749 685	В соответствии с договором, амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
16	ООО "Дубровская ТЭЦ"	№23-28192 от 22.12.2023	6 947,16	83 365,92	83 366	В соответствии с договором, амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
17	НПО "ПОИСК"	24-6078 от 27.06.2024	6 615,10	26 460	26 460	В соответствии с договором, амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
18	ООО "УК "Комфорт"	23-33333 от 17.11.2023, соглашение о расторжении	-	5,50 руб., НДС не облагается	-	Договор расторгнут
19	ООО «ИнвестБугры»	проект	2 045 009,54	8 180 038	-	Договор не заключен
20	ООО «СевЭнергоСети»	проект	1 357 115,00	5 428 460	-	Договор не заключен
Итого					21 195 100	

Таким образом, расходы по статье «Арендная плата электросетевого оборудования» на 2026 год составили **21 195** тыс. руб.

Реестр и учтенные параметры договоров аренды приведены в **Приложении 20**.

«Аренда земельных участков»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2026 год в размере **58 310** тыс.руб.

- реестр контрагентов и договоров по аренде земельных участков на 2024-2030 годы с указанием перечня земельных участков и объектов, на них расположенных, и величины арендной платы;

- договоры с администрациями муниципальных районов, по филиалам;

- договоры с юридическими лицами;

- акты/счета фактуры по договорам аренды;

- расчеты арендной платы;

- уведомления администраций муниципальных районов о величине арендной платы/ о ее индексации.

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 21**.

Таким образом, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы в размере **58 310 тыс. руб.**

«Аренда зданий и сооружений»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2026 год в размере **84 302 тыс. руб.**

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представило:

- Договоры и акты по аренде имущества;
- Документы с обоснованием стоимости за 1 м2;
- Реестр договоров на аренду зданий и сооружений с расчетом расходов на 2024-2030 гг., удельной величины арендной платы за 1 м2 и ее сравнением с рыночными ценами;
- Пояснительная записка по аренде зданий.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК исключили расходы на 2026 год по проектам договоров, по объектам, относящимся к эксплуатации электросетевого хозяйства Санкт-Петербурга, и сделали перерасчет исходя из условий договоров.

Расчет стоимости по договорам аренды представлен в **Приложении 22** к экспертному заключению.

Таким образом, плановая величина арендной платы на 2026 год составляет **70 020 тыс.руб.**

«Аренда прочая»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2026 год в размере **38 526** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлено:

- сводный расчет расходов на аренду прочего имущества с распределением по субъектам РФ и видам деятельности;
- бухгалтерские выгрузки за 2024 год;
- договоры на аренду объектов под размещение оборудования, линий связи, шкафов связи, телекоммуникационного оборудования и пр.
- перечень участков оптических линий, предоставляемых в пользование;
- договоры на аренду контрольно-кассовой техники;
- расчет расходов на аренду контрольно-кассовой техники;
- реестры актов за 2024 год, универсальные передаточные документы за 2024 год;
- договоры аренды с операторами связи;

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК отмечают следующее.

Представленные договоры на аренду контрольно-кассовой техники не относятся к услуге по передаче электрической энергии и отражаются в учете ПАО «Россети Ленэнерго» по другим видам деятельности.

Заявленные расходы подтверждаются действующими договорами аренды.

Таким образом, принимаются расходы в заявленном размере **38 526** тыс.руб.

8.4. Налоги

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в следующем размере:

Показатели	2026, тыс руб.
Налоги, всего, в том числе:	153 894
плата за землю	1 150
транспортный налог	5 599
налог на имущество	146 870
прочие налоги и сборы	275

«Плата за землю»

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представило:

- отчеты по проводкам по земельному налогу за 2024 год;
 - пообъектный расчет налога на землю за 2024 год и план на 2025-2030 гг.;
- Фактические расходы за 2024 год составили **1 140** тыс. руб.

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

Рассмотрев обосновывающие документы, эксперты ЛенРТК исходя из фактических данных за 2024 год с учетом изменения кадастровой стоимости по земельному участку 47:07:0722001:685 с 01.01.2025 принимают заявленные расходы ПАО «Россети Ленэнерго» в размере **1 150 тыс. руб.**

«Налог на имущество»

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представило:

- декларации по налогу на имущество за 2024 г.;
- пояснительная записка по расчету налога на имущество;
- пообъектный расчет налога на имущество 2024-2030 гг.;
- пообъектный расчет уточненного в 2024 г. налога на имущество за 2021 г.;
- анализ счета 68.08 за 2024 г.;
- уточненная налоговая декларация по налогу на имущество за 2021 г.

Фактические расходы за 2024 год (с учетом возврата налога из бюджета за 2021 год) составили **159 326,22 тыс. руб.**

В соответствии с учетной политикой ПАО «Россети Ленэнерго» 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 **146 870,09 тыс. руб.**

«Транспортный налог»

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представило:

- отчет по проводкам по транспортному налогу за 2024 г.;
- расчет транспортного налога 2024-2030 гг.

ЛенРТК учтены фактические расходы за 2024 год в размере **4 767 тыс. руб.**

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

По итогам рассмотрения документов, эксперты ЛенРТК учитывают расходы в соответствии с расчетом Общества в размере **5 599 тыс. руб.**

«Прочие налоги и сборы»

По статье «прочие налоги и сборы» ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по экологическим платежам.

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представило:

- бухгалтерская выгрузка по расходам за 2024 год;
- корректировка начисления экологических платежей за 2023;

- расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду и платы за размещение отходов 2024-2030 гг.;
- платежные поручения по экологическим платежам за 2024 год и реестр поручений;
- декларация о плате за НВОС 2024 год;
- обоснование расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду 2024-2030 гг.

ЛенРТК учтены фактические расходы за 2024 год в размере **225,55** тыс. руб.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы ПАО «Россети Ленэнерго» **275** тыс. руб.

8.5. Обязательные страховые взносы

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлены расходы на страховые взносы на 2026 год в размере 3 457 982 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представило:

- 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 2024 год;
- расчет по страховым взносам (форма по КНД 1151111) за 2024 год;
- форма 4-ФСС за 2024 год;
- уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2024 и 2025 годы.

Фактические расходы ПАО «Россети Ленэнерго» за 2024 год составили **1 440 482** тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 10(4) пункта 28 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

ЛенРТК рассчитаны экономически обоснованными расходы в размере **1 650 202** тыс. руб., исходя из фактических расходов 2024 года с учетом ИПЦ 9,0% на 2025 год и 5,1% на 2026 год.

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

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 28.11.2025 № 359-р экономически обоснованные расходы на 2026 год определены в размере **2 938 430,75 тыс. руб.**

Согласно мотивировочной части заключения к указанному распоряжению следует следующее:

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 29.08.2025 № ЛЭ/14-20/282 (вх. от 29.08.2025 № КТ-02.2.01-23/2025). Согласно расчетам сетевой организации плановые расходы по указанной статье на 2026 год составят **3 451 669,75 тыс. руб.**

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

В части расчета планового суммарного размера платы за технологическое присоединение (пункт 9 формы Приложения №1 к Методическим указаниям № 215-э/1) следует отметить, что согласно Приложению № 6 письма от 29.08.2025 № ЛЭ/14-20/282 (вх. от 29.08.2025 № КТ-02.2.01-23/2025) организация предлагает определить величину указанного значения следующим образом:

Показатель	Единица измерения	План на 2026 год в отношении льготных лиц до 15 кВт			
		Ставка	Договоры, шт.	Мощность, кВт	Ожидаемая выручка руб. без НДС
Заявители, указанные в абз.11-19 п.17 Правил технологического присоединения	руб./кВт с НДС	1 260,93	5 748	76 867	80 770 163
Заявители, указанные в абз.4-5 п.17 Правил технологического присоединения	руб./кВт с НДС	10 919,48	11 519	117 103	1 065 584 601
Итого:			17 267	193 970	1 146 354 764

Для соответствия пунктам 5, 8 примечаний Приложения № 1 к Методическим указаниям № 215-э/1 ЛенРТК проведена корректировка в части определения плановых значений с учетом объема максимальной мощности (221 781,43 кВт) и количества исполненных договоров (17 267 шт.) за 3 предшествующих периода, а также в части значений льготных ставок Рнесоц (11 714,75 руб./кВт¹), Рсоц (1 304,42 руб./кВт²), утвержденных на 2026 год. Распределение заявителей Рнесоц и Рсоц рассчитаны исходя из суммарной доли за указанный трехлетний период. Расчет ЛенРТК суммарного размера платы за технологическое присоединение отражается следующим образом:

Показатель	План на 2026 год в отношении лиц до 15 кВт			
	Ставка, руб./кВт с учетом НДС	Договоры, шт.	Мощность, кВт	Суммарный размер платы за технологическое присоединение, руб. без НДС
Заявители, указанные в абз.11-19 п.17 Правил ТП (Рсоц)	1 304,42	6 177,00	79 340,53	86 244 481,01
Заявители, указанные в абз.4-5 п.17 Правил ТП (Рнесоц)	11 714,75	11 090,00	142 440,90	1 390 549 620,61
Итого:		17 267,00	221 781,43	1 476 794 101,62

Таким образом, суммарный размер платы, учитываемый ЛенРТК в пункте 9 формы Приложения № 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, в целях расчета планового значения выпадающих доходов составляет **1 476 794,10 тыс. руб.**

По показателям 2022-2023 гг. в части объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности), – ЛенРТК руководствуется значениями, установленными в заключениях при определении выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024-2025 гг. соответственно.

По результатам анализа представленных расчетных и обосновывающих 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 предыдущего периода регулирования (2024), и соответствующих стандартизированных тарифных ставок, утвержденных на 2026 год, в размере **2 938 430,75 тыс. руб.**, в том числе:

- в отношении льготной группы заявителей до 15 кВт – **226 979,74 тыс. руб.;**
- в отношении льготной группы заявителей до 150 кВт – **2 711 451,02 тыс. руб.**

Расчеты расходов, в том числе пообъектные, приведены в Приложениях № 2-4 настоящего Заключение. Результаты анализа ЛенРТК в соответствии с

¹ Значение приведено с учетом НДС.

² Значение приведено с учетом НДС.

Методическими указаниям № 215-э/1, Основами ценообразования в части плановых значений представляются следующим образом:

- в отношении льготной группы заявителей до 15 кВт:

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2026 год согласно расчетам ЛенРЭК			Справочно: Плановые значения мощность, длина линий (кВт, км, шт.)			
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	Расходы на строительство объекта, (руб.)	2022	2023	2024	Среднее значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1+ пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2]:	x	x	519 132 355,00	x	x	x	x
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощностей	15 411,00	17 267	266 101 737,00	26 444	34 738	10 619	17 267
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	14 634,00	17 267	253 030 618,00				
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	x	x	x				
2.	Расходы на мероприятия "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	1 184 641 481,92	x	x	x	x
3.	Строительство воздушных линий	x	108,99	350 234 384,85	113,83	75,76	137,38	108,99
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)	2 298 202,00	9,00	20 681 797,27	13,56	7,69	5,75	9,00
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)	4 742 408,00	3,68	17 430 920,46	5,62	2,28	3,13	3,68
С 2.1.1.4.2.1 (0,4 кВ и выше)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 667 636,00	30,16	80 459 206,06	23,24	19,90	47,35	30,16
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)	4 426 365,00	1,64	7 238 468,73	1,38	0,34	3,19	1,64
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)	3 667 436,00	0,23	856 937,35	0,70	0,00	0,00	0,23
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)	2 918 614,00	4,72	13 782 668,18	8,41	4,11	1,65	4,72
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)	5 819 071,00	1,39	8 074 930,86	1,68	0,51	1,97	1,39
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)	3 130 867,00	51,33	160 722 303,03	48,51	35,98	69,52	51,33
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)	6 946 088,00	5,26	36 518 117,30	7,97	3,61	4,19	5,26
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)	2 821 170,00	1,58	4 469 015,40	2,78	1,34	0,64	1,58
4.	Строительство кабельных линий	x	6,70	68 409 323,02	3,99	4,20	11,89	6,70
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)	4 246 760,00	1,95	8 275 392,25	0,45	1,71	3,69	1,95
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)	5 633 170,00	0,45	2 510 516,10	0,20	0,43	0,71	0,45
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)	5 638 478,00	0,48	2 702 710,45	0,53	0,43	0,49	0,48

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2026 год согласно расчетам ЛенРПК			Справочно: Плановые значения мощности, длины линий (кВт, км, шт.)			
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	Расходы на строительство объекта, (руб.)	2022	2023	2024	Среднее значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)							
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)	8 323 526,00	0,31	2 544 686,87	0,12	0,15	0,65	0,31
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)	6 878 373,00	0,58	3 969 432,63	0,96	0,42	0,35	0,58
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)	8 596 623,00	0,77	6 580 772,22	0,64	0,28	1,38	0,77
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)	7 754 097,00	0,003	20 677,59	0,00	0,01	0,00	0,00
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)	13 447 788,00	0,02	224 129,80	0,05	0,00	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 включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	9 299 466,00	0,58	5 434 979,91	0,42	0,27	1,07	0,58
С_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 кВ)	3 576 287,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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)	5 634 731,00	0,26	1 468 786,55	0,00	0,00	0,78	0,26
С_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 (1-10 кВ)	7 268 864,00	0,08	608 161,62	0,00	0,00	0,25	0,08
С_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	18 316 898,00	0,11	2 082 020,74	0,00	0,00	0,34	0,11
С_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	39 312 888,00	0,24	9 428 540,97	0,00	0,28	0,44	0,24
С_3.6.1.1.3.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального 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)	20 519 384,00	0,10	2 317 258,44	0,00	0,00	0,31	0,10
С_3.6.1.1.3.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального 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)	27 707 548,00	0,04	1 015 943,43	0,11	0,00	0,00	0,04
С_3.6.1.1.4.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального 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)	31 445 117,00	0,24	7 512 028,82	0,20	0,00	0,52	0,24
С_3.6.2.1.1.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	11 033 760,00	0,08	834 887,84	0,00	0,00	0,23	0,08
С_3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом	12 123	0,003	32 330,25	0,00	0,00	0,008	0,003

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2026 год согласно расчетам ДеяРТК			Справочно: Плановые значения мощность, длина линий (кВт, км, шт.)			
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	Расходы на строительство объекта, (руб.)	2022	2023	2024	Среднее значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0,4 кВ и ниже)	горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	845,00						
С 3.6.2.1.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального 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)	20 210 157,00	0,07	1 468 604,74	0,22	0,00	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)	19 859 003,00	0,01	178 731,03	0,03	0,00	0,00	0,01
С 3.6.2.1.4.4 (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 четырьмя трубами в скважине (0,4 кВ)	39 833 077,00	0,03	1 155 159,23	0,09	0,00	0,00	0,03
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 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	30 824 768,00	0,18	5 508 283,29	0,00	0,23	0,31	0,18
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)	21 882 306,00	0,13	2 735 288,25	0,00	0,00	0,38	0,13
5.	Строительство пунктов секционирования	х	2,00	395 278,00	0,00	0,00	6,00	2,00
С 4.4.3.2 (0,4 кВ и ниже)	распределительные пункты (РП), за исключением комплексов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	197 639,00	2,00	395 278,00	0,00	0,00	6,00	2,00
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	х	14 077,75	147 629 902,72	19 300,08	7 762,52	15 170,66	14 077,75
С 5.1.1.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	36 145,00	1 206,33	43 602 918,33	1 175,00	1 081,00	1 363,00	1 206,33
С 5.1.1.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	33 968,00	101,83	3 459 074,67	188,00	23,50	94,00	101,83
С 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)	51 717,00	23,50	1 215 349,50	0,00	47,00	23,50	23,50
С 5.1.2.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	12 851,00	1 481,44	19 037 985,44	1 494,60	968,20	1 981,52	1 481,44
С 5.1.2.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	12 803,00	197,09	2 523 300,59	344,04	75,20	172,02	197,09
С 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	14 902,00	655,49	9 768 161,65	1 716,44	96,82	153,22	655,49
С 5.1.3.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	6 932,00	4 314,60	29 908 807,20	6 138,20	1 457,00	5 348,60	4 314,60
С 5.1.3.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	7 189,00	692,47	4 978 142,87	1 391,20	235,00	451,20	692,47
С 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	8 528,00	1 363,00	11 623 664,00	1 776,60	1 071,60	1 240,80	1 363,00
С 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	9 817,00	206,80	2 030 155,60	235,00	235,00	150,40	206,80
С 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	5 631,00	2 005,33	11 292 032,00	1 128,00	1 880,00	3 008,00	2 005,33
С 5.1.4.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 692,00	250,67	1 426 794,67	752,00	0,00	0,00	250,67

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2026 год согласно расчетам ЛенРЭК			Справочно: Плановые значения			
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	Расходы на строительство объекта (руб.)	2022	2023	2024	Среднее значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ							
С 5.1.5.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4	4 323,00	1 381,80	5 973 521,40	2 368,80	592,20	1 184,40	1 381,80
С 5.1.5.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4	4 002,00	197,40	789 994,80	592,20	0,00	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	14 316,33	617 972 593,33	17 999,00	16 007,00	8 949,00	14 316,33
С 8.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	33 619,00	484,67	16 294 008,67	379,00	614,00	461,00	484,67
С 8.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	41 404,00	13 813,67	599 568 388,00	17 608,00	15 350,00	8 483,00	13 813,67
С 8.2.1 (1-20 кВ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	441 064,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С 8.2.2 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	54 690,00	14,67	802 120,00	7,00	32,00	5,00	14,67
С 8.2.3 (1-10 кВ)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (1-20 кВ)	392 423,00	3,33	1 308 076,67	5,00	5,00	0,00	3,33
9	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	x	x	1 476 794 101,62	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	226 979 735,30	x	x	x	x

- по льготной группе заявителей до 150 кВт:

N п/п	Показатели	Плановые расходы на 2026 год по расчету ЛенРЭК			Справочно: Плановые значения			
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2022	2023	2024	Среднее значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение	x	x	2 711 451 016,96	x	x	x	x
2	Строительство воздушных линий	x	239,38	1 124 540 133,61	219,11	286,14	212,88	239,38
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)	2 298 202,00	6,71	15 431 033,58	10,89	4,23	3,02	6,71
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)	4 742 408,00	9,69	45 942 699,63	5,48	8,76	14,83	9,69
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)	2 667 636,00	27,24	72 661 622,76	21,29	41,87	18,56	27,24
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)	4 426 365,00	27,42	121 371 438,50	30,76	22,35	29,15	27,42
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)	6 888 190,00	0,01	55 105,52	0,02	0,00	0,00	0,01
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	3 667 436,00	0,31	1 144 240,03	0,00	0,94	0,00	0,31

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2026 год по расчету ЛенРПК			Справочно: Плановые значения			
		стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2022	2023	2024	Среднее значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	исключительно одноцепные (0,4 кВ)							
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 исключительно одноцепные (0,4 кВ)	2 918 614,00	3,17	9 237 413,31	4,92	3,52	1,05	3,17
С.2.3.1.4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм исключительно одноцепные (1-20 кВ)	5 819 071,00	9,02	52 497 079,69	5,79	8,65	12,62	9,02
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 исключительно одноцепные (0,4 кВ)	3 130 867,00	68,04	213 022 287,68	53,62	80,65	69,83	68,04
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 исключительно одноцепные (1-20 кВ)	6 946 088,00	81,27	564 478 144,24	74,11	109,33	60,36	81,27
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 исключительно одноцепные (0,4 кВ)	2 821 170,00	3,30	9 312 682,17	5,30	4,45	0,15	3,30
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 исключительно одноцепные (1-20 кВ)	6 049 828,00	3,20	19 386 386,50	6,92	1,41	1,29	3,20
3	Строительство кабельных линий	x	59,20	594 682 876,71	32,42	32,49	112,68	59,20
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 исключительно с одним кабелем в траншее	8 323 526,00	2,02	16 798 262,72	1,12	4,26	0,67	2,02
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 квадратным мм исключительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	8 596 623,00	8,68	74 582 398,43	2,23	3,83	19,97	8,68
С.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 квадратным мм исключительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	15 915 070,00	0,09	1 495 724,80	0,03	0,11	0,14	0,09
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 квадратным мм исключительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	9 299 466,00	21,54	200 273 950,74	7,92	7,29	49,41	21,54
С.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 квадратным мм исключительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	19 286 974,00	0,34	6 499 710,24	0,11	0,31	0,39	0,34
С.3.1.1.1.8.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратным мм исключительно с одним кабелем в траншее	14 291 248,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 исключительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	5 633 170,00	0,29	1 635 497,02	0,00	0,59	0,28	0,29
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 исключительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	5 638 478,00	1,81	10 189 199,62	3,64	0,98	0,80	1,81
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 исключительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	6 878 373,00	2,14	14 699 744,19	1,23	2,25	2,94	2,14
С.3.1.2.1.3.2 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм исключительно с двумя кабелями в траншее (0,4 кВ)	10 359 688,00	0,27	2 840 799,11	0,73	0,00	0,09	0,27
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 квадратным мм исключительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	7 754 097,00	6,56	50 899 704,79	1,16	1,02	17,51	6,56
С.3.1.2.1.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные	13 447	0,04	530 515,24	0,00	0,00	0,12	0,04

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2026 год по расчету ЛенРЭК			Справочно: Плановые значения			
		стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2022	2023	2024	Среднее значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0,4 кВ и ниже)	с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (0,4)	788,00						
С 3.1.2.2.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	4 246 760,00	6,98	29 641 592,07	9,77	4,39	6,77	6,98
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)	5 634 731,00	2,00	11 276 974,97	0,64	2,87	2,50	2,00
С 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 (1-10 кВ)	7 268 864,00	0,35	2 572 959,79	0,00	0,48	0,58	0,35
С 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)	18 316 898,00	0,06	1 129 542,04	0,00	0,19	0,00	0,06
С 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)	20 519 384,00	0,24	4 969 384,42	0,00	0,20	0,53	0,24
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)	27 707 548,00	0,84	23 341 207,87	0,35	0,43	1,75	0,84
С 3.6.1.1.3.4 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	57 208 290,00	0,02	1 266 210,15	0,00	0,00	0,07	0,02
С 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)	24 492 666,00	0,69	16 784 824,01	0,18	0,65	1,23	0,69
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)	31 445 117,00	1,85	58 046 532,99	2,17	1,19	2,18	1,85
С 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)	42 845 272,00	0,15	6 583 890,13	0,12	0,10	0,25	0,15
С 3.6.1.1.8.1 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	37 081 817,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С 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)	12 123 845,00	0,26	3 176 447,39	0,00	0,00	0,79	0,26
С 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)	33 585 518,00	0,04	1 269 532,58	0,00	0,11	0,00	0,04
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	20 210 157,00	0,14	2 838 179,71	0,16	0,12	0,15	0,14

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы на 2026 год по расчету ЛенРЭК			Справочно: Плановые значения			
		стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2022	2023	2024	Среднее значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	одной трубой в скважине (0,4 кВ)							
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)	19 859 003,00	0,32	6 289 346,25	0,20	0,00	0,75	0,32
С 3.6.2.1.3.4 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального 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)	38 341 789,00	0,04	1 594 315,49	0,00	0,12	0,00	0,04
С 3.6.2.1.3.5 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального 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)	40 063 341,00	0,09	3 695 175,48	0,00	0,28	0,00	0,09
С 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)	23 125 355,00	0,51	11 826 614,89	0,04	0,22	1,27	0,51
С 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)	32 771 849,00	0,14	4 585 874,07	0,14	0,02	0,25	0,14
С 3.6.2.1.4.5 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	57 848 499,00	0,02	1 303 519,51	0,00	0,00	0,07	0,02
С 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)	30 824 768,00	0,31	9 618 971,60	0,33	0,16	0,45	0,31
С 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)	36 170 809,00	0,11	3 846 162,69	0,17	0,13	0,02	0,11
С 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)	34 161 482,00	0,25	8 580 111,69	0,00	0,18	0,58	0,25
4	Строительство пунктов секционирования	x	18,67	11 575 578,00	7,00	19,00	38,00	18,67
С 4.1.4 (1- 20 кВ)	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 563 534,00	3,33	8 545 113,33	4,00	5,00	1,00	3,33
С 4.4.3.2 (0,4 кВ и ниже)	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 3 до 10 включительно	197 639,00	15,33	3 030 464,67	3,00	14,00	29,00	15,33
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	139 706,88	980 652 428,64	97 490,22	123 964,38	197 572,62	139 675,54
С 5.1.1.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	36 145,00	591,42	21 376 755,42	705,00	646,25	423,00	591,42
С 5.1.1.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	51 717,00	7,83	405 116,50	0,00	23,50	0,00	7,83
С 5.1.2.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	12 851,00	4 457,32	57 281 062,16	3 399,98	5 295,49	4 676,50	4 457,32
С 5.1.2.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (6/0,4 кВ)	12 803,00	330,57	4 232 245,03	424,88	470,00	96,82	330,57
С 5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции	14 902,00	878,59	13 092 748,18	1 295,32	870,44	376,00	847,25

N п/п	Показатели	Плановые расходы на 2026 год по расчету ЛенРПК			Справочно: Плановые значения			
		стандарт. тариф, ставка (руб./кВт. руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2022	2023	2024	Среднее значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(10/0,4 кВ)	мощности от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)							
С 5.1.3.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	6 932,00	71 764,30	497 470 127,60	37 308,60	69 649,30	108 335,00	71 764,30
С 5.1.3.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (6/0,4 кВ)	7 189,00	13 297,87	95 598 363,47	11 477,40	8 629,20	19 787,00	13 297,87
С 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)	8 528,00	7 372,73	62 874 669,87	7 219,20	7 482,40	7 416,60	7 372,73
С 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)	9 817,00	1 413,13	13 872 729,93	1 795,40	1 306,60	1 137,40	1 413,13
С 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)	5 631,00	13 285,33	74 809 712,00	12 032,00	11 656,00	16 168,00	13 285,33
С 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)	5 692,00	2 130,67	12 127 754,67	5 264,00	0,00	1 128,00	2 130,67
С 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)	4 323,00	16 088,10	69 548 856,30	12 436,20	14 212,80	21 615,30	16 088,10
С 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)	4 002,00	4 145,40	16 589 890,80	2 961,00	1 184,40	8 290,80	4 145,40
С 5.1.6.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	5 387,00	626,67	3 375 853,33	0,00	0,00	1 880,00	626,67
С 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)	56 004,00	39,48	2 211 037,92	118,44	0,00	0,00	39,48
С 5.2.2.2 (6/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	32 158,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С 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	14 980,00	357,20	5 350 856,00	0,00	601,60	470,00	357,20
С 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)	15 727,00	921,20	14 487 712,40	300,80	752,00	1 710,80	921,20
С 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)	10 515,00	501,33	5 271 520,00	752,00	0,00	752,00	501,33
С 5.2.5.2 (6/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4 кВ)	6 966,00	1 184,40	8 250 530,40	0,00	1 184,40	2 368,80	1 184,40
С 5.2.6.2 (10/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 739,00	313,33	2 424 886,67	0,00	0,00	940,00	313,33
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

На основании изложенного, плановые выпадающие доходы ПАО «Россети Ленэнерго» от льготного технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, размер которых учитывается в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области на 2026 год, составили **2 938 430,75 тыс. руб.**

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

№ п/п	Наименование показателя	План 2026 по предложению ПАО "Россети Ленэнерго", тыс. руб.	План 2026, принятый ЛенРТК, тыс. руб.
1	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения по группе заявителей до 15 кВт, в том числе:	717 313,08	226 979,74
1.1.	расходы на выполнение организационно-технических мероприятий	459 876,74	519 132,36
1.2.	расходы по мероприятиям «последней мили» и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	1 403 791,10	1 184 641,48
1.3.	суммарный размер платы за технологическое присоединение	1 146 354,76	1 476 794,10
2	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения по группе заявителей до 150 кВт	2 734 356,68	2 711 451,02
3	Итого	3 451 669,75	2 938 430,75

8.7. Налог на прибыль

ПАО «Россети Ленэнерго» на 2026 год заявлены расходы по налогу на прибыль в размере **2 595 403 тыс. руб.**

В качестве обосновывающих материалов ПАО «Россети Ленэнерго» представило:

- налоговые декларации по налогу на прибыль за 2024 год;
- реестр платежных поручений по оплате налога за 2024 год;
- справка по налогу на прибыль на 2026 год;
- отчетность по формам 1.3, 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 №585.

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 Основ ценообразования.

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 2024 год учтен экспертами ЛенРПК в размере **2 076 322** тыс. руб.

Таким образом, с учетом положений пункта 20 Основ ценообразования налог на прибыль на 2025 год составит **2 076 322** тыс. руб.

8.8. Расходы по амортизации

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлены расходы на амортизационные отчисления на 2026 год в размере **8 917 406** тыс. руб.;

В качестве обосновывающих материалов ПАО «Россети Ленэнерго» представило:

- расчет расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов (таблица 17.1, 17.3) за 2024 г., на 2025-2030 гг.;
- расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередачи и подстанциям (таблица 1.17.1) за 2024 г., на 2025-2030 гг.;
- бухгалтерская выгрузка амортизации ОС и НМА за 2024 г.;
- бухгалтерская выгрузка амортизации ОС и НМА за 9 месяцев 2025 г.;
- расчет амортизационных отчислений ОС и НМА в соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, за 2024 г.;
- расчет амортизационных отчислений ОС и НМА в соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, на 2025-2030 гг.;
- расчет амортизационных отчислений ОС и НМА на новый ввод 4 кв.2025-2030 гг. в соответствии с инвестиционной программой Общества;
- пояснительные записки к расчету расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов за 2024 г., на 2025-2030 гг.;
- инвентарные карточки основных средств по состоянию на 31.12.2024;
- инвентарные карточки основных средств, введенные за 9 месяцев 2025 г., на 30.09.2025;
- инвентарные карточки основных средств, модернизированных за 9 месяцев 2025 г., на 30.09.2025.

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.

Правила определения расходов на амортизацию установлены пунктом 27 (1) Основ ценообразования №1178.

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 (далее – Классификатор).

По объектам, введенным до 1 января 2025 года, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификатором.

По объектам, введенным после 1 января 2025 года, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов принимается на основании данных бухгалтерского учета территориальной сетевой организации, но не ниже минимального срока полезного использования, предусмотренного Классификатором в отношении соответствующей амортизационной группы.

Из расчета амортизации на 2026 год исключены объекты основных средств по «Отдельной группе (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)», как несоответствующая Классификатору за исключением реконструированных (модернизированных).

Экспертами ЛенРТК произведен расчет амортизации на 2026 год в строгом соответствии с п. 27 (1) Основ ценообразования:

- линейным способом;
- по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств и принятым к бухгалтерскому учету нематериальным активам на 30.09.2025;
- с учетом данных по объектам основных средств, планируемых к вводу до окончания текущего периода регулирования 2025 года после отчетного периода 9 месяцев 2025 года, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой Общества, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.11.2025 № 2@;
- по объектам, введенным до 01.01.2025, с учетом максимального срока полезного использования внутри группы по Классификатору;
- по объектам, введенным после 01.01.2025, на основании данных бухгалтерского учета Общества, но не ниже минимального срока полезного использования внутри группы по Классификатору;
- с учетом срока полезного использования по модернизированным (реконструируемым) основным средствам.

Сумма амортизационных отчислений на 2026 год составила 8 868 505 тыс. руб.

Расчет амортизационных отчислений приложен к экспертному заключению в **Приложении 23** в электронном виде.

8.9. Проценты за пользование кредитом

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на оплату процентов за использованием кредитом в размере **48 578** тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов представлены: реестр платежных поручений по оплате процентов по кредитам и выплате купонного дохода по облигационным займам за 2024 год; реестр кредитных договоров на 31.12.2024; копии кредитных договоров, протоколов закупочных процедур; информация о динамике ссудной задолженности на 2024-2030 гг., включая расчет процентов по кредитам и займам, а также средневзвешенной процентной ставки; пояснительная записка по расчету базы кредитного портфеля на 31.12.2024 с обоснованием потребности в заемных средствах в предшествующие периоды и их распределению между субъектами РФ; акты сверки взаимных расчетов с банками на 01.01.2025; пояснительная записка о необходимости привлечения заемных средств в 2024 году и на 2025-2030 годы, отчетность по формам 1.3, 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 №585.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРЭК 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.

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 2024 год по деятельности по передаче электрической энергии составляют **37 244** тыс. руб.

ПАО «Россети Ленэнерго» не представлен расчет сумм кассовых разрывов (помесячно) с подробной расшифровкой экономически обоснованных расходов (платежей) в разрезе статей затрат, указанием причин их возникновения.

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 связи с этим с учетом наличия на начало 2026 года долга в соответствии с Соглашением об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии между ПАО «Россети Ленэнерго» и комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 11.02.2022 (в ред. от 16.09.2024) расходы на 2026 год определены ЛенРТК на уровне фактических за 2024 год.

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 2026 год учтены в размере **37 244** тыс. руб. на уровне фактических расходов за 2024 год 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 2026 год в размере **3 270** тыс. руб. по сетям АО «НИИ ОЭП».

В качестве обосновывающих документов представлены:

- заявление АО «НИИ ОЭП» на компенсацию расходов на оплату потерь;
- копии актов ТП, АРБП АРЭО;
- схема соединений объектов электросетевого хозяйства;
- сводный акт первичного учета показаний за 2024 год;
- расчет объемов технологических потерь за 2024 год;
- акты приема-передачи электроэнергии за 2024 год от АО «ПСК»;
- ведомость приема-передачи электроэнергии за 2024 год по договору с АО «ПСК»;
- сводные акты первичного учета показаний средств измерений за 2024 год;
- расчет расходов на компенсацию потерь за 2024 год.

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, учитываются расходы на компенсацию потерь в сетях АО «НИИ ОЭП» за 2024 год в размере **3 270** тыс. руб.

2. Расходы на обслуживание бесхозных объектов.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлены расходы в размере **263** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлено:

- перечень бесхозных объектов в Ленинградской области;
- договор от 19.09.2024 № 24-34773 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 за 2024 и на 2026 год.

Плановые расходы определены исходя из заявленного перечня бесхозных активов, удельной стоимости оценки имущества по действующим договорам и установленных размеров государственной пошлины по судебным делам и регистрации имущества.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере **263 тыс. руб.**

3. Расходы по решениям ФАС России.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлены расходы в размере **2 356 203** тыс. руб. по итогам досудебного спора по тарифному решению на 2025 год.

Решением ФАС России от 29.05.2025 № 31/49999/25 по результатам рассмотрения досудебного спора по необходимой валовой выручке ПАО «Россети Ленэнерго» 2025 года определены к дополнительному учету в НВВ расходы в размере **2 241 868** тыс. руб.

Пунктом 4 указанного решения учет данных расходов предписан при установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2026 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

С учетом ИПЦ на 2026 год в размере 5,1% расходы, подлежащие компенсации, составляют;

$$2\,241\,868 * 1,051 = 2\,356\,203 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом специалисты ЛенРТК предлагают учесть в НВВ компании на 2026 год расходы по решению ФАС России от 29.05.2025 № 31/49999/25 в размере **2 356 203** тыс. руб.

4. Расходы по объектам, передаваемым в СТСО

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлены расходы в размере **1 901 613** тыс. руб., связанные с эксплуатацией объектов, передаваемых ПАО «Россети Ленэнерго» как системообразующей территориальной сетевой организации (СТСО), в том числе:

- расходы на содержание и эксплуатацию активов **1 364 887** тыс. руб.;
- страховые взносы и взносы на обязательное социальное страхование **272 173** тыс. руб.;
- амортизация по объектам **264 554** тыс. руб.

Федеральным законом от 13.07.2024 № 185-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 185-ФЗ) СТСО определены как единые центры ответственности за надежное электроснабжение потребителей, и на их базе подлежат консолидации, в том числе, бесхозные энергообъекты и имущество утративших свой статус территориальных сетевых организаций (ТСО).

Распоряжением Губернатора Ленинградской области от 05.09.2024 № 636-рг на территории Ленинградской области статус СТСО присвоен ПАО «Россети Ленэнерго».

Постановлением Правительства Российской Федерации от 10.09.2024 № 1229 утверждены Правила передачи в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации или территориальной сетевой организации объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации или муниципальных образований, а также Правила заключения, исполнения, изменения, расторжения договора о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности

электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, которыми определен порядок передачи объектов во владение и пользование СТСО.

Распоряжениями Губернатора Ленинградской области от 07.03.2025 №143-р и от 31.03.2025 №178-р утверждены перечни объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности Ленинградской области или муниципальных образований Ленинградской области, подлежащих передаче системообразующей территориальной сетевой организации.

В соответствии с подпунктом 10(3) пункта 28 Основ ценообразования подлежат включению в НВВ расходы СТСО, планируемые и (или) фактически понесенные ею для исполнения обязанностей, предусмотренных пунктом 1 статьи 46.4 Федерального закона «Об электроэнергетике».

К указанным обязанностям относятся:

- эксплуатация объектов электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых неизвестен или от права собственности на которые собственник отказался, а также ликвидацию на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на указанных объектах электросетевого хозяйства;

- эксплуатация, капитальный ремонт, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение объектов электросетевого хозяйства, права владения и пользования которыми перешли к системообразующей территориальной сетевой организации в соответствии с условиями договора, заключенного на основании пункта 2 статьи 46.4 Федерального закона «Об электроэнергетике»;

- ликвидация на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, которые расположены на территории субъекта Российской Федерации и принадлежат территориальным сетевым организациям.

В 2026 году ПАО «Россети Ленэнерго» заявлены расходы на эксплуатацию следующих объектов электросетевого хозяйства:

1. На основании договоров безвозмездного пользования:

- объекты электросетевого хозяйства, передаваемые ПАО «Россети Ленэнерго» в безвозмездное владение и пользование Администрацией Всеволожского муниципального района Ленинградской области (ранее эксплуатировались МП «ВПЭС»);

- объекты прочих муниципальных образований Ленинградской области.

2. На основании п.4.5 Соглашения между СТСО, ТСО и Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения:

- объекты АО «ОЭК»;

- объекты ООО «Никольская электросетевая компания».

В обоснование расходов представлены следующие материалы:

- договоры о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование с муниципальными образованиями Ленинградской области;
- односторонние акты приема-передачи объектов электросетевого хозяйства АО «ОЭК» и ООО «Никольская электросетевая компания» с письмами об их направлении и подтверждением получения;
- реестры передаваемых электросетевых активов с расчетом условных единиц;
- расчет условных единиц в форматах П 2.1 и П2.2 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2;
- пояснительная записка с порядком определения плановых расходов на 2026 год;
- расчет расходов по отдельным статьям затрат, в том числе расходов на оплату труда по объектам, ранее эксплуатируемым МП «ВПЭС» и АО «ОЭК», адресная программа ремонтов по объектам МП «ВПЭС» и АО «ОЭК» с обосновывающими материалами, расходов, связанных с эксплуатацией автомобильной и спецтехники по объектам, ранее эксплуатируемым МП «ВПЭС»;
- основания для определения величины амортизации по объектам, ранее эксплуатируемым МП «ВПЭС» и АО «ОЭК».

ЛенРТК по итогам рассмотрения материалов величина **расходов на эксплуатацию** определена в размере 681 645 тыс. руб. исходя из следующих принципов:

- Эксплуатация указанных активов не осуществлялась ПАО «Россети Ленэнерго» в предыдущие периоды, и у компании отсутствуют документы подтверждающие фактические затраты. В связи согласно п.31 Основ ценообразования при отсутствии информации по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок на основании отчетных данных, представляемых организациями.

- Расходы на оплату труда определены исходя из численности 191 человек (118 в МП «ВПЭС» на 2025 год и 73 человека по другим муниципальным объектам) и средней заработной платы, рассчитанной ЛенРТК на 2026 год для персонала ПАО «Россети Ленэнерго», описанной в разделе 7.2. экспертного заключения и составляет 343 018,20 тыс. руб.;

- расходы на уплату страховых взносов и взносов на обязательное социальное страхование определены исходя из фонда оплаты труда и ставки отчислений 29,5%, определенной в соответствии со статьями 421, 425 части второй Налогового Кодекса РФ с учетом ставки взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний по видам экономической деятельности в соответствии с Федеральным законом № 179-ФЗ от 22.12.2005, а также фактическими отчислениями ПАО «Россети Ленэнерго» и составляет 101 190,4 тыс. руб.

- Остальные расходы определены исходя из средних удельных величин расходов на 1 условную единицу для МП «ВПЭС» на 2025 год, что составляет 23,449 тыс. руб./у.е., и количества условных единиц по принимаемым объектам 9 817,49 (6 037,84 у.е по объектам МП «ВПЭС» и 3 779,65 у.е. по другим

муниципальным образованиям), таким образом остальные расходы составят 237 436,3 тыс. руб.;

- Не учтены объекты, принадлежащие АО «ОЭК» и ООО «Никольская сетевая компания» в связи с отсутствием договоров передачи электросетевого имущества в ПАО «Россети Ленэнерго»;

- Расходы на амортизацию по объектам, ранее эксплуатируемым МП «ВПЭС», не учтены в связи с неначислением амортизации собственником активов.

Расчет расходов с распределением по статьям приведен в **Приложении 24**.

8.11 Прибыль на развитие производства

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлены расходы на 2026 год в размере 3 124 694 тыс. руб.;

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

При определении источника возмещения инвестиционных затрат сетевых организаций инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе с развитием связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, расходов на реконструкцию линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств и установку компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства) в целях обеспечения надежности работы электрических станций, присоединяемых энергопринимающих устройств и ранее присоединенных потребителей, а также расходы на установку на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства устройств компенсации и регулирования реактивной мощности и иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, включаются в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации.

Источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой.

Корректировка инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025-2030 гг. утверждена приказом Минэнерго России от 28.11.2025 № 2@ и размещена на сайте Минэнерго России по адресу: https://minenergo.gov.ru/industries/power-industry/investment-programs/pao_rosseti_lenenergo.

Плановые показатели реализации инвестиционной программы (утвержденный план)
млн руб.

№ п/п	Показатель	2026 год
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II), в том числе:		25 622,54
I	Собственные средства всего, в том числе:	25 460,69
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	12 122,69
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	12 122,69
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	5 834,24
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	6 288,45
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	6 288,45
1.1.1.5.2.а	авансовое использование прибыли	6 288,45
1.1.3	прочая прибыль	0,00
1.2	Амортизация основных средств всего, в т.ч.:	8 550,06
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	8 550,06
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	8 550,06
1.2.2	прочая текущая амортизация	0,00
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	0,00
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	4 235,13
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	552,83
1.4.4	прочие	552,83
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	161,85
2.1	Кредиты	161,85

Утвержденной инвестиционной программой Общества на 2026 год учтена прибыль на капитальные вложения за счет тарифа на передачу электроэнергии в размере 3 124,7 млн руб., которая определяется как разница строк 1.1.1.3 и 3.1.1.2 Раздела «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», отражены в форме «19. Финансовый план субъекта электроэнергетики» в комплекте материалов итогового проекта инвестиционной программы).

Указанный расчет соответствует решению ФАС России от 29.05.2025 №31/49999/25 по порядку определения данной статьи расходов.

По итогам анализа источников финансирования утвержденной инвестиционной программы эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере **3 124 694 тыс. руб.**

8.12 Прибыль на погашение кредитов

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлены расходы в размере **2 766 719 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 2024 год.

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, эксперты ЛенРЭК принимают расходы на погашение кредитов, привлеченных на финансирование объектов строительства для льготных категорий заявителей до 150 кВт, на основании подтвержденных первичных документов по вводу основных средств и присоединению заявителей (КС, ОС-1, АТП) за исключением расходов в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок в размере 733 618 тыс. руб.:

Расчет представлен в Приложении 25.

Расчет неподконтрольных расходов на 2026год

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2026 заявка	2026 ЛенРТК
1	Оплата услуг ЕНЭС ПАО "Россети"	тыс.руб.	6 781 571	6 947 044
2	Амортизация	тыс.руб.	8 917 406	8 868 505
3	Вода, электро- и теплоэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	231 095	231 095
3.1	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	210 077	210 077
3.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	14 644	14 644
3.3	Газ на хоз. нужды	тыс.руб.	2 205	2 205
3.4	Вода на хоз.нужды	тыс.руб.	4 169	4 169
4	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	216 133	188 051
4.1	Аренда зданий, сооружений	тыс.руб.	84 302	70 020
4.2	Арендная плата электросетевого оборудования	тыс.руб.	34 995	21 195
4.3	Аренда земельных участков	тыс.руб.	58 310	58 310
4.4	Прочая аренда	тыс.руб.	38 526	38 526
5	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	153 894	153 894
5.1	плата за землю	тыс.руб.	1 150	1 150
5.2	транспортный налог	тыс.руб.	5 599	5 599
5.3	налог на имущество	тыс.руб.	146 870	146 870
5.4	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	275	275
6	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	3 457 982	1 650 202
7	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	4 309 927	3 078 625
7.1	% за пользование кредитом, в т.ч.	тыс.руб.	48 578	37 244
7.2	другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	4 261 349	3 041 381
7.2.1	Расходы по судебным и досудебным спорам	тыс.руб.	2 356 203	2 356 203
7.2.2	Расходы на компенсацию потерь собственникам объектов ЭСА, с использованием которых осуществляется переток электроэнергии потребителю ЛЭ	тыс.руб.	3 270	3 270
7.2.3	Расходы на обслуживание безхозных объектов	тыс.руб.	263	263
7.2.4	Расходы по объектам, передаваемым в СТСО		1 901 613	681 645
	Расходы на содержание и эксплуатацию активов		1 364 887	237 436
	Расходы на оплату труда и страховые взносы		272 173	444 209
	Амортизация по объектам		264 554	
8	Прибыль на развитие производства	тыс.руб.	3 124 694	3 124 694
9	Прибыль на погашение кредитов		2 766 719	733 618
10	Налог на прибыль	тыс.руб.	2 595 403	2 076 322
11	Недополученные доходы / избыток средств	тыс.руб.	3 772 051	2 938 431
11.1	Выпадающие доходы по ТП текущего периода	тыс.руб.	3 451 670	2 938 431
11.2	Дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении регулируемого вида деятельности		320 382	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	36 326 875	29 990 481

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

Эксперты ЛенРТК определили уровень расходов по данной статье исходя из уровня расчетных тарифов и объема услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими электросетевыми организациями, в размере **13 545 672** тыс. руб., в том числе **11 034 754** тыс. руб. в части содержания электрических сетей и **2 510 918** тыс. руб. стоимость потерь электрической энергии.

Величина расходов и объемы оказания услуг в разбивке по ТСО и календарным периодам 2026 года приведены в **Приложении 26**.

Увеличение расходов по указанным договорам относительно 2025 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. Расчет необходимой валовой выручки на 2027-2030 гг.

Необходимая валовая выручка на 2027-2030 гг. определена ЛенРТК в соответствии Основами ценообразования и Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России 17.02.2012 №98-э.

Подконтрольные расходы определены в соответствии постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635:

1) На 2027 год исходя из:

- 70% операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования;

- 30% операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов;

2) На 2028-2030 годы исходя из 100% операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования.

Неподконтрольные расходы определены в соответствии с принципами, указанными в разделе 8 экспертного заключения по каждой статье расходов. Для учета изменения цен/ тарифов на товары/услуги применены параметры Прогноза социально-экономического развития РФ на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованного Минэкономразвития России 26 сентября 2025 года.

Расчет НВВ на 2027-2030 гг. с распределением по статьям расходов приведен в **Приложении 27**.

Раздел 11. Сглаживание (расшифровка по каждому году периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, величины, распределенной в целях сглаживания изменения цен (тарифов) в соответствии с абзацами двенадцатым - пятнадцатым пункта 7, абзацами пятнадцатым - семнадцатым пункта 37 и абзацем восьмым пункта 38(3) Основ ценообразования, и величины, распределенной в соответствии с абзацем девятым пункта 38(3) Основ ценообразования, а также график распределения указанных величин, с первого до последнего года распределения, сформированный на момент установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на предстоящий период регулирования)

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлено сглаживание 1 347 198 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 2025 году - +1 599 416 тыс. руб. (со знаком «плюс»).

В период с 2018 по 2025 годы в рамках исполнения п.5 перечня поручений Президента Российской Федерации от 23.06.2015 № Пр-1235 осуществлен возврат в сумме 12 866,12 млн. руб. (со знаком «плюс»). В 2026 году в рамках поручения Президента Российской Федерации от 22.11.2022 № Пр-2230 величина возврата составляет 1 347,198 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 28.**

	Период	2024	2025	2026
1	Выпадающие (недополученные) доходы (накопленное сглаживание) на конец предыдущего года	7 256 810	6 697 700	5 486 751

	Период	2024	2025		2026	
2	Выпадающие (недополученные) доходы (накопленное сглаживание) на начало года (п.1*п.7)	7 779 300	6 965 608		5 706 221	
3	Минимальный объем возмещаемых выпадающих (недополученных) доходов (сглаживания)	1 081 600	1 478 857		1 286 844	
4	Выпадающие (недополученные) доходы (накопленное сглаживание) на конец года (п.2-п.3)	6 697 700	5 486 751		4 419 377	
5	Предельное максимальное изменение средневзвешенных одноставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии прочим потребителям (с июля)	х	СЭП прочие+ 5,0%		СЭП прочие + 5,9%	
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%		СЭП прочие + 5,9%	
7	Индекс потребительских цен (ИПЦ) к предыдущему году, %, используемый в расчете выпадающих (недополученных) доходов (накопленного сглаживания) на начало года	7,2%	4,00%		4,00%	
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%	ИПЦ	5,10%
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	х	Значение п.8 минус значение п.7 рассчитывается при принятии тарифного решения на 2025 год	1,80%	Значение п.8 минус значение п.7 рассчитывается при принятии тарифного решения на 2026 год	1,10%
10	Величина изменения выпадающих (недополученных) доходов (накопленного сглаживания) на конец	х	Произведение значений п.1 и п.9	120 559	Произведение значений п.1 и п.9	60 354

Период		2024	2025		2026	
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			рассчитывается при принятии тарифного решения на 2025 год		рассчитывается при принятии тарифного решения на 2026 год	
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	1 599 416	Сумма значений п.3 и п.10	1 347 198
			рассчитывается при принятии тарифного решения на 2025 год		рассчитывается при принятии тарифного решения на 2026 год	

Величина возврата сглаживания, учитываемая ЛенРТК на 2026 год, составляет **1 347 198** тыс. руб. (со знаком «плюс»).

Раздел 12. Расчетная предпринимательская прибыль.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расчетную предпринимательскую прибыль (РПП) на 2026 год в размере **3 342 325** 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 **42 336 947** тыс.руб., величина расходов на покупку электрической энергии на технологические нужды (потери) составляет **7 701 493** тыс.руб. Величина НВВ с потерями (без РПП) составила **42 336 947** тыс.руб. + **7 701 493** тыс.руб. = **50 038 440** тыс.руб. Исходя из указанной суммы величина РПП на 2026 год в размере 5% от НВВ составит **2 501 922** тыс.руб.

Итого НВВ на содержание (с РПП) составила
42 336 947 тыс.руб. + **2 501 922** тыс.руб. = **44 838 869** 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 2026 году

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на покупку электрической энергии на технологические нужды (потери) в 2026 году **7 701 870** тыс. руб.

Эксперты ЛенРТК произвели расчет расходов исходя из цены на оплату потерь электрической энергии в размере **423,13** коп/квт.ч и объема потерь электрической энергии **1 820,12** млн.квтч., определенных исходя из прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027-2028 годов» (в редакции приказа ФАС России от 28.11.2025 №1006/25-ДСП).

Учитывая вышесказанное, расходы на покупку электрической энергии на технологические нужды (потери) для передачи электрической энергии сторонним потребителям составят в 2026 году **7 701 493** тыс. руб.

Раздел 14. Долгосрочные параметры регулирования ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2026-2030 годы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;

- индекс эффективности подконтрольных расходов;

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

С учетом изменений, внесенных постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 №1635, для расчета необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 38(4) Основ ценообразования, на

долгосрочный период регулирования не применяются (не устанавливаются) следующие долгосрочные параметры регулирования - базовый уровень подконтрольных расходов, индекс эффективности подконтрольных расходов и коэффициент эластичности подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций.

С учетом указанных положений для ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области определяются следующие долгосрочные параметры регулирования на 2026-2030 годы:

- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;
- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

14.1. Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям

В соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется по формуле:

$$N = \frac{\sum(W_{\text{ос}i} \times n_i)}{W_{\text{оссумм}}} \times 100,$$

где:

i - уровень напряжения;

$W_{\text{ос}i}$ - величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт·ч);

$W_{\text{оссумм}}$ - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (тыс. кВт·ч);

n_i - минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

$$n_j = \min \left\{ \frac{\Delta W_i}{W_{OCI}} \times 100; \Delta W_{нпэ грj} \right\},$$

где:

ΔW_i - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч);

$\Delta W_{нпэ грj}$ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, для j-ой группы территориальных сетевых организаций, определяемой по данным за последний истекший год.

В случае перехода к территориальной сетевой организации права собственности или иных предусмотренных законом прав на объекты электросетевого хозяйства в течение долгосрочного периода регулирования (в том числе в последний год долгосрочного периода регулирования) при установлении на очередной долгосрочный период регулирования или пересмотре в случаях, указанных в абзаце двадцать первом пункта 12 настоящего документа, уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации величины W_{OCI} , $W_{OCсумм}$, , определяются исходя из фактических данных за период регулирования, в котором был осуществлен переход прав на объекты электросетевого хозяйства, по всей совокупности объектов электросетевого хозяйства, которыми владеет территориальная сетевая организация (при отсутствии фактических данных за годовой период регулирования используются фактические данные за период регулирования, предшествующий периоду регулирования, в котором был осуществлен переход прав на объекты электросетевого хозяйства).

Нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения утверждены приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887. Конкретные нормативы для каждого уровня напряжения определены исходя из структуры электросетевого хозяйства ПАО «Россети Ленэнерго».

Фактические показатели потерь и поступления электрической энергии в сеть приняты по итогам 2024 года, с учетом суммарных показателей потерь по сетям, права на которые переходят к ПАО «Россети Ленэнерго» с учетом исполнения функций СТСО.

Расчет уровня потерь по формулам п. 40(1) Основ ценообразования приведен в таблице ниже.

Показатель	Ед. из.	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Поступление в сеть факт 2024 г.	млн кВтч	15 581,07	14 123,04	2 731,40	10 053,58	3 374,62
Потери факт 2024 г.	млн кВтч	1 670,32	440,72	131,04	709,05	389,51
В собственных сетях ПАО "Россети Ленэнерго"	млн кВтч	1 576,56	437,12	129,58	620,68	389,18
В сетях, права на которые переходят к ПАО "Россети Ленэнерго"	млн кВтч	93,76	3,61	1,46	88,37	0,33
Потери факт 2024 г.	%	10,72%	3,12%	4,80%	7,05%	11,54%
Норматив, утвержденный приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%	-	4,75%	4,07%	8,49%	13,49%
Уровень потерь в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования	млн кВтч	1 650,45	440,72	111,17	709,05	389,51
	%	10,59%	3,12%	4,07%	7,05%	11,54%

С учетом вышеизложенного, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области на 2026-2030 годы составит 10,59%.

14.2. Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет плановые параметры регулирования на 2026-2030 годы в следующем размере:

2020-2030 годы в следующем размере:

Период	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)				Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птпр)
	час				штук				
	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
2026	0,18482	0,02618	5,32366	0,62800	0,04618	0,01331	3,67660	0,42295	1,2119
2027	0,18204	0,02579	5,24380	0,61858	0,04548	0,01311	3,62146	0,41660	1,1937
2028	0,17931	0,02540	5,16515	0,60930	0,04480	0,01291	3,56713	0,41036	1,1758
2029	0,17662	0,02502	5,08767	0,60016	0,04413	0,01272	3,51363	0,40420	1,1582
2030	0,17397	0,02465	5,01135	0,59116	0,04347	0,01253	3,46092	0,39814	1,1408

Плановые значения показателей надежности и качества устанавливаются регулируемыми органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 4.2.6 приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания № 1256) территориальные сетевые организации направляют предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования по форме 1.7.1, данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций по форме 1.9, а также данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и при расчете

индикативных показателей уровня надежности, в соответствии с формами 1.3.1 и 8.3.1.

Согласно п. 2.2.1 Методических указаний № 1256 уровень надежности оказываемых услуг определяется средней продолжительностью прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации и средней частотой прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации в течение расчетного периода регулирования.

В соответствии с пп. 2.2.2 и 2.2.3 Методических указаний № 1256 показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (Π_{saidi}) определяется по формуле:

$$\Pi_{saidi} = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_t}$$

где:

T_j – продолжительность j-го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в рамках технологического нарушения, час;

N_j – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, предусмотренного в пункте 1.7 Методических указаний № 1256, затронутого j-ым прекращением передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, независимо от того, на каком уровне напряжения произошло технологическое нарушение, шт.;

N_t – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, предусмотренного в пункте 1.7 Методических указаний № 1256, за t-й расчетный период регулирования, шт.;

J – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t-м расчетном периоде регулирования, шт.

Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (Π_{saifi}) определяется по формуле:

$$\Pi_{saifi} = \frac{\sum_{j=1}^J N_j}{N_t}$$

В соответствии с п. 3.3.1 Методических указаний № 1256 для целей использования при государственном регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии уровень качества оказываемых услуг организации по управлению единой (национальной) общероссийской электрической сетью, а также территориальных сетевых организаций определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($\Pi_{тпр}$) определяется по формуле:

$$\Pi_{тпр} = 0.5 \times \Pi_{заяв_тпр} + 0.5 \times \Pi_{ис_тпр},$$

где:

$\Pi_{\text{заяв_тпр}}$ - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей;

$\Pi_{\text{ис_тпр}}$ - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети;

Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{\text{заяв_тпр}}$) определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{заяв_тпр}} = N_{\text{заяв_тпр}} / \max(1, N_{\text{заяв_тпр}} - N_{\text{заяв_тпр}}^{\text{ис}}),$$

где:

$N_{\text{заяв_тпр}}$ - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт.;

$N_{\text{заяв_тпр}}^{\text{ис}}$ - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт.

В случае если рассмотрение заявки для заключения договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети проводилось в течение нескольких расчетных периодов регулирования, в том числе по причине необходимости получения дополнительных сведений для обеспечения соответствия ее требованиям нормативных правовых актов, такие заявки учитываются один раз в том расчетном периоде регулирования, в котором потребителю направлен проект договора.

В случае отсутствия у сетевой организации поданных в установленном порядке заявок на технологическое присоединение к сети, в отношении которых сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети принимается равным единице ($\Pi_{\text{заяв_тпр}} = 1$).

Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{ис_тпр}}$) определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{ис_тпр}} = N_{\text{сд_тпр}} / \max(1, N_{\text{сд_тпр}} - N_{\text{сд_тпр}}^{\text{ис}}),$$

где:

$N_{\text{сд_тпр}}$ - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт.;

$N_{\text{сд_тпр}}^{\text{ис}}$ - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по

которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении и по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. При этом не учитываются договоры об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору со стороны заявителей.

ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках заявления о регулировании услуг по передаче указанные материалы были представлены в полном объеме.

ПАО «Россети Ленэнерго» были заявлены следующие по показателя качества и надежности оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2026-2030 годы:

ГОДЫ:									
Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaift)				Уровень качества реализуемых товаров (услуг) (Пипр)
	час				штук				
	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2026	0,18482	0,02618	5,32366	0,62800	0,04618	0,01331	3,67660	0,42295	1,2119
2027	0,18204	0,02579	5,24380	0,61858	0,04548	0,01311	3,62146	0,41660	1,1937
2028	0,17931	0,02540	5,16515	0,60930	0,04480	0,01291	3,56713	0,41036	1,1758
2029	0,17662	0,02502	5,08767	0,60016	0,04413	0,01272	3,51363	0,40420	1,1582
2030	0,17397	0,02465	5,01135	0,59116	0,04347	0,01253	3,46092	0,39814	1,1408

Согласно п. 4.1.1 Методических указаний № 1256 для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения показателей уровня качества оказываемых услуг определяются как минимальное значение из фактических значений показателей уровня качества оказываемых услуг в последнем отчетном периоде регулирования и средних фактических значений показателей уровня качества оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются отчетные данные на момент установления плановых значений на следующий долгосрочный период регулирования, с применением темпа улучшения показателей надежности и качества услуг.

Для второго и последующих расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования плановые значения ($\Pi_{t,i}^{пл}$) показателей качества услуг определяются для каждого i-го показателя из числа показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период (t) в пределах долгосрочного периода регулирования по следующей формуле:

$$\Pi_{t+1,i}^{пл} = \Pi_{t,i}^{пл} \times (1 - p),$$

где:

($\Pi_{t,i}^{пл}$) - устанавливаемое регулирующим органом плановое значение по каждому показателю надежности и качества услуг (i) на расчетный период регулирования (t);

p - темп улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный 0,015 (p = 0,015).

В соответствии с п. 4.2.1 Методических указаний № 1256 плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:

- фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг, указанных в главе II(2) Методических указаний № 1256, за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на дату установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;

- принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности, в соответствии с п. 4.2.5 Методических указаний № 1256;

- динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций, в соответствии с п. 4.2.4 Методических указаний № 1256.

Согласно п. 4.2.2 Методических указаний № 1256 для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого i -го показателя из числа показателей, определенных по формулам (2), (3), плановые значения ($\Pi_{i,i}^{пл}$) определяются исходя из:

минимального значения ($\Pi_{i,i}^{мн}$) из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период, предшествующий текущему, и среднего значения фактических отличных от нуля значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не ранее 2021 года и не более трех расчетных периодов, имеющих на дату установления плановых значений;

единоразового улучшения минимального значения ($\Pi_{i,i}^{мн}$) с применением темпа улучшения показателей надежности, определяемого в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний № 1256.

В соответствии с п. 4.2.3. Методических указаний № 1256 для второго и последующих расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг определяются для каждого i -го показателя из числа показателей, определенных по формулам (2), (3), на каждый расчетный период (t) в пределах долгосрочного периода регулирования по следующей формуле:

$$\Pi_{i,t+1}^{пл} = \Pi_{i,t}^{пл} \times (1 - r_{m,i})$$

где:

$P_{i,i}^*$ - устанавливаемое регулирующим органом плановое значение по i -му показателю уровня надежности оказываемых услуг на расчетный период регулирования (t) для территориальной сетевой организации, шт.;

$r_{m,i}$ - темп улучшения i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг для сетевой организации группы m , определяемый в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих методических указаний;

m - номер группы территориальных сетевых организаций по i -му показателю надежности, в соответствии с формой 9.1 и 9.2 приложения № 9 к Методическим указаниям № 1256, к которой принадлежит территориальная сетевая организация.

По принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и(или) технические характеристики и (или) условия деятельности, для определения базовых значений показателей средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки $Psaidi$ (час) и показателей средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки $Psaifi$ (шт.), эксперты определили, что ПАО «Россети Ленэнерго» по показателю $Psaidi$ соответствуют группе №3, а по показателю $Psaifi$ соответствуют группе №1. Технические характеристики ЭСО и отнесение показателей к соответствующей группе приведены в таблице ниже.

№п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики
1	2	3
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	52119,0
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	2708,0
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	5,20%
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	404 143,0
4	Число разъединителей и выключателей, шт.*	61 301,0
5	Средняя летняя температура, °С	15,8
6	Номер группы территориальной сетевой организации по показателю $Psaidi$	3
7	Номер группы территориальной сетевой организации по показателю $Psaifi$	1

В соответствии с представленными ПАО «Россети Ленэнерго» данными за 2021-2024 годы, в том числе по расчету фактических показателей средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации по форме 1.3.1, в соответствии с формулами расчета, приведенными в Методических указаниях № 1256, минимальные значения показателей надежности и качества услуг, рассчитанные исходя из фактического значения за период, предшествующий текущему, и среднего значения за предыдущие расчетные периоды регулирования 2022-2024 года, составляют:

	$\Pi saidi$				$\Pi saifi$				$\Pi_{гр}$
	ВН	CH1	CH2	НН	ВН	CH1	CH2	НН	
2022	0,00370	0,14366	3,67024	0,66832	0,00444	0,07042	2,82198	0,45687	1,40280
2023	0,54439	0,08000	4,47017	0,55141	0,11111	0,57500	3,58592	0,43860	1,36432
2024	0,18763	0,02658	8,07378	0,69295	0,04688	0,01351	4,78988	0,42939	1,23035
среднее значение за 2022-2024	0,24524	0,08341	5,40473	0,63756	0,05414	0,21964	3,73259	0,44162	1,33249
минимальное значение	0,18763	0,02658	5,40473	0,63756	0,04688	0,01351	3,73259	0,42939	1,23035

С учетом положений п.4.2.2-4.2.5 Методических указаний №1256, обязательной динамикой улучшения показателя качества услуг (р) и темпом улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг ($r_{m,i}$), эксперты предлагают установить показатели надежности и качества для третьего долгосрочного периода регулирования ПАО «Россети Ленэнерго» на уровне предложения ЭСО:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)				Уровень качества реализу емых товаров (услуг) (Птпр)
			час				штук				
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ПАО «Россети Ленэнерго»	2026	0,18482	0,02618	5,32366	0,62800	0,04618	0,01331	3,67660	0,42295	1,2119
		2027	0,18204	0,02579	5,24380	0,61858	0,04548	0,01311	3,62146	0,41660	1,1937
		2028	0,17931	0,02540	5,16515	0,60930	0,04480	0,01291	3,56713	0,41036	1,1758
		2029	0,17662	0,02502	5,08767	0,60016	0,04413	0,01272	3,51363	0,40420	1,1582
		2030	0,17397	0,02465	5,01135	0,59116	0,04347	0,01253	3,46092	0,39814	1,1408

Раздел 15. Анализ основных технико-экономических показателей ПАО «Россети Ленэнерго» на реализацию услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2025 год ЛенРТК	2026 год ЛенРТК
1.	Количество активов	у.е.	235 643	247 191
2.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	7 515 537	10 852 269
3.	Неподконтрольные расходы (в т.ч. амортизация)	тыс.руб.	23 980 677	29 990 480
4.	Корректировка на основе фактических данных	тыс.руб.	989 200	147 000
5.	Сглаживание	тыс.руб.	1 599 416	1 347 198
6.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	2 010 491	2 501 922
7.	Необходимая валовая выручка (на содержание сетей)	тыс.руб.	36 440 131	44 838 869

За рассматриваемый период, величина НВВ на содержание сетей увеличилась на 23,05%. Основными причинами изменения НВВ являются определение подконтрольных расходов исходя из уровня экономически обоснованных затрат и эталонов расходов, 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 16. Величина необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2026 год

тыс. руб.				
№ п/п	Показатель	2026 год заявка компании	2026 год предложение ЛенРТК	Отклонения предложений ЛенРТК от заявки компании
1	Подконтрольные расходы	15 907 857	10 852 269	- 5 055 588
2	Неподконтрольные расходы	36 326 875	29 990 480	- 6 336 394
3	Корректировка НВВ	6 910 273	1 494 198	- 5 416 075 (перенос на последующие периоды 3 391 086 тыс. руб)
3.1	Сглаживание	1 347 198	1 347 198	0,00
4	РПП	3 342 325	2 501 922	- 840 403
5	ИТОГО НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» (на содержание)	62 487 330	44 838 869*	- 17 648 461
6	НВВ прочих сетевых компаний на содержание сетей, действующих в Ленинградской области	0,00	11 034 754,15	
7	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды, всего		10 212 411,05	
	в том числе:			
7.1	ПАО «Россети Ленэнерго»		7 701 493,08	
7.2	Прочие ТСО, услуги которых оплачиваются ПАО «Россети Ленэнерго»		2 510 917,97	
8	Тарифная выручка в целях расчета единых котловых тарифов		66 086 034,54	

*Расчетная экономически обоснованная НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2026 год с учетом перераспределенной суммы на будущие периоды регулирования – 48 399 510 тыс. руб.

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 29** 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