

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 2024 год долгосрочного
периода регулирования 2021-2025 годов

г. Санкт-Петербург
2023 год

Оглавление

Введение.....	3
Раздел 1. Нормативно-правовая база.....	4
Раздел 2. Общие сведения.....	6
Раздел 3. Обоснование проведенных расчетов.....	7
3.1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов).....	7
3.2. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).....	8
3.3. Описание сетевого хозяйства ПАО «Россети Ленэнерго», в границах региона Ленинградская область.....	9
3.4. Структура основных производственных фондов.....	9
3.5. Соответствие ПАО «Россети Ленэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.....	12
3.6. Баланс электрической энергии.....	13
Раздел 4. Оценка финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности, анализ основных технико-экономических показателей, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли ПАО «Россети Ленэнерго».....	14
Раздел 5. Исполнение решения ФАС России от 04.07.2023 № СП/52700/23.....	24
Раздел 6. Исполнение решения Ленинградского областного суда от 27.12.2022 по делу №3а-187/2022.....	25
Раздел 7. 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 – 2022 год, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго».....	257
7.1. Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ΔОР;.....	27
7.2. Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ΔНР.....	30
7.3. Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.....	54
7.4. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ΔКорр(ЦП);.....	55
7.5. Недополученная выручка:.....	55
7.6. Корректировка необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» с учетом надежности и качества реализуемых услуг, выявленная по итогам истекшего 2022 года.....	56
7.7. Корректировка НВВ по итогам 2022 года.....	56
Раздел 8. Расчет подконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2024 год.....	57
Раздел 9. Анализ обоснованности неподконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2024 год.....	60
9.1. Оплата услуг ЕНЭС ПАО «Россети».....	60
9.2. по статье «Водоснабжение, электроэнергия и теплоэнергия на хозяйственные нужды».....	60
9.3. Плата за аренду имущества и лизинг.....	62
9.4. Налоги.....	67
9.5. Обязательные страховые взносы.....	68
9.6. Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения по Ленинградской области.....	69
9.7. Налог на прибыль.....	69
9.8. Расходы по амортизации.....	87
9.9. Проценты за использованием кредитом.....	88
9.10. Другие прочие неподконтрольные.....	89
Раздел 9. Расходы по оплате услуг по передаче электрической энергии по смежным РСК.....	94
Раздел 10. Расходы по оплате услуг по передаче электрической энергии по смежным РСК.....	95
Раздел 11. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии.....	95
Раздел 12. Сглаживание.....	98
Раздел 13. Расчетная предпринимательская прибыль.....	98
Раздел 14. 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 2024 году.....	99
Раздел 15. Анализ основных технико-экономических показателей ПАО «Россети Ленэнерго» на реализацию услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области.....	99
Раздел 16. Величина необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2024 год.....	99

Введение

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

Цель экспертизы – определение необходимой валовой выручки тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» (далее – ПАО «Россети Ленэнерго»), учитываемой при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области на 2024 г.

Предмет экспертизы - обосновывающие и расчетные материалы, определяющие уровень тарифов (платы) за услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 г., данные бухгалтерской и статистической отчетности ПАО «Россети Ленэнерго» за 2022 г., представленные на рассмотрение в ЛенРТК, а также дополнительные материалы, полученные в ходе проведения экспертизы.

Для ПАО «Россети Ленэнерго» 2024 г. является четвертым годом второго долгосрочного периода 2021-2025 гг.

Расчет необходимой валовой выручки на 2024 год выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждёнными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

При подготовке экспертного заключения по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год, экспертами ЛенРТК выполнены следующие работы:

1. Расчет необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 год с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;
2. Расчет расходов ПАО «Россети Ленэнерго», связанных с реализацией услуг по передаче электрической энергии, выявленных по итогам истекшего года долгосрочного периода регулирования за 2022 год.
3. Исполнено решение ФАС России от 04.07.2023 № СП/72700/23 (с учетом решения ФАС России от 12.07.2023 № СП/55243/23).
4. Исполнено решение Ленинградского областного суда от 27.12.2022 по делу №3а-187/2022.

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 2024 год использовалась нормативно-правовая база, состоящая из следующих документов:

- Федеральный закон Российской Федерации от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
- приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- приказ ФАС России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии,

устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» с учетом изменений, внесенных Приказом ФАС России от 20.07.2023 N 485/23;

– приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов»;

– 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 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (Москва, сентябрь 2023 г.);

– Приказ ФАС России № 783/23-ДСП от 31.10.2023 «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 г. № 428/23-ДСП».

– Приказ Минэнерго России от 08.12.2023 № 15@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Ленэнерго» на 2021 – 2025 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 29.12.2020 № 31@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 10.11.2022 № 18@».

Раздел 2. Общие сведения

Наименование организации:

Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»

Юридический адрес:

197227, город Санкт-Петербург, Гаккелевская ул, д. 21 литера А

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

Почтовый адрес - 197227, город Санкт-Петербург, Гаккелевская ул, д. 21 литера А

Телефон канцелярии: +7 (812) 595-86-13, факс: +7 (812) 494-32-54
Электронная почта - office@lenenergo.ru

ИНН 7803002209

КПП 781401001

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 в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 <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 открытии дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области на 2024 год, уточнённое предложение по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области на 2024 год и приложенные к нему расчеты с обосновывающими материалами для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2024 г.

ЛенРТК, рассмотрев Заявление от 27.04.2023 № ЛЭ/14-20/104, уточнённое предложение (от 29.09.2023 № ЛЭ/14-20/253, вх. ЛенРТК от 29.09.2023 № КТ-1-6089/2023), уточнённое предложение (от 16.10.2023 № ЛЭ/14-20/276, вх. ЛенРТК от 17.10.2023 № КТ-1-6577/2023) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы (от 30.10.2023 № ЛЭ/14-20/284; от 03.10.2023 № ЛЭ/05-20/260; от 30.06.2023 № ЛЭ/14-20/171 ; от 21.09.2023 № ЛЭ/01-21/284; от 10.11.2023 № ЛЭ/14-21/36; от 10.04.2023 № ЛЭ/14-20/76 , от 10.04.2023 № ЛЭ/14-20/77, от 03.11.2023 № ЛЭ/14-20/287 отмечают, что:

- расчетный объем производства оказываемых услуг на 2024 год определен ПАО «Россети Ленэнерго» без учета формируемого Федеральной антимонопольной службой Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - Прогнозный баланс);
- ПАО «Россети Ленэнерго» ведется отдельный учет выручки, расходов и активов компании в разрезе регулируемых видов деятельности в соответствии с учетной политикой организации;
- расчет некоторых статей затрат планируемых ПАО «Россети Ленэнерго», произведен с использованием оценочных показателей;
- бухгалтерский баланс ПАО «Россети Ленэнерго» формируется без разделения по регионам и видам деятельности предприятия;
- ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2024 год по незаключенным договорам, которые не вступили в силу;
- расходы по аренде земли, зданий в большей своей части заявлены на 2024 год в размере, не предусмотренном условиями договоров.

В целом сведения, предоставленные ПАО «Россети Ленэнерго» на тарифное регулирование услуг по передаче электрической энергии (мощности) на 2024 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 2024 год, ЛенРТК отмечает следующее:

1. Заявление об открытии дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области на 2024 год, направленное в ЛенРТК письмом 27.04.2023 № ЛЭ/14-20/104, 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 2024 год открыто 19 мая 2023 года (письмо исх. от 19.05.2023 № КТ-3-2315/2023)

Уточненное предложение об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области на 2024 год направлено в ЛенРТК письмом от от 29.09.2023 № ЛЭ/14-20/253, вх. ЛенРТК от 29.09.2023 № КТ-1-6089/2023, уточнённое предложение от 16.10.2023 № ЛЭ/14-20/276, вх. ЛенРТК от 17.10.2023 № КТ-1-6577/2023.

2. ПАО «Россети Ленэнерго» на официальном сайте организации (<https://rosseti-lenenergo.ru/standart/43037.html>) опубликовало предложения о размере индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год, в соответствии с Основами ценообразования в сроки, определенные Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

3. В целом, представленные на регулирование материалы ПАО «Россети Ленэнерго» по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 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.

3.4. Структура основных производственных фондов.

Эксперты ЛенРТК, проанализировали в соответствии с п.34 Основ ценообразования, причины изменения состава электросетевого оборудования компании, учли в целях установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимое для осуществления регулируемой деятельности на 2024 год, на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию объектах электросетевого хозяйства, данных о планируемом вводе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, а так же с учетом активов, эксплуатируемых ПАО «Россети Ленэнерго».

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представлены отчетные данные по форме П 2.1 и П 2.2 по количеству эксплуатируемого электросетевого оборудования за 2022 и за 9 месяцев 2023 года,

ПАО «Россети Ленэнерго» предлагает определить объем условных единиц на конец 2024 года в размере 229 634,75 у.е., среднегодовой объем 226 972, 79 у.е.

Эксперты ЛенРТК считают экономически обоснованным учесть на конец 2024 года объем условных единиц в размере 229 634,75 у.е., с учетом факта за 9 месяцев 2023 года и планового ввода объектов электросетевого хозяйства за 4 квартал 2023 и 2024 год, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, при этом среднегодовой объем объектов электросетевого хозяйства составит 226 814 у.е. с

учетом исключенных объектов по договорам аренды, по которым отсутствуют документы о продлении их действия на 2024 год.

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

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

Наименование	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Расчет ЛепРТК на 31.12.2024	
					Протяженность	Объем условных единиц
					у/100км	км
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	1,63	2,93
			металл	160	310,58	496,92
		2	ж/бетон	130	1 415,05	1 839,57
			металл	190	1 065,54	2 024,53
КЛЭП	220	-	-	3000		
	110	-	-	2300	3,55	81,60
ВН, всего						6 531,08
ВЛЭП	35	1	дерево	170	12,48	21,22
			металл	140	301,36	421,90
			ж/бетон	120	1 850,68	2 220,82
	2	металл	180	230,05	414,09	
		ж/бетон	150	390,29	585,43	
	1 - 20	-	дерево	160	3 320,08	5 312,13
		дерево на ж/б пачынках	140	320,07	448,10	

			ж/бетон, металл	110	16 836,82	18 520,50
КЛЭП	20 -35	-	-	470	23,92	112,42
	3 - 10	-	-	350	1 774,90	6 212,16
СН, всего						34 268,76
СН1 35 кВ, всего						3 775,89
СН2 20-1 кВ, всего						30 492,88
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	4 622,83	12 019,35
			дерево на ж/б пасынках	220	864,82	1 902,61
			ж/бетон, металл	150	12 885,32	19 327,98
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	774,02	2 089,86
НН, всего						35 339,80

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 ЛепРПК на 31.12.2024		
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц	
					у/ед.изм.	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	146,00	10 950,00	
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60			
			750	43			
			400 - 500	28			
			330	18			
			220	14			
			110 - 150	7,8	278,00	2 168,40	
			35	2,1	284,00	596,40	
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0	618,00	618,00	
			1150	180			
			750	130			
			400 - 500	88			

			330	66		
			220	43		
			110 - 150	26		
			35	11		
			1 - 20	5,5		
4	Масляный выключатель	- " -	220	23		
			110 - 150	14	420,00	5 880,00
			35	6,4	816,00	5 222,40
			1 - 20	3,1	9 849,00	30 531,90
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		
			330	24		
			220	19		
			110 - 150	9,5	133,00	1 263,50
			35	4,7	32,00	150,40
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	17 862,00	41 082,60
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26		
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
			1 - 20	2,4	2,00	0,05
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	5 669,00	14 172,50
11	Однотрансфор-маторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	9 400,00	21 620,00
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	1 268,00	3 804,00
13	Однотрансфор-маторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		
14.	Итого		ВН	-	-	24 746,90
			СН	-	-	128 748,25
			СН1 35 кВ			16 919,20
			СН2 20-1 кВ			111 829,05
			НН	-	-	0

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

Постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» утверждены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее - Критерии).

Проведя анализ представленных ПАО «Россети Ленэнерго» на регулирование тарифов на 2024 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 01.01.2023 11 967,25 МВА.

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

- высокое напряжение (ВН) 110 кВ и выше – 4 099,77 км;
- среднее первое напряжение (СН 1) 35 кВ – 2 808,78 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 1-20 кВ – 22 251,87 км;
- низкое напряжение (НН) – 0,4 кВ и ниже протяженностью 19 146,99 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. Баланс электрической энергии

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

При формировании баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в 2024 году эксперты исходили из данных по объемам электропотребления конечных потребителей Ленинградской области в размерах, утвержденных приказом ФАС России № 783/23-ДСП от 31.10.2023 «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 г. № 428/23-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 – 2 135,73 млн. кВт.ч., определены с учетом параметров сводного прогнозного баланса электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

Полезный отпуск из сети потребителям услуг - 14 932,85 млн. кВт.ч.

Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг – 1 900,01 МВт.,

Показатели баланса электроэнергии и мощности в зоне деятельности ПАО «Россети Ленэнерго» составляют:

Потери электрической энергии в сетях – 1 468,71 млн. кВт.ч.

Полезный отпуск из сети потребителям услуг - 13 630,63 млн. кВт.ч.

Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг – 1 893,11 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 01.01.2021 по 31.12.2022 г. (2 года).

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)
	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	на начало анализируемого периода (31.12.2020)	на конец анализируемого периода (31.12.2022)		
1	2	3	4	5	6	7	8
Актив							
I. Внеоборотные активы	243 666 416	235 122 295	244 244 258	95,5	89,1	+577 842	+0,2
в том числе: основные средства	228 881 275	212 187 805	221 256 249	89,7	80,7	-7 625 026	-3,3
нематериальные активы	793 192	1 180 223	1 308 384	0,3	0,5	+515 192	+65

2. Оборотные, всего	11 425 871	18 545 016	29 911 325	4,5	10,9	+18 485 454	+161,8
в том числе: запасы	1 143 082	860 147	1 737 439	0,4	0,6	+594 357	+52
дебиторская задолженность	5 884 111	6 389 025	6 819 218	2,3	2,5	+935 107	+15,9
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	1 776 679	7 845 824	17 791 721	0,7	6,5	+16 015 042	+10 раз
Пассив							
1. Собственный капитал	173 005 028	158 653 897	167 889 689	67,8	61,2	-5 115 339	-3
2. Долгосрочные обязательства, всего	43 250 378	48 339 531	40 092 253	17	14,6	-3 158 125	-7,3
в том числе: заемные средства	26 284 773	23 635 820	10 535 347	10,3	3,8	-15 749 426	-59,9
3. Краткосрочные обязательства*, всего	38 836 881	46 673 883	66 173 641	15,2	24,1	+27 336 760	+70,4
в том числе: заемные средства	2 762 050	6 756 477	17 690 382	1,1	6,5	+14 928 332	+6,4 раза
Валюта баланса	255 092 287	253 667 311	274 155 583	100	100	+19 063 296	+7,5

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

Активы на 31.12.2022 характеризуются следующим соотношением: 89,1% внеоборотных активов и 10,9% текущих. Активы организации за весь период увеличились на 19 063 296 тыс. руб. (на 7,5%). Хотя имело место увеличение активов, собственный капитал уменьшился на 3%, что свидетельствует об отрицательной динамике имущественного положения организации.

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

- отложенные налоговые активы – 13 030 484 тыс. руб. (40%)
- денежные средства и денежные эквиваленты – 12 976 302 тыс. руб. (39,8%)
- краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) – 3 038 740 тыс. руб. (9,3%)

Одновременно, в пассиве баланса наибольший прирост наблюдается по строкам:

- нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) – 32 903 867 тыс. руб. (44,9%)
- краткосрочные заемные средства – 14 928 332 тыс. руб. (20,4%)
- кредиторская задолженность – 11 875 628 тыс. руб. (16,2%)
- прочие долгосрочные обязательства – 6 298 761 тыс. руб. (8,6%)

Среди отрицательно изменившихся статей баланса можно выделить "основные средства" в активе и "переоценка внеоборотных активов" в пассиве (-7 625 026 тыс. руб. и -38 387 007 тыс. руб. соответственно).

Собственный капитал организации на 31 декабря 2022 г. равнялся 167 889 689,0 тыс. руб. За весь анализируемый период наблюдалось небольшое падение собственного капитала.

Оценка стоимости чистых активов организации

Показатель	Значение показателя		Изменение	
	в тыс. руб.	в % к валюте баланса	тыс. руб.	± %

	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	на начало анализируемого периода (31.12.2020)	на конец анализируемого периода (31.12.2022)	(гр.4-гр.2)	((гр.4- гр.2) : гр.2)
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Чистые активы	173 005 028	158 653 897	167 889 689	67,8	61,2	-5 115 339	-3
2. Уставный капитал	8 617 050	8 617 050	8 617 050	3,4	3,1	-	-
3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	164 387 978	150 036 847	159 272 639	64,4	58,1	-5 115 339	-3,1

Чистые активы организации на 31 декабря 2022 г. намного (в 19,5 раза) превышают уставный капитал. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. При этом, определив текущее состояние показателя, следует отметить снижение чистых активов на 3% в течение анализируемого периода. Несмотря на нормальную относительно уставного капитала величину чистых активов, их дальнейшее снижение может привести к ухудшению данного соотношения.

Основные показатели финансовой устойчивости организации

Показатель	Значение показателя			Изменение показателя (гр.4-гр.2)	Описание показателя и его нормативное значение
	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022		
1	2	3	4	5	6
1. Коэффициент автономии	0,68	0,63	0,61	-0,07	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 0,5 (оптимальное 0,6-0,75).
2. Коэффициент финансового левериджа	0,47	0,6	0,63	+0,16	Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: 1 и менее (оптимальное 0,33-0,67).
3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-6,18	-4,12	-2,55	+3,63	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. Нормальное значение: не менее 0,1.
4. Индекс постоянного актива	1,41	1,48	1,45	+0,04	Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации.
5. Коэффициент покрытия инвестиций	0,85	0,82	0,76	-0,09	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала.

					Нормальное значение: не менее 0.75.
6. Коэффициент маневренности собственного капитала	-0,41	-0,48	-0,45	-0,04	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. Нормальное значение: 0,1 и более.
7. Коэффициент мобильности имущества	0,04	0,07	0,11	+0,07	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
8. Коэффициент мобильности оборотных средств	0,16	0,42	0,59	+0,43	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов.
9. Коэффициент обеспеченности запасов	-61,82	-88,9	-43,95	+17,87	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. Нормальное значение: не менее 0.5.
10. Коэффициент краткосрочной задолженности	0,47	0,49	0,62	+0,15	Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности.

Коэффициент автономии организации на 31 декабря 2022 г. составил 0,61. Данный коэффициент характеризует степень зависимости организации от заемного капитала. Полученное здесь значение говорит об оптимальной величине собственного капитала (61% в общем капитале организации). В течение анализируемого периода (31.12.20–31.12.22) коэффициент автономии упал на 0,07.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами на 31 декабря 2022 г. составил -2,55. При этом на первый день анализируемого периода (31 декабря 2020 г.) коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами равнялся -6,18 (т.е. произошло изменение +3,63). На последний день анализируемого периода (31.12.2022) значение коэффициента является крайне негативным. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами сохранял значение, не соответствующие нормативу, в течение всего анализируемого периода.

За весь анализируемый период отмечено явное снижение коэффициента покрытия инвестиций до 0,76 (-0,09). Значение коэффициента по состоянию на 31.12.2022 соответствует норме (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет 76%).

На 31.12.2022 коэффициент обеспеченности материальных запасов составил -43,95. Коэффициент обеспеченности материальных запасов в течение анализируемого периода вырос на 17,87. Коэффициент сохранял значение, не соответствующие нормативу, в течение всего рассматриваемого периода. По состоянию на 31.12.2022 значение коэффициента обеспеченности материальных запасов не соответствует нормативному, находясь в области критических значений.

По коэффициенту краткосрочной задолженности видно, что на последний день анализируемого периода доля долгосрочной задолженности в общих долгах ПАО "Россети Ленэнерго" составляет 37,7%. При этом за два последних года доля долгосрочной задолженности уменьшилась на 15%.

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

Показатель собственных оборотных средств (СОС)	Значение показателя		Излишек (недостаток)*		
	на начало анализируемого периода (31.12.2020)	на конец анализируемого периода (31.12.2022)	на 31.12.2020	на 31.12.2021	на 31.12.2022
1	2	3	4	5	6
СОС ₁ (рассчитан без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов)	-70 661 388	-76 354 569	-71 804 470	-77 328 545	-78 092 008
СОС ₂ (рассчитан с учетом долгосрочных пассивов; фактически равен чистому оборотному капиталу, Net Working Capital)	-27 411 010	-36 262 316	-28 554 092	-28 989 014	-37 999 755
СОС ₃ (рассчитанные с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной задолженности по кредитам и займам)	-24 648 960	-18 571 934	-25 792 042	-22 232 537	-20 309 373

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

Поскольку на последний день анализируемого периода наблюдается недостаток собственных оборотных средств, рассчитанных по всем трем вариантам, финансовое положение организации по данному признаку можно характеризовать как неудовлетворительное. При этом нужно обратить внимание, что два из трех показателей покрытия собственными оборотными средствами запасов за весь анализируемый период ухудшили свои значения

Расчет коэффициентов ликвидности

Показатель ликвидности	Значение показателя			Изменение показателя (гр.4 - гр.2)	Расчет, рекомендованное значение
	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022		
1	2	3	4	5	6
1. Коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,29	0,4	0,45	+0,16	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение для данной отрасли: 1,7 и более.
2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	0,2	0,3	0,37	+0,17	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 1 и более.
3. Коэффициент абсолютной ликвидности	0,05	0,17	0,27	+0,22	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 0,2 и более.

На 31 декабря 2022 г. значение коэффициента текущей ликвидности (0,45) не соответствует норме. Несмотря на это следует отметить положительную динамику – за два года коэффициент текущей ликвидности вырос на 0,16.

Значение коэффициента быстрой (промежуточной) ликвидности также не соответствует норме – 0,37 при норме 1. Это означает, что у ПАО «Россети Ленэнерго» недостаточно активов, которые можно в сжатые сроки перевести в денежные средства, чтобы погасить краткосрочную кредиторскую задолженность. Значения коэффициента быстрой ликвидности в течение всего периода не соответствовали нормативным.

При норме 0,2 значение коэффициента абсолютной ликвидности составило 0,27. При этом за весь рассматриваемый период коэффициент абсолютной ликвидности вырос на 0,22. Анализ соотношения активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения

Активы по степени ликвидности	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Норм. соотношение	Пассивы по сроку погашения	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Излишек/недостаток платеж. средств тыс. руб., (гр.2 - гр.6)
1	2	3	4	5	6	7	8
А1. Высоколиквидные активы (ден. ср-ва + краткосрочные фин. вложения)	17 791 721	+10 раз	\geq	П1. Наиболее срочные обязательства (привлеченные средства) (текущ. кред. задолж.)	38 459 067	+44,7	-20 667 346
А2. Быстрореализуемые активы (краткосрочная деб. задолженность)	6 819 218	+15,9	\geq	П2. Среднесрочные обязательства (краткосроч. обязательства кроме текущ. кредит. задолж.)	27 714 574	+126,2	-20 895 356
А3. Медленно реализуемые активы (прочие оборот. активы)	5 300 386	+40,8	\geq	П3. Долгосрочные обязательства	40 092 253	-7,3	-34 791 867
А4. Труднореализуемые активы (внеоборотные активы)	244 244 258	+0,2	\leq	П4. Постоянные пассивы (собственный капитал)	167 889 689	-3	+76 354 569

Из таблицы видно, что имеется негативное соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения (не соблюдается ни одно из приведенных неравенств). 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.
	2021 г.	2022 г.	тыс. руб. (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)	
1	2	3	4	5	6
1. Выручка	93 390 788	95 054 196	+1 663 408	+1,8	94 222 492
2. Расходы по обычным видам деятельности	67 176 283	66 773 510	-402 773	-0,6	66 974 897
3. Прибыль (убыток) от продаж (1-2)	26 214 505	28 280 686	+2 066 181	+7,9	27 247 596
4. Прочие доходы и расходы, кроме процентов к уплате	-1 190 574	-5 709 503	-4 518 929	↓	-3 450 039
5. EBIT (прибыль до уплаты процентов и налогов) (3+4)	25 023 931	22 571 183	-2 452 748	-9,8	23 797 557
6. Проценты к уплате	407 503	219 140	-188 363	-46,2	313 322
7. Налог на прибыль, изменение налоговых активов и прочее	-4 822 224	-4 376 638	+445 586	↑	-4 599 431
8. Чистая прибыль (убыток) (5-6+7)	19 794 204	17 975 405	-1 818 799	-9,2	18 884 805
Справочно: Совокупный финансовый результат периода	19 794 204	17 975 405	-1 818 799	-9,2	18 884 805
Изменение за период нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) по данным бухгалтерского баланса (измен. стр. 1370)	23 668 075	9 235 792	x	x	x

За рассматриваемый период (с 31.12.2020 по 31.12.2022) имел место несущественный рост выручки – до 95 054 196 тыс. руб.

Значение прибыли от продаж за 2022 год составило 28 280 686 тыс. руб. За два года финансовый результат от продаж вырос на 2 066 181 тыс. руб., или на 7,9%.

Обратив внимание на строку 2220 формы №2 можно отметить, что организация учитывала общехозяйственные (управленческие) расходы в качестве условно-постоянных, относя их по итогам отчетного периода на реализованные товары (работы, услуги).

Анализ рентабельности

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %, или в копейках с рубля)		Изменение показателя	
	2020 г.	2021 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.	28,1	29,8	+1,7	+6
2. Рентабельность продаж по EBIT (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	26,8	23,7	-3,1	-11,4
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 1% и более.	21,2	18,9	-2,3	-10,8
Справочно: Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	39	42,4	+3,4	+8,5

Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: 1,5 и более.	61,4	103	+41,6	+67,7
---	------	-----	-------	-------

Представленные в таблице показатели рентабельности за 2022 год имеют положительные значения как следствие прибыльной деятельности ПАО «Россети Ленэнерго»

За период с 01.01.2022 по 31.12.2022 организация по обычным видам деятельности получила прибыль в размере 29,8 копеек с каждого рубля выручки от реализации. При этом имеет место рост рентабельности продаж по сравнению с данным показателем за период 01.01–31.12.2021 (+1,7 коп.).

Рентабельность, рассчитанная как отношение прибыли до налогообложения и процентных расходов (ЕВИТ) к выручке организации, за 2022 год составила 23,7%. То есть в каждом рубле выручки ПАО «Россети Ленэнерго» содержалось 23,7 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

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

Показатель рентабельности	Значение показателя, %		Изменение показателя (гр.3 - гр.2)	Расчет показателя
	2020 г.	2021 г.		
1	2	3	4	5
Рентабельность собственного капитала (ROE)	11,9	11	-0,9	Отношение чистой прибыли к средней величине собственного капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 9% и более.
Рентабельность активов (ROA)	7,8	6,8	-1	Отношение чистой прибыли к средней стоимости активов. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 3%.
Прибыль на задействованный капитал (ROCE)	11,8	10,9	-0,9	Отношение прибыли до уплаты процентов и налогов (ЕВИТ) к собственному капиталу и долгосрочным обязательствам.
Рентабельность производственных фондов	11,8	13	+1,2	Отношение прибыли от продаж к средней стоимости основных средств и материально-производственных запасов.
Справочно: Фондоотдача, коэфф.	0,4	0,4	+<0,1	Отношение выручки к средней стоимости основных средств.

За период 01.01–31.12.2022 каждый рубль собственного капитала организации принес чистую прибыль в размере 0,11 руб. В течение анализируемого периода (с 31.12.2020 по 31.12.2022) наблюдалось заметное падение рентабельности собственного капитала, составившее 0,9%. За 2022 год значение рентабельности собственного капитала можно характеризовать как хорошее.

За 2022 год в сравнении с данными за 2021 год рентабельность активов явно снизилась, уменьшившись на 1%: до 6,8%.

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		Кэфф. 2021 г.	Кэфф. 2022 г.	Изменение, дн. (гр.3 - гр.2)
	2021 г.	2022 г.			
1	2	3	4	5	6
Оборачиваемость оборотных средств (отношение средней величины оборотных активов к среднедневной выручке*; нормальное значение для данной отрасли: 120 и менее дн.)	59	93	6,2	3,9	+34
Оборачиваемость запасов (отношение средней стоимости запасов к среднедневной себестоимости проданных товаров; нормальное значение для данной отрасли: не более 8 дн.)	5	7	67,1	51,4	+2
Оборачиваемость дебиторской задолженности (отношение средней величины дебиторской задолженности к среднедневной выручке; нормальное значение для данной отрасли: 78 и менее дн.)	24	25	15,2	14,4	+1
Оборачиваемость кредиторской задолженности (отношение средней величины кредиторской задолженности к среднедневной выручке)	110	131	3,3	2,8	+21
Оборачиваемость активов (отношение средней стоимости активов к среднедневной выручке; нормальное значение для данной отрасли: 205 и менее дн.)	994	1 013	0,4	0,4	+19
Оборачиваемость собственного капитала (отношение средней величины собственного капитала к среднедневной выручке)	548	627	3,6	0,6	-21

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

Оборачиваемость активов в среднем в течение анализируемого периода показывает, что акционерное общество получает выручку, равную сумме всех имеющихся активов за 1004 календарных дня. При этом в среднем требуется 6 дней, чтобы расходы организации по обычным видам деятельности составили величину среднегодового остатка материально-производственных запасов.

Факторный анализ рентабельности собственного капитала

Значение рентабельности собственного капитала за последний год составило 11%. За анализируемый период (с 31 декабря 2020 г. по 31 декабря 2022 г.) имело место заметное падение рентабельности собственного капитала на 0,9%. Чтобы установить, какие факторы повлияли на это изменение, воспользуемся формулой Дюпона:

$$\text{Рентабельность собственного капитала} = \frac{\text{Чистая прибыль (ЧП)}}{\text{Собственный капитал (СК)}} = \frac{\text{ЧП}}{\text{Выручка}} \times \frac{\text{Выручка}}{\text{Активы}} \times \frac{\text{Активы}}{\text{СК}}$$

В данной формуле рентабельность собственного капитала представлена в виде произведения трех факторов: рентабельности продаж по чистой прибыли, оборачиваемости активов и показателя, характеризующего долю собственного капитала. В следующей таблице методом цепных подстановок рассчитано влияние каждого из указанных факторов.

Фактор	Изменение рентабельности собственного капитала, сравнение двух периодов: 2021 г. и 2020 г.
Рост рентабельности деятельности продаж (по чистой прибыли)	-1,29
Увеличение оборачиваемости активов	-0,2
Рост доли собственного капитала	+0,56
Итого изменение рентабельности собственного капитала, выраженной в %	-0,93

Оценка ключевых показателей

- Ниже по качественному признаку обобщены важнейшие показатели финансового положения и результаты деятельности ПАО «Россети Ленэнерго» в течение анализируемого периода.
- С *очень хорошей* стороны финансовое положение и результаты деятельности организации характеризуют следующие показатели:
 - коэффициент автономии имеет оптимальное значение (0,61);
 - полностью соответствует нормативному значению коэффициент абсолютной ликвидности;
 - значительная, по сравнению с общей стоимостью активов организации прибыль (6,8% за последний год);
 - положительная динамика рентабельности продаж (+1,7 процентных пункта от рентабельности 28,1% за 2021 год).
- Анализ выявил следующие *положительные* показатели финансового положения и результатов деятельности организации:
 - чистые активы превышают уставный капитал, однако за весь анализируемый период произошло снижение величины чистых активов;
 - коэффициент покрытия инвестиций соответствует норме (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств составляет 76% в общей сумме капитала организации);
 - за последний год получена прибыль от продаж (28 280 686 тыс. руб.), причем наблюдалась положительная динамика по сравнению с предшествующим годом (+2 066 181 тыс. руб.);
 - прибыль от финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год составила 17 975 405 тыс. руб.
- В ходе анализа были получены следующие показатели, неудовлетворительно характеризующие финансовое положение и результаты деятельности организации:
 - уменьшение собственного капитала организации ПАО «Россети Ленэнерго» при том что, активы организации увеличились на 19 063 296 тыс. руб. (на 7,5%);
 - значительная отрицательная динамика прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕБИТ) на рубль выручки ПАО «Россети Ленэнерго» (-3,1 коп. от аналогичного показателя рентабельности за период 01.01–31.12.2021).
- Показатели финансового положения организации, имеющие *критические* значения:
 - на последний день анализируемого периода (31.12.2022) значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами (-2,55) не соответствует нормативному и находится в области критических значений;

- существенно ниже нормы коэффициент текущей (общей) ликвидности;
- коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности значительно ниже нормативного значения;
- активы организации не покрывают соответствующие им по сроку погашения обязательства;
- критическое финансовое положение по величине собственных оборотных средств.

Рейтинговая оценка финансового состояния организации

Оценив значение показателей ПАО «Россети Ленэнерго» на конец анализируемого периода, а также их динамики в течение периода и прогноза на ближайший год, сделаны следующие выводы. Баллы финансового положения и результатов деятельности организации составили -0,15 и +1,35 соответственно. То есть финансовое положение характеризуется как удовлетворительное; финансовые результаты – как очень хорошие. На основе эти двух оценок получена итоговая рейтинговая оценка финансового состояния предприятия, которая составила **ВВВ – положительное состояние**

Рейтинг "ВВ" отражает финансовое состояние организации, при котором основная масса показателей укладывается в нормативные значения. Имеющие данный рейтинг организации могут рассматриваться в качестве контрагентов, во взаимоотношении с которыми необходим осмотрительный подход к управлению рисками. Организация может претендовать на получение кредитных ресурсов, но решение во многом зависит от анализа дополнительных факторов (нейтральная кредитоспособность).

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

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

№	Наименование статей расходов	Подлежит дополнительному учёту по Решению ФАС России *	ИПЦ 2022 (13,9%)	ИПЦ 2023 (6%)	ИПЦ 2024 (7,2%)
1	Излишне исключенные средства при учете судебного решения по статье «Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2018 год	278 008,00		278 008,00	298 024,76
2	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2021 год	1 320 930,00		1 320 930,00	1 416 036,95
3	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в составе корректировки неподконтрольных расходов за 2021 год	527 471,24	600 789,74	636 837,13	682 689,40
4	Экономия потерь электроэнергии в сетях при ее передаче по электрическим сетям	6 617,00		6 617,00	7 093,42
5	Расходы из прибыли 2021 года (базовый уровень подконтрольных расходов)	6 724,83	7 659,58	8 119,16	8 703,74
6	Подконтрольные расходы 2022 года	6 979,03		7 397,77	7 930,41
7	Подконтрольные расходы 2023 года	7 421,50		7 421,50	7 955,85
8	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в составе корректировки неподконтрольных расходов за 2021 год	33 473,37	38 126,17	40 413,74	43 323,53
9	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения (план 2023 года)	651 117,08		651 117,08	697 997,51
10	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества реализуемых услуг за 2021 год с учетом	40,34		40,34	43,24

	необходимости дополнительного анализа и пересмотра расходов по подстатье «Расходы из прибыли» на 2021 год на основании пункта 4.1 мотивировочной части Решения			
11	Расчетная предпринимательская прибыль		147 845,44	158 490,31
12	Всего подлежит учету (с РПП) по п.4, 5 и 6 Решения ФАС России		3 104 747,16	3 328 288,96

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

Раздел 6. Исполнение решения Ленинградского областного суда от 27.12.2022 по делу №3а-187/2022.

В соответствии с решением Ленинградского областного суда (далее – Суд) от 27.12.2022 по делу №3а-187/2022 (далее – Решение) удовлетворен административный иск АО «ЛЮЭСК» и признан недействующим с даты принятия приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) от 30.12.2021 № 603-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2022 год» в части:

№ п/п 1 таблицы 1 «Размер экономически обоснованных единых(котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2022 год» к приложению 1 в части указания величины необходимой валовой выручки сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области для ПАО «Россети Ленэнерго» в размере 21 739 402,76 тыс. руб.;

№ п/п 1 таблицы «Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» приложения 3 в части указания величины базового уровня подконтрольных расходов для ПАО «Россети Ленэнерго» на 2021 год в размере 5 832,61 млн. руб.

№ п/п 1 таблицы «НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» приложения 4 в части указания величины необходимой валовой выручки сетевых организаций без учета оплаты потерь для ПАО «Россети Ленэнерго» на 2022 год в размере 21 739 402,76 тыс. руб.

Апелляционным определением Второго апелляционного суда общей юрисдикции (далее – Определение, апелляционный Суд) от 22.04.2023 № 66а-380/2023 Решение оставлено без изменения, апелляционные жалобы – без удовлетворения. Таким образом, Решение вступило в законную силу после истечения периода регулирования, на который принимался оспариваемый приказ от 30.12.2021 № 603-п.

В соответствии с абз.13 п.7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы ценообразования) регулирующей орган принимает решения об установлении (изменении) регулируемых цен (тарифов) во исполнение вступившего в законную силу решения суда в целях приведения решений об установлении указанных цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в соответствие с законодательством Российской Федерации в месячный срок со дня вступления в силу решения суда.

Как следует из пункта 1 Основ ценообразования указанный документ определяет основные принципы и методы регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике.

При этом, порядок установления, изменения, пересмотра цен (тарифов) регламентируется Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Правила №1178) (то есть определяют специальные нормы процедур регулирования).

В соответствии с п. 33(1) Правил №1178 в случае признания судом в текущем периоде регулирования решения регулирующего органа об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, долгосрочных параметров регулирования в этом периоде регулирования не соответствующим нормативному правовому акту, имеющему большую юридическую силу, и недействующим полностью или в части, регулирующей орган во исполнение указанного судебного решения обязан в течение 20 рабочих дней со дня вступления в законную силу решения суда принять решение об установлении (пересмотре) цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, долгосрочных параметров регулирования, заменяющее решение, признанное недействующим полностью или в части. Указанное решение об установлении (пересмотре) цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, долгосрочных параметров регулирования, заменяющее в текущем периоде регулирования решение, признанное недействующим полностью или в части, вступает в силу со дня отмены решения, признанного недействующим полностью или в части.

В соответствии с пунктом 2 Основ ценообразования «период регулирования» - период не менее 12 месяцев, если иное не предусмотрено решением Правительства Российской Федерации, на который рассчитываются цены (тарифы).

Из указанных норм следует, что обязанность регулирующего органа по принятию заменяющего решения возникает только в случае признания его решения недействующим в текущем периоде регулирования, но не после его окончания.

Учитывая, что Решение вступило в законную силу после истечения периода регулирования, на который принимался оспоренный приказ ЛенРЭК от 30.12.2021 № 603-п, принятие замещающего акта в силу пункта 31 Правил №1178 не представляется возможным.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования во исполнение Решения ЛенРЭК необходимо провести дополнительный анализ статей затрат, входящих в НВВ ПАО «Россети Ленэнерго», предписанных Судом к пересчету, и определить величину экономически необоснованных расходов и (или) недополученных доходов

ПАО «Россети Ленэнерго» подлежащих учету в НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 год.

В Решении суд указал на необходимость пересчета следующих статей затрат НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» 2022 года:

- «базовый уровень подконтрольных расходов на 2021 год»
- «корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы».
- «проценты за пользование кредитом» на 2022 год.

Базовый уровень подконтрольных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2021 год был пересмотрен приказом ЛенРТК от 29.11.2022 №540-п в редакции приказа ЛенРТК от 28.08.2023 №81-п до размера 5291,37 млн. руб.

Корректировка НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по итогам 2020 года была произведена и отражена в экспертном заключении ЛенРТК от 14.10.2022 об исполнении п.3 решения ФАС России от 29.07.2022 №СП/72090/22 (с учетом решения ФАС России от 30.09.2022 №31/90519/22), принятого по результатам рассмотрения заявления ПАО «Россети Ленэнерго» о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики с ЛенРТК. Величина расходов, подлежащих включению в НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» по данной статье была определена в размере +7 327 тыс. руб. и учтена в НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2023 год.

Пересчет расходов по статье «проценты за пользование кредитом на 2022 год» с учетом имеющихся документов и сведений о фактических затратах за 2022 год отражен в разделе 7.2.9. настоящего экспертного заключения.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2022 г. составила (96 364,95 тыс.руб. - 200 940 тыс.руб. = -104 575,05 тыс. руб.) со знаком минус.

Таким образом, вступившее в законную силу решение Ленинградского областного суда от 27.12.2022 по делу №3а-187/2022 исполнено ЛенРТК в полном объеме.

Раздел 7. 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 – 2022 год, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго»

7.1. Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ДОР;

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3} \times (K_{\text{мод}i-2}^{\phi} - K_{\text{мод}i-2})$$

где:

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

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

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

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

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

где:

$УЕ_{i-2}^{\phi}$, $УЕ_{i-3}^{\phi}$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-м и (i-3)-м годах долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой. В случае, если i-3 является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, или годом, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя $УЕ_{i-3}^{\phi}$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

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

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

Расчет фактических среднегодовых У.Е. на 2022 год.

Утвержденные У.Е. на 2021 год – 203 168		
Месяц	Кол-во введенных У.Е.	Общее кол-во У.Е.
На 01.01.2022		211 178,61
На 31.01.2022	333,18	211 511,79
На 28.02.2022	259,23	211 771,03

На 31.03.2022	521,83	212 292,86
На 30.04.2022	278,44	212 571,29
На 31.05.2022	438,31	213 009,60
На 30.06.2022	786,68	213 796,28
На 31.07.2022	151,23	213 947,51
На 31.08.2022	1058,56	215 006,07
На 30.09.2022	822,66	215 828,73
На 31.10.2022	378,05	216 206,79
На 30.11.2022	611,12	216 817,90
На 31.12.2022	1388,59	218 206,49
Среднее кол-во У.Е. в 2022 году		214 011,15

Расчет корректировки подконтрольных расходов

	Показатель	2021 утв	2022 утв	2022 с факт ИЦЦ п у.е.
1.	инфляция		4,3%	13,8%
2.	индекс эффективности подконтрольных расходов		2,0%	2,0%
3.	количество активов (среднегодовое)	203 168	208 804	214 011
4.	коэффициент эластичности затрат по росту активов		75,0%	75,0%
5.	индекс изменения количества активов (с учетом эластичности)		1,53%	4,00%
6.	итого коэффициент индексации		1,0378	1,1599

Расчет подконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2021 пересмотр по суду с учетом досудебного спора	2022 расчет	2022 с учетом фактического индекса
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	735 961	763 767	853 628
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	521 636	541 344	605 036
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	214 325	222 422	248 592
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 341 593	3 467 843	3 875 853
1.4.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 213 816	1 259 675	1 407 883
1.4.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	612 504	635 645	710 432
1.4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	184 846	191 830	214 400
1.4.2.1.	услуги связи	тыс.руб.	47 433	49 246	55 040
1.4.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	117 006	121 427	135 713
1.4.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	250	259	290
1.4.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	19 921	20 674	23 106
1.4.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	109	113	126
1.4.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	107	111	124
1.4.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	22 079	22 913	25 609
1.4.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	14 523	15 072	16 845
1.4.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 195	1 240	1 386
1.4.6.	расходы на страхование	тыс.руб.	18 090	18 773	20 982

1.4.7.	Расходы из прибыли	тыс.руб.	68 979	71 585	80 007
1.4.8.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	291 600	302 617	338 222
1	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	5 291 370	5 491 285	6 137 364

Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ДНР(2022)					646 079
---	--	--	--	--	----------------

7.2. Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ДНР

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

При регулировании тарифов на 2022 год экспертами ЛенРТК были приняты расходы в размере 3 582 737 тыс. руб.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы в размере 3 646 151 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов «Россети Ленэнерго» предоставило расчет расходов по оплате услуг с ПАО «ФСК ЕЭС», договор с ПАО «ФСК ЕЭС» от 26.01.2012 №540/п/12-2230, дополнительное соглашение с ПАО «ФСК ЕЭС» от 31.01.2022 № 30/22-1748, дополнительное соглашение с ПАО «ФСК ЕЭС» от 28.10.2022 № 22-19891, акты об указании услуг по передаче электрической энергии с ПАО «ФСК ЕЭС» за 2022 год.

Рассмотрев обосновывающие документы, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы ПАО «Россети Ленэнерго» в размере **3 646 151** тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2022 г. составила 63 413,43 тыс. руб. (3 646 150,62 тыс. руб. – 3 582 737,20 тыс. руб. = 63 413,43 тыс. руб.).

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

На 2022 год были приняты расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» в размере **193 110** тыс. руб., в т.ч. по статье «Аренда электросетевого оборудования» **1 406** тыс. руб., по статье «Аренда зданий, сооружений, машин и оборудования, земельных участков» **191 704** тыс.руб.,

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» в размере **285 864** тыс. руб., в т.ч. по статье «Аренда электросетевого оборудования» **108 166** тыс. руб., по статье «Аренда зданий, сооружений, машин и оборудования, земельных участков» **177 698** тыс.руб.

7.2.2.1. По статье «Аренда электросетевого оборудования» (учитывая решение ФАС РФ от 29.07.2022 № СП/72090/22)

Плановые расходы на 2022 год были учтены в размере **1 406** 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 2022 год, обосновывающие материалы к договорам аренды электросетевого хозяйства, копии договоров и актов по аренде электросетевого имущества за 2021-2022 годы, данные по учету активов на забалансовом счете.

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

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

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК учитывают фактические расходы за 2022 год по следующим договорам.

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

		16757 от 09.01.2014				
5	ГБОУ ЛО "Приозерская школа-интернат"	21-3630 от 26.03.2021	55 109,52	661 314	661 314	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
6	ПАО "Россети" (бывш. АО "ДВЭУК-ЕНЭС")	18-15519 от 01.01.19	7 610 489,09	91 325 869,08	38 086 287	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
7	ГУП "ИНПРЕДСЕРВИС"	21-933 от 16.07.21	21 129,00	84 516,00	84 516	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
10	ООО "ТФЗ" ПС-398	А- 50/14/14- 16648 от 01.12.2014	2 118 644,07	25 423 728,84	25 316 000	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
11	Шатая И.Л. (ФЛ)	20-8734 от 29.10.2020	2250 (в т.ч. НДФЛ 13%)	9000 (в т.ч. НДФЛ 13%)		Не представлены амортизационные ведомости
12	АО "Силовые машины" (ПС 91)	21-7084 от 30.12.2021	69 342,77	832 113,24	832 113	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
13	АО "Силовые машины" (ПС 91)	21-7078 от 30.06.2022	3 349,88	40 198,52	20 099	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
14	ООО УК «Автодор»	21-6130 от 30.07.21	131 851,77	527 407,08	527 401	В соответствии с амортизационными ведомостями и налоговыми декларациями
15	Итого руб.				65 527 731	

Таким образом, фактические расходы по статье «Аренда электросетевого оборудования» за 2022 год составили **65 527,73** тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2022 г. составила **64 121,73 тыс. руб.** (65 527,73 тыс. руб. – 1 406 тыс. руб. = 64 121,73 тыс. руб.)

7.2.2.2. По статье «Аренда зданий и сооружений»

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представило:

- Бухгалтерские выгрузки по расходам за 2022 год;
- Договоры и акты по аренде имущества за 2022 год;
- Документы с обоснованием стоимости за 1 м²;
- Расчет расходов на аренду зданий и сооружений за 2022 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.

Расчет представлен в **Приложении 1.1** в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

ЛенРТК учитывает расходы за 2022 год в размере **103 212,95 тыс.руб.**

7.2.2.3. По статье «Аренда земли»

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- бухгалтерская выгрузка по расходам за 2022 год;
- перечень земельных участков, арендуемых ПАО «Россети Ленэнерго» за 2022 год;
- реестр контрагентов и договоров по аренде земельных участков за 2022 год;
- расчет расходов на аренду земельных участков факт 2022, ожидаемый 2023, план на 2024 год;

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

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

- установленных на очередной период регулирования цен (тарифов) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования № 1178 при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, 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 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 1.1** в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

Таким образом, эксперты ЛенРТК принимают фактические расходы в размере **57 449,44 тыс. руб.**

7.2.2.4. По статье «Аренда прочего имущества»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы за 2022 год в размере **26 902,43 тыс. руб.**

В качестве обосновывающих документов представлено:

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

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК отмечают следующее.

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

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

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

В дополнение к тарифной заявке, Организацией были направлены обосновывающие материалы, по распределению расходов на аренду кабельной канализации и каналов связи между субъектами РФ от 10.11.2023 № ЛЭ/14-21/36 (вх. в ЛенРТК от 10.11.2023 № КТ-1-7532/2023)

По итогам анализа материалов, экспертами в расчете не были учтены расходы на услуги по аренде шкафов АВР 630, на услуги для размещения оборудования на ПС МЭС Северо-Запад, а так же были исключены расходы на линии по аренде каналов связи, где начало линии и ее конец находятся в другом субъекте РФ. Помимо этого, были исключены расходы на аренду контрольно-кассовой техники, которая используется для других видов деятельности, не относящихся к передаче электрической энергии

Расчет представлен в **Приложении 1.1** в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

Таким образом, эксперты ЛенРТК принимают фактические расходы в размере **17 035,61 тыс. руб.**

Величина корректировки расходов по статье «Аренда зданий, сооружений, машин и оборудования, земельных участков» за 2022 г. составила **-14 006 тыс. руб.** (177 698 тыс. руб. – 191 704 тыс. руб. = -14 006. руб.)

7.2.3. По статье «Налоги»

При регулировании тарифов на 2022 год экспертами ЛенРТК были приняты расходы в размере **174 737** тыс. руб., в т.ч. плата за землю **2 924** тыс.руб., налог на имущество **167 665** тыс.руб., прочие налоги и сборы **151** тыс.руб., транспортный налог **3 997** тыс.руб.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы по данной статье в размере **399 405** тыс. руб., в т.ч. плата за землю **759** тыс. руб., налог на имущество **389 843** тыс.руб., прочие налоги и сборы **4 402** тыс.руб., транспортный налог **4 402** тыс.руб.

7.2.3.1. «Налог на имущество»

В качестве обосновывающих документов представлены налоговые декларации по налогу на имущество за 2022 год; расчет налога на имущество на период 2023-2024 гг.; Справка-расчет налога на имущество на 2022 г, расчет налога на имущество по спорным объектам за 2022 г, пояснительная записка по расчету налога на имущество;, пообъектный расчет налога на имущество.

ЛенРТК не учитывает расходы в размере **227 618** тыс.руб. (начисление оценочных обязательств по налогу на имущество по спорным объектам), а именно спорные объекты, по которым планируется начисление налога, но окончательного решения ФНС России не принято (рассмотрение жалобы приостановлено 23.01.2023 решением ФНС России №КЧ-4-9/6092).

Таким образом, эксперты ЛенРТК учитывают расходы в размере **162 225** тыс.руб. за 2022 год, в соответствии с представленной налоговой декларацией по налогу на имущество в Ленинградской области.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2022 г. составила **-5 440** тыс. руб. (**162 225** тыс. руб. – **167 665** тыс. руб. = **- 5 440** тыс. руб)

7.2.3.2. «Налог на землю»

В качестве обосновывающих документов представлен отчет по проводкам по земельному налогу за 2022 год, расчет затрат по статье «налог на землю на территории Ленинградской области за 2022 год и на 2023-2024 гг.»

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы ПАО «Россети Ленэнерго» в размере **759** тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2022 г. составила **- 2 165** тыс. руб. (**759** тыс. руб. – **2 924** тыс. руб. = **-2 165** тыс. руб.)

7.2.3.3. «Прочие налоги и сборы»

По статье «Прочие налоги и сборы» ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы в размеры **4 402** тыс.руб. в т.ч. **206,72** тыс.руб. по экологическим платежам.

По экологическим платежам представлены: бухгалтерская выгрузка по расходам за 2022 год, постановление Правительства РФ от 01.03.2022 №274 "О применении в 2022 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду", расшифровка платы за негативное воздействие на окружающую среду по

видам платы, Обоснование расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2023-2024 гг.

Расходы за 2022 год учитываются в размере **206,72 тыс.руб.**

Величина корректировки расходов по данной статье за 2022 г. составила **55,72 тыс. руб. (206,72 тыс. руб. – 151 тыс. руб. = 55,72 тыс. руб.)**

7.2.3.4. «Транспортный налог»

По статье «Транспортный налог» ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы в размере **4 649,284 тыс.руб**

По транспортному налогу представлен отчет по проводкам по транспортному налогу за 2022 год, расчет транспортного налога за 2022 год, расчет транспортного налога на 2024 г., пояснительная записка по расчету транспортного налога.

Экспертами ЛенРТК были исключены расходы по транспортному налогу в части автотранспортных средств среднего, бизнес-класса, представительского класса и пр., так как их приобретение не является экономически обоснованными затратами и не оказывает влияния на качество предоставляемых услуг по регулируемому виду деятельности.

При определении категории автомобиля эксперты ЛенРТК руководствовались общепринятой классификацией автотранспортных средств Европейской экономической комиссии:

- A: Mini cars (европейский особо малый класс; микроавтомобили)
- B: Small cars (европейский малый класс; компактный класс)
- C: Medium cars (европейский низший средний класс; «гольф-класс»)
- D: Larger cars (европейский средний класс; семейный класс)
- E: Executive cars (европейский высший средний класс; «бизнес-класс»)
- F: Luxury cars (европейский верхний класс; представительский класс)
- J: Sport utility (SUV, «внедорожники»)
- M: Multi purpose cars (минивэны и УПВ)
- S: Sport coupe (спорткупе).

В расчет размера расходов не приняты автомобили транспортные средства классов D, E, F, J, M, S по общепринятой классификацией автотранспортных средств Европейской экономической комиссии.

Итого экспертами исключено:

№ п/п	ОКОФ	Марка	Гос.№	Расходы за 2022 год (руб)
1	Автомобили грузовые общего назначения грузоподъемностью свыше 0,5 до 1,5 т	Автомобиль Mitsubishi L200 (B745MA178)	В 730 ТТ 47	5 440,00
2	Автомобили грузовые общего назначения грузоподъемностью свыше 0,5 до 1,5 т)	Автомобиль Mitsubishi L200 2,5 (VIN) MMCJNKВ40FDZ07311	В 203 УУ 47	5 440,00
3	Автомобили грузовые общего назначения грузоподъемностью свыше 0,5 до 1,5 т	Автомобиль Mitsubishi L200 2,5 (VIN) MMCJNKВ40FDZ07522	В 204 УУ 47	5 440,00
4	Автомобили легковые среднего класса для служебного и индивидуального пользования	Автомобиль TOYOTA HIGHLANDER VIN JTEES42A602218568	В 640 УВ 47	40 950,00
5	Автомобили легковые среднего класса для служебного и индивидуального пользования	Автомобиль FORD FOCUS VIN Z6F6XXEEC6GL21741	А 939 КР 147	4 379,00

7	Автомобили грузовые общего назначения грузоподъемностью свыше 0,5 до 1,5 т	Грузовой Mitsubishi L-200 2.5 VIN MMCJNKB40FDZ07648 рег.№ В 818 УХ	В 818 УХ 47	5 440,00
8	Автомобили грузовые общего назначения грузоподъемностью свыше 0,5 до 1,5 т	Грузовой Mitsubishi L-200 2.5 VIN MMCJNKB40FDZ14689 рег.№ В 816 УХ 47	В 816 УХ 47	5 440,00
9	Автомобили легковые среднего класса для служебного и индивидуального пользования	легковой TOYOTA AVENSIS рег.№ В 546 ОР 47	В 546 ОР 47	4 515,00
10	Автомобили легковые малого класса для индивидуального и служебного пользования	Легковой автомобиль TOYOTA Highlander рег.№ В 007 УВ 47	В 007 УВ 47	40 950,00
11	Автомобили легковые среднего класса для служебного и индивидуального пользования	Автомобиль Chevrolet Captiva XUF CG26FJ8A004947 (В 441 УХ 47)	В 441 УХ 47	4 760,00
12	Автомобили грузовые общего назначения грузоподъемностью свыше 0,5 до 1,5 т	Автомобиль MITSUBISHI L-200 2.5, грузовой-бортовой, В 849 УТ 47	В 849 УТ 47	5 440,00
13	Автомобили грузовые общего назначения грузоподъемностью свыше 0,5 до 1,5 т	Автомобиль MITSUBISHI L-200 2.5, грузовой-бортовой, В 850 УТ 47	В 850 УТ 47	5 440,00
14	Автомобили легковые среднего класса для служебного и индивидуального пользования	Автомобиль TOYOTA Highlander В 070 УВ 47	В 070 УВ 47	40 950,00
15	Автомобили легковые среднего класса для служебного и индивидуального пользования	А/М TOYOTA AVENSIS В 811 ОР 47	В 811 ОР 47	4 515,00
16	Автомобили грузовые общего назначения грузоподъемностью до 0,5 т	А/машина MITSUBISHI L200 20.5 №В 430 КН 178	В 430 КН 178	5 440,00
17	Автомобили грузовые общего назначения грузоподъемностью свыше 0,5 до 1,5 т	Автомобиль Mitsubishi L200 2.5 В 776 УТ 47	В 776 УТ 47	5 440,00
18	Автомобили грузовые общего назначения грузоподъемностью свыше 0,5 до 1,5 т	Автомобиль Mitsubishi L200 2.5 В 778 УТ 47	В 778 УТ 47	5 440,00
19	Автомобили легковые среднего класса для служебного и индивидуального пользования	Автомобиль Chevrolet Captiva гос.№ А492ТН147	А 492 ТН 147	1 190,00
20	Автомобили легковые среднего класса для служебного и индивидуального пользования	Автомобиль TOYOTA Highlander В 957 ТР 47	В 957 ТР 47	40 950,00
21	Автомобили грузовые общего назначения грузоподъемностью свыше 0,5 до 1,5 т	Mitsubishi L-200 2.5 грузовой бортовой № В097 УТ47	В 097 УТ 47	5 440,00
22	Автомобили грузовые общего назначения грузоподъемностью свыше 0,5 до 1,5 т	Mitsubishi L-200 2.5 грузовой бортовой № В098 УТ47	В 098 УТ 47	5 440,00
23	Автомобили легковые среднего класса для служебного и индивидуального пользования	Renault Fluence легковой седан № В752 СС47	В 752 СС 47	3 710,00
24	Автомобили легковые среднего класса для служебного и индивидуального пользования	Автомобиль TOYOTA AVENSIS № В588 ОС47	В 588 ОС 47	4 515,00
25	Автомобили легковые среднего класса для служебного и индивидуального пользования	Автомобиль легковой TOYOTA HIGHLANDER № В898 ТТ47	В 898 ТТ47	40 950,00
Итого исключено (тыс.руб.)				297,61

Таким образом, величина налога на транспорт за 2022 год составляет **4351,67 тыс.руб. = 4 649,28 тыс.руб. - 297,61 тыс.руб.**

Величина корректировки расходов по данной статье за 2022 г. составила 354,67 тыс. руб. (4 351,67 тыс. руб. – 3 997 тыс. руб. = 354,67 тыс. руб.)

7.2.4. По статье «Отчисления на социальные нужды»

На 2022 год плановая величина расходов по данной статье составляла 1 016 078 тыс. руб., исходя из экономически обоснованного размера фонда оплаты труда 3 467 843 тыс. руб. и отчислений на социальные нужды в размере 29,1%.

По данным ПАО «Россети Ленэнерго» фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 1 030 798 тыс. руб. при фактических расходах по статье «Расходы на оплату труда» в размере 3 556 770,2 тыс. руб. и среднем проценте отчислений на уплату страховых взносов 29%.

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 2022 год, расчет по страховым взносам (форма по КНД 1151111) за 2022 год, Форма 4-ФСС за 2022 год, расчет страховых взносов на 2024 год, пояснительная записка по расчету страховых взносов на 2024 год, ОСВ за 2022 год.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы ПАО «Россети Ленэнерго» за 2022 год в размере 1 030 798 тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2022 г. составила 14 720,2 тыс. руб. (1 030 798 тыс. руб. – 1 016 078 тыс. руб. = 14 720,2 тыс. руб.)

7.2.5. По статье «Налог на прибыль»

На 2022 год ЛенРТК учтены расходы в размере 1 223 301 тыс.руб.

ПАО «Ленэнерго» заявляет фактические расходы в сумме 1 577 240 тыс.руб., в т.ч. за услуги по передаче электрической энергии 1 302 663 тыс.руб. и за услуги по технологическому присоединению 274 577 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов представлена налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год, пояснительная записка по применению льготной ставки по Санкт-Петербургу, уведомление о предоставлении льготы, пояснительная записка по определению налога на прибыль, подлежащего учету при тарифном регулировании, отчетность по формам 1.3, 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 №585, форма 1-РТК, бухгалтерская отчетность за 2022 год.

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

В соответствии со ст. 55 НК РФ под налоговым периодом понимается календарный год или иной период времени применительно к отдельным налогам, по окончании которого определяется налоговая база и исчисляется сумма налога, подлежащая уплате. При установлении тарифов на услуги по передаче

электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

По итогам рассмотрения формы 1-РТК за 2022 год, формы 1.3 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, налоговой декларации и бухгалтерской отчетности, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы за 2022 год в размере **1 577 240 тыс.руб.**

Величина корректировки расходов по данной статье за 2022 г. составила **353 939,53 тыс. руб. (1 577 240 тыс. руб. - 1 223 301 тыс.руб. = 353 939,53 тыс. руб.)**

7.2.6. По статье «Выпадающие доходы по льготному ТП»

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

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 31.10.2022 № 187-р «Об исполнении Решения ФАС России от 29.07.2022 № СП/72090/22 (с учетом решения ФАС России от 30.09.2022 № 31/90519/22)» и экспертным заключением от 14.10.2022 плановый размер выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2022 год определен в размере 2 192 899,00 тыс. руб., из них:

– по льготной группе заявителей до 15 кВт – 1 168 150,00 тыс. руб.

– по льготной группе заявителей до 150 кВт – 1 024 749,00 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.

Таким образом, согласно предложению фактически недополученный доход сетевой организации в составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии по статье «выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в составе корректировки неподконтрольных расходов за 2022 год» составил **738 042,26 тыс. руб.** (2 930 941,26 – 2 192 899,00) (без учета индексов-дефляторов). Фактические расходы сетевой организации превышают утвержденную плановую величину на 34%.

В соответствии с п. 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 п. 2 ст. 23.2 Закона об электроэнергетике 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 составляет 50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцать вторым и двадцать шестым пункта 17 Правил технологического присоединения.

По заявкам юридического лица до 150 кВт на осуществлении технологического присоединения АО «Ситроникс» от 22-085746 11.10.2022, 22-085747 11.10.2022, сетевая организация произвела расчет платы за осуществление технологического присоединения в размере 940,12 тыс. руб. Указанный размер платы включает в себя, в том числе, мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства.

Сетевая организация направила сведения бухгалтерского учета (формы КС-2, КС-3, КС-11, ОС-1) по указанному заявителю о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей включения в тариф на услуги по передаче электрической энергии в размере 2 458, 33 тыс. руб.

Таким образом, сетевая организация в расчетных и обосновывающих материалах проводит двойной учет расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства в составе платы за осуществление технологического присоединения и в составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

На основании п. 32, 87 Основ ценообразования ЛенРТК провел корректировку расходов сетевой организации с учетом п. 2 ст. 23.2 Закона об электроэнергетике для целей включения указанных расходов в тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом непревышения установленных стандартизированных тарифных ставок по соответствующим расходам. По указанному заявителю принятые расходы ЛенРТК составили 894 478,82 руб.

Далее, согласно п. 87 Основ ценообразования 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, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Из п. 4 Методических указаний № 215-э/1 следует, что к выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, относятся 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") в отношении групп заявителей до 15 кВт и до 150 кВт. Иных расходов по выпадающим доходам от технологического присоединения п. 4 Методических указаний № 215-э/1 не предусматривает.

Пунктом 87 Основ ценообразования также предусмотрено, что 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.

В письме ФАС России от 28.04.2016 № ВК/28761/16 приведена ссылка на решение Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 12.08.2011 № ВАС-9742/11, согласно которому на сетевую организацию в соответствии с Правилами технологического присоединения, возлагается не только обязанность по осуществлению собственно мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям, но и целого ряда подготовительных мероприятий, необходимых для осуществления такого технологического присоединения, включая усиление существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии). При этом из п.п. «б» п. 25 и пп. «б» п. 25(1) Правил технологического присоединения следует, что сетевая организация обязана осуществить эти подготовительные мероприятия за свой счет в отношении любых заявителей.

Решением Кемеровского областного суда от 20.07.2021 по делу N 3а-137/2021 суд приходит к выводу о том, что органом регулирования Кемеровской области обоснованно исключены затраты, заявленные территориальной сетевой организации на выполнение мероприятий по объектам "последней мили", поскольку затраты были понесены в связи с реконструкцией (модернизацией) уже существующих, а не

строительством новых объектов электросетевого хозяйства, и согласно Методическим указаниям по определению выпадающих доходов указанные расходы не подлежат включению в состав выпадающих расходов.

Таким образом, мероприятия по реконструкции (модернизации) электрических сетей не могут быть отнесены к мероприятиям «последней мили» в соответствии с п. 87 Основ ценообразования, п. 4 Методических указаний № 215-э/1.

При рассмотрении обосновывающих материалов сетевой организации установлено, что по статье расходов «выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в составе корректировки неподконтрольных расходов за 2022 год» организация учитывает мероприятия по строительству объектов «последней мили», в том числе, мероприятия реконструкции (модернизации) существующих сетей.

На основании изложенного, по мероприятиям «последней мили» в отношении льготных групп заявителей до 15 кВт, до 150 кВт ЛенРТК исключены мероприятия по модернизации и реконструкции существующих сетей (перечень приведен в Приложении № 1 к настоящему Заключению) в связи с тем, что указанные мероприятия не являются мероприятиями «последней мили» в соответствии с определением, установленным в п. 4 Методических указаний № 215-э/1 и п. 87 Основ ценообразования.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования ЛенРТК скорректирован размер фактически понесенных расходов сетевой организации по мероприятиям «последней мили» с учетом вышеизложенного, а также на основании представленных договоров об осуществлении технологического присоединения, актов (уведомлений) об осуществлении технологического присоединения, актов приемки законченного строительства по форме КС-11, актов о приеме-передаче зданий (сооружений) по форме ОС-1а с учетом не превышения установленных стандартизированных тарифных ставок по каждому мероприятию. Итоговый расчет выглядит следующим образом:

- по льготной группе заявителей до 15 кВт:

Наименование	Фактические данные за предыдущий период регулирования 2022 (принято ЛенРТК)		
	Ставка платы	Мощность, длина линий, кол-во	Расходы на строительство объекта (руб.)
Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий			
подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения 1 и (или) диапазоне мощности;	x	x	441 808 815,95
выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрической сети	7 637	26 444,00	201 957 138
проверка выполнения технических условий	8 952	26 051,00	233 209 467
Расходы на реализацию мероприятий "последней мили" и обеспечение средств измерительного учета	16 901	393,00	6 642 211
Строительство воздушных линий	x	x	892 709 085,02
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно (0,4 кВ)	x	113,83	164 319 177,46
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	1 184 456,38	13,56	16 057 675,13
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 463 008,72	5,62	8 225 035,04
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	1 757 442,39	23,24	31 541 531,34
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 230 883,99	1,38	1 692 465,49
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 191 793,00	0,70	835 446,89
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	1 066 143,69	8,41	8 960 937,73
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 388 750,75	1,68	2 338 656,27
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 300 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 471 246,08	48,51	71 370 441,52

Наименование	Фактические данные за предыдущий период регулирования 2022 (принято ЛейПРГК)		
	Ставка платы	Мощность, длина линий, кол-во	Расходы на строительство объекта, (руб.)
50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)			
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	2 509 190,71	7,97	19 988 213,16
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 191 793,00	2,78	3 308 774,91
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно двухцепные (0,4 кВ)	x	0,00	0,00
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	x	0,00	0,00
Строительство кабельных линий			
Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	3 184 781,71	0,445	1 417 227,86
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	1 799 906,00	0,200	359 981,20
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	1 804 268,78	0,525	947 241,11
Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	2 257 969,83	0,115	259 666,53
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	2 822 704,12	0,961	2 712 054,11
Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	4 562 695,64	0,635	2 897 311,73
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратным мм включительно с двумя кабелями в траншее (0,4 кВ)	5 113 381,00	0,050	255 669,05
Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	5 041 210,86	0,420	2 117 308,56
Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с одной трубой в скважине (0,4 кВ)	10 405 448,00	0,218	2 268 387,66
Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с двумя трубами в скважине (0,4 кВ)	13 802 213,00	0,027	372 659,75
Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с двумя трубами в скважине (1-10 кВ)	16 079 761,00	0,110	1 768 773,71
Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратным мм включительно с двумя трубами в скважине (1-10 кВ)	19 256 893,00	0,200	3 851 378,60
Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратным мм включительно с четырьмя трубами в скважине (0,4 кВ)	33 656 547,25	0,087	2 928 119,61
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	x	0,000	0,00
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	x	0,000	0,00
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	x	0,000	0,00
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	x	0,000	0,00
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	x	0,000	0,00
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	x	0,000	0,00
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратным мм включительно с одной трубой в скважине (1-10 кВ)	x	0,000	0,00
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтально наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с одной трубой в скважине (1-10 кВ)	x	0,000	0,00
Строительство пунктов секционирования			
распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством шин: от 5 до 10 включительно	150 537,73	4,00	602 150,90
Строительство трансформаторных подстанций (ТП)			
Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	18 608,81	1 175,00	21 865 354,91
Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	19 481,00	188,00	3 662 428,00
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	8 350,67	1 494,60	12 779 832,47
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	8 671,72	344,04	2 983 417,55
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	8 149,16	1 716,44	13 987 547,28
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	1 445,24	6 138,20	24 486 754,69
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	3 996,21	1 391,20	5 559 530,02
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	4 158,79	1 776,60	7 388 505,76
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	4 223,00	235,00	992 405,00

Наименование	Фактические данные за предыдущий период регулирования 2022 (принято ЛенРТС)		
	Ставка платы	Мощность, длина линий, кВт-во	Расходы на строительство объекта, (руб.)
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	3 173,00	1 128,00	3 579 144,00
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	2 996,68	752,00	2 253 501,07
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4	2 999,93	2 368,80	7 106 230,30
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4	2 536,81	592,20	1 502 298,93
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа (1С/0,4)	x	0,00	0,00
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (1С/0,4)	x	0,00	0,00
Обеспечение средств учета электрической энергии	x	17 999,00	597 485 027,20
Средства коммерческого электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	22 857,50	379,00	8 667 991,10
Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	33 354,69	17 608,00	587 309 451,89
Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные полукосевого включения	39 849,03	7,00	278 943,19
Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные косевого включения (1-20 кВ)	246 728,19	5,00	1 233 640,97
Суммарный размер платы за технологическое присоединение			25 727 541,66
Размер выпадающих доходов			1 308 790 359,32

- по льготной группы заявителей до 150 кВт:

Наименование	Фактические данные за предыдущий период регулирования 2022 (принято ЛенРТС)		
	Ставка платы	Мощность, длина линий, кВт-во	Расходы на строительство объекта, (руб.)
Расходы на реализацию мероприятий "последней мили"			
Строительство воздушных линий	x	x	1 044 718 694,29
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	x	219,11	462 729 960,04
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 280 952,55	10,89	13 952 135,17
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно двухцепные (0,4 кВ)	2 143 478,00	0,02	51 443,47
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (1-10 кВ)	1 508 853,12	5,48	8 264 742,97
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 507 310,22	21,29	32 083 851,76
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (1-10 кВ)	1 775 609,11	30,76	54 615 960,49
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 289 882,96	4,92	6 348 803,91
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (1-10)	1 711 278,56	5,79	9 915 147,96
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 479 657,96	53,62	79 342 219,04
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (1-10 кВ)	3 198 969,09	74,11	237 086 795,56
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 560 292,79	5,30	8 271 112,06
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (1-10 кВ)	1 850 187,60	6,92	12 797 747,64
Строительство кабельных линий	x	32,42	164 237 586,18
Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	2 939 649,52	9,77	28 733 016,26
Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	3 234 535,54	0,64	2 070 102,74
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)	1 747 149,93	3,64	6 352 637,13
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	3 149 308,00	1,12	3 530 374,27
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	2 263 433,15	1,23	2 776 100,76
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с двумя кабелями в траншее (0,4 кВ)	3 062 775,00	0,73	2 232 762,98
Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	4 021 122,28	2,23	8 961 593,74
Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	8 276 590,00	0,03	223 467,93
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	2 315 818,00	1,16	2 690 980,52
Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	5 228 894,27	7,92	41 389 312,59
Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратным мм включительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	7 439 243,00	0,11	818 316,73
Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратным мм включительно с двумя трубами в скважине (1-10 кВ)	11 165 695,00	0,33	3 647 832,56
Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтально наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с двумя трубами в	16 079 761,00	0,17	2 669 240,33

Наименование	Фактические данные за предыдущий период регулирования 2022 (принято ЛенРТО)		
	Ставка платы	Мощность, длина линий, кол-во	Расходы на строительство объекта, (руб.)
скважине (1-10 кВ)			
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)	10 405 448,00	0,16	1 623 249,89
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)	13 802 213,00	0,20	2 801 849,24
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)	14 158 556,04	0,35	4 932 416,17
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)	17 809 423,00	0,04	730 186,34
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)	12 786 129,00	0,14	1 841 202,58
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 (1-10 кВ)	12 069 812,00	0,18	2 124 286,91
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)	19 256 893,00	2,17	41 835 600,04
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)	19 256 893,00	0,12	2 253 056,48
Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4)	x	0,00	0,00
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)	x	0,00	0,00
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4)	x	0,00	0,00
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)	x	0,00	0,00
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	x	0,00	0,00
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	x	0,00	0,00
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	x	0,00	0,00
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)	x	0,00	0,00
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)	x	0,00	0,00
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)	x	0,00	0,00
Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (1-10 кВ)	x	0,00	0,00
Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтально наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (СН)	x	0,00	0,00
Строительство пунктов секционирования			
Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРУН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством выключателей от 5 до 10 включительно (НН)	141 034,23	3,00	423 102,69
Геклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 199 340,00	4,00	4 197 360,00
Строительство трансформаторных подстанций (ТП)			
Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	x	97 490,22	412 530 685,38
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	19 345,17	703,00	13 638 348,37
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (6/0,4 кВ)	8 462,38	3 399,98	28 771 926,96
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	8 930,51	424,88	3 794 396,03
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (6/0,4 кВ)	4 396,23	37 308,60	164 017 322,37
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (6/0,4 кВ)	4 235,37	11 477,40	48 611 074,78
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафового или киоскового типа (10/0,4 кВ)	9 494,38	1 295,32	12 298 261,07
Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафового или киоскового типа (10/0,4 кВ)	42 492,60	118,44	5 032 823,57
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа (10/0,4 кВ)	4 128,24	7 219,20	29 802 609,38
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа (6/0,4 кВ)	4 223,00	1 795,40	7 581 974,20
Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа (10/0,4 кВ)	6 542,00	300,80	1 967 833,60
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафового или киоскового типа (10/0,4 кВ)	3 071,90	12 032,00	36 961 056,96

Наименование	Фактические данные за предыдущий период регулирования 2022 (принято ЛенРТК)		
	Ставка платы	Мощность, длина линий, моль-во	Расходы на строительство объектов (руб.)
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4 кВ)	3 172,48	5 264,00	16 699 957,59
Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	3 061,00	752,00	2 301 872,00
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	2 647,24	12 436,20	32 921 606,85
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4 кВ)	2 745,57	2 961,00	8 129 621,65
Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x	0,00	0,00
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 240 кВА включительно киоскового типа	x	0,00	0,00
Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	x	0,00	0,00

Таким образом, согласно расчетам ЛенРТК расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, строительство объектов «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение в отношении групп заявителей до 15 кВт, до 150 кВт, составили **2 353 509,05 тыс. руб.** (1 308 790,36 + 1 044 718,69), что ниже предложения организации на 577 432,21 тыс. руб., и выглядит следующим образом:

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ЛенРТК на 2022 год, тыс. руб. (распоряжение ЛенРТК от 31.10.2022 № 187-р)	Факт 2022 года ПАО «Россети Ленэнерго», тыс. руб.	Факт 2022 года, принятый ЛенРТК, тыс. руб.
1	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения по группе заявителей до 15 кВт, в том числе:	1 168 150,00	1 538 289,33	1 308 790,36
1.1	расходы на выполнение организационно-технических мероприятий по группе заявителей до 15 кВт с учетом взимаемой платы за технологическое присоединение	216 475,37	416 081,27	416 081,27
1.2	расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения по группе заявителей до 15 кВт	951 674,63	1 122 208,06	892 709,09
3	Расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения по группе заявителей до 150 кВт	1 024 749,00	1 392 651,93	1 044 718,69
4	Итого	2 192 899,00	2 930 941,26	2 353 509,05

В соответствии с п. 7, п. 87 Основ ценообразования компенсации недополученных доходов сетевой организации от льготного технологического присоединения за истекший 2022 год подлежит сумма в размере **160 610,05 тыс. руб.** (2 353 509,05 - 2 192 899,00), что ниже предложения сетевой организации по корректировке на 577 432,21 тыс. руб. Превышение фактических расходов, принятых ЛенРТК, над утвержденными плановыми расходами составляет 7,21%.

7.2.7. Расходы по досудебному урегулированию споров

При регулировании тарифов на 2022 год были учтены расходы в сумме **223 670 тыс. руб.**

Корректировка по данной статье не предусмотрена.

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

При регулировании тарифов на 2022 год экспертами ЛенРТК были приняты расходы в размере **7 821 356 тыс.руб.**

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляют фактические расходы в размере **7 700 242 тыс. руб.**, в т.ч. услуги, учтенные в 2022 году – **7 313 426 тыс. руб.**, начисление оценочных обязательств за услуги 2022 года – **154 464 тыс. руб.**, использование оценочных обязательств, списание на убытки по услугам прошлых лет – **232 352 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 2022 год;

- Копии актов на оказание услуг смежных сетевых организаций за 2022 год;

- пояснительная записка по разногласиям со смежными сетевыми организациями;

- Расчет затрат ПАО "Россети Ленэнерго" на услуги смежных сетевых организаций в 2022 году;

- справка по учету услуг ОАО «ОЭК»;

- копии судебных решений;

- платежное поручение по исполнению обязательств по решениям суда.

По итогу рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК отмечают следующее.

В соответствии с представленными актами на оказание услуг смежных сетевых организаций фактический объем расчетов по оплате услуг по передаче электрической смежных сетевых организаций за 2022 год составил **7 313 426 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 2021 год, отраженных в 2022 году с учетом вступивших в законную силу решений суда, составил **232 352 тыс. руб.** Из расчета исключена сумма начисленного резерва по разногласиям за период 2022 года, поскольку споры по указанным разногласиям не завершены. Фактическая оплата за услуги не осуществлена.

Итого специалисты ЛенРТК учитывают по данной статье расходы в размере **7 545 778 тыс. руб.**

Величина корректировки расходов по данной статье за 2022 г. составила - **275 577,62 тыс. руб.** (**7 545 778 тыс. руб.** – **7 821 356 тыс. руб.** = **-275 577,62 тыс. руб.**)

7.2.9. По статье «Проценты за пользование кредитом»

При регулировании тарифов на 2022 год экспертами ЛенРТК были приняты расходы в размере **200 940 тыс.руб.**

В решении от 27.12.2022 по делу №3а-187/2022 Ленинградский областной суд предписал произвести пересчет плановых расходов по статье «проценты за пользованием кредитом».

Учитывая, что на момент исполнения решения суда ЛенРТК известны фактические расходы ПАО «Россети Ленэнерго» за 2022 год, исполнение решения суда производится путем корректировки по фактическим параметрам.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляют фактические расходы в размере **96 364,95 тыс. руб.**

В качестве обосновывающих документов представлены: реестр платежных поручений по оплате процентов по кредитам и выплата купонного дохода по облигационным займам за 2022 год; реестр кредитных договоров за 2022 год, копии кредитных договоров, протоколов закупочных процедур; информация о динамике ссудной задолженности на 2022-2024 гг., включая расчет процентов по кредитам и займам, а также средневзвешенной процентной ставки; пояснительная записка по расчету базы кредитного портфеля на 01.01.2023 с обоснованием потребности в заемных средствах в предшествующие периоды и их распределению между субъектами РФ; акты сверки взаимных расчетов с банками на 01.01.2023; пояснительная записка по формированию величины процентов по кредитам ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2024 год, отчетность по формам 1.3, 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 №585.

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

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

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

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК отмечают следующее.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», неподконтрольные расходы включают в себя, в том числе, расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178.

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

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

Письмом от 03.11.2023 №ЛЭ/14-20/287 ПАО «Россети Ленэнерго» были представлены дополнительные обосновывающие документы, подтверждающие фактическую оплату процентов за пользование кредитами в 2022 году:

- реестр платежных поручений ПАО «Россети Ленэнерго» по оплате процентов за 2022 год с приложением копий платежных поручений;
- расчет величины процентов за пользование кредитами в 2022 году на сумму **96 364,95** тыс. руб. с пояснениями по разнесению уплаченной суммы согласно учетной политике;
- информация о динамике ссудной задолженности ПАО «Россети Ленэнерго» за 2022 год.

Таким образом, с учетом накопленной величины кредитного портфеля ПАО «Россети Ленэнерго» за период регулирования методом доходности инвестированного капитала и наличием фактических затрат за 2022 год, эксперты ЛенРТК считают экономически обоснованным определить расходы на обслуживание заемных средств за 2022 год в соответствии с положением п.5 Основ ценообразования № 1178 в размере **96 364,95 тыс.руб.**, в соответствии с представленными обосновывающими материалами и показателями формы 1.3 Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденного приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2022 г. составила - **104 575,05** тыс. руб. (**96 364,95** тыс.руб. - **200 940** тыс.руб. = - **104 575,05** тыс. руб.)

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

При регулировании тарифов на 2022 год экспертами ЛенРТК были приняты расходы в сумме **134 643** тыс.руб., в т.ч. «Электроэнергия на хозяйственные нужды» **122 406** тыс.руб., Теплоэнергия на хозяйственные нужды» **9 734** тыс.руб., «Водоснабжение на хозяйственные нужды» **2 503** тыс.руб.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы за 2022 год в размере **137 286,04** тыс.руб., в т.ч. «Электроэнергия на хозяйственные нужды» **125 898,62** тыс.руб., «Теплоэнергия на хозяйственные нужды» **9 593,03** тыс.руб., «Водоснабжение на хозяйственные нужды» **1 794,39** тыс.руб.

7.2.10.1.«Электроэнергия на хозяйственные нужды»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы в размере **125 898,62** тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- реестр договоров на электроснабжение;
- копии договоров на электроснабжение;
- реестр актов по расходным договорам на электроснабжение за 2022 год;
- копии актов по расходным договорам на электроснабжение за 2022 год;
- расчет затрат на электроснабжение на 2022-2024 гг. на территории Ленинградской области и пояснительная записка к расчету.

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

Обществом представлены документы в соответствии с требованиями пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования. Эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере **125 898,62** тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2022 г. составила **3 492,62** тыс. руб. (**125 898,62** тыс.руб. – **122 406** тыс.руб. = **3 492,62** тыс. руб.)

Расчет представлен в **Приложении 1.2** в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

7.2.10.2.«Теплоэнергия на хозяйственные нужды»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы в размере **9 593,03** тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- реестр договоров на теплоснабжение;
- копии договоров на теплоснабжение;
- реестр актов по расходным договорам на теплоснабжение за 2022 год;
- копии актов по расходным договорам на теплоснабжение за 2022 год;
- расчет затрат на теплоснабжение на 2022-2024 гг. на территории Ленинградской области и пояснительную записку к расчету.

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

Обществом представлены документы в соответствии с требованиями пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования. Эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере **9 593,03** тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2022 г. составила **-140,97** тыс. руб. (**9 593,03** тыс.руб. – **9 734** тыс.руб. = **-140,97** тыс. руб.)

Расчет представлен в **Приложении 1.2** в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

7.2.10.3. «Водоснабжение на хозяйственные нужды».

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы в размере **1 794,39** тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- Реестр договоров на водоснабжение/водоотведение;
- копии договоров на водоснабжение/водоотведение;
- реестр актов по расходным договорам на водоснабжение/водоотведение за 2022 год;
- копии актов по расходным договорам на водоснабжение/водоотведение за 2022 год;
- расчет затрат на водоснабжение и водоотведение на 2022-2024 гг. на территории Ленинградской области и пояснительная записка к расчету.

Обществом представлены документы в соответствии с требованиями пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования. Эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере **1 794,39** тыс. руб.

Величина корректировки расходов по данной статье за 2022 г. составила **-708,61** тыс. руб. (**1 794,39** тыс.руб. – **2 503** тыс.руб. = **-708,61** тыс. руб.)

Расчет представлен в **Приложении 1.2** в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

Величина корректировки расходов по статье *«Водоснабжение, электроэнергия и теплоэнергия на хозяйственные нужды»* за 2022 г. составила **2 643,04** тыс. руб. (**3 492,62** тыс. руб – **140,97** тыс. руб. – **708,61** тыс. руб. = **2 643,04** тыс. руб.)

7.2.11. По статье «Амортизация»

При регулировании тарифов на 2022 год были учтены расходы в размере **4 394 689** тыс. руб.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы в размере **6 011 859** тыс. руб.

В соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», корректировка неподконтрольных расходов выполняется без учета расходов на финансирование капитальных вложений. В инвестиционной программе ПАО «Россети Ленэнерго» амортизация является источником финансирования.

Таким образом, корректировка по данной статье не производится.

7.2.12. По статье «Расходы на обслуживание бесхозяйных объектов»

При регулировании тарифов на 2022 год не были учтены расходы по данной статье.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы в размере **492** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- Договор на проведение оценки имущества;
- перечень бесхозных объектов в Ленинградской области;
- письма и протоколы штабов по обеспечению безопасности;
- судебные иски с заявлениями о признании имущества бесхозным и передачи данного имущества на баланс Организации;
- акты, платежные поручения и другие обосновывающие затраты Организации бухгалтерские документы;
- пояснительную записку с расшифровкой затрат по данной статье на 2022-2024 гг.

Эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере **492** тыс. руб.

Величина корректировки расходов по статье «Расходы на обслуживание бесхозных объектов» за 2022 г. составила **492** тыс. руб.

Расчет представлен в **Приложении 1.3** в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

7.2.13. По статье «Услуги по присоединению к смежным ТСО»

При регулировании тарифов на 2022 год не были учтены расходы по данной статье.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет фактические расходы в размере **1 227** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- Договор на технологическое присоединение;
- Акты технологического присоединения к сетям смежных ТСО;
- Платежные поручения;

Эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере **1 227** тыс. руб.

Величина корректировки расходов по статье «Услуги по присоединению к смежным ТСО» за 2022 г. составила **1 227** тыс. руб.

Расчет представлен в **Приложении 1.3** в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

Итого сводная таблица по корректировке неподконтрольных расходов по факту 2022 года.

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2022 утв.	2022 факт Ленэнерго	2022 факт ЛенРТК	Отклонение
2.1	Услуги ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	3 582 737	3 646 151	3 646 151	63 413
2.2	Амортизация	тыс.руб.	4 394 689	6 011 859	6 011 859	1 617 170
2.3	Вода, электро- и теплоэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	134 643	137 286	137 286	2 643,04
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	193 110	285 864	243 226	50 116
2.4.1.	Аренда здания, сооружений, машин и оборудования, земельных участков	тыс.руб.	191 704	177 698	177 698	-14 006
2.4.2.	Аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.	1 406	108 166	65 528	64 122
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	174 737	399 405	167 543	-7 194

2.5.1	Плата за землю	тыс.руб.	2 924	759	759	-2 165
2.5.2	Налог на имущество	тыс.руб.	167 665	389 843	162 225	-5 440,0
	в т.ч. начисление налога	тыс.руб.	167 665	162 225	162 225	
	в т.ч. начисление оценочных обязательств по налогу на имущество по спорным объектам в 2022 году	тыс.руб.	0	227 618		
2.5.3	Транспортный налог	тыс.руб.	3 997	4 402	4 352	354,67
2.5.4	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	151	4 402	207	55,72
2.6	Страховые взносы	тыс.руб.	1 016 078	1 030 798	1 030 798	14 720,2
2.7	Проценты за пользование кредитом	тыс.руб.	200 940	96 365	96 365	-104 575,05
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 223 301	1 577 240	1 577 240	353 939,53
2.8.1	от передачи электроэнергии	тыс.руб.		1 302 663	1 302 663	
2.8.2	от деятельности по ТП	тыс.руб.		274 577	274 577	
2.9	Выпадающие доходы от льготного ТП	тыс.руб.	2 192 899	2 930 941	2 353 509	160 610
2.10	Услуги по присоединению к смежным ТСО	тыс.руб.	0	1 227	1 227	1 227
2.11	Расходы по судебным решениям, решениям ФСТ России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров	тыс.руб.	223 670	223 670	223 670	0
2.12	Прибыль на развитие производства	тыс.руб.	0	0	0	0
2.12	Расходы на обслуживание бесхозных объектов	тыс.руб.	0	492	492	492
2	ИТОГО неподконтрольных расходов за исключением расходов на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.	8 942 115	10 329 440	9 477 507	535 392
3	Услуги ССО	тыс.руб.	7 821 356	7 700 242	7 545 778	-275 577,62
3.1.	за 2022 год	тыс.руб.	7 821 356	7 467 890	7 313 426	-507 930
3.1.1.	услуги, учтенные в 2022 году	тыс.руб.	7 821 356	7 313 426	7 313 426	-507 930
3.1.2.	начисление оценочных обязательств за услуги 2022 года	тыс.руб.	0	154 464		0
3.2.	использование оценочных обязательств, списание на убытки по услугам прошлых лет	тыс.руб.	0	232 352	232 352	232 352

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

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

29 марта 2022 г. N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах" утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году.

Таким образом, с учетом положений действующего законодательства расчет корректировки НВВ ПАО «Россети Ленэнерго», осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год, не производился.

7.4. 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 - $\Delta\text{Корр}(\text{ЦП})$ по следующей формуле, предусмотренной Методическими указаниями №98-э:

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ПО ₂₀₂₂			197 756
1.	утвержденная цена на оплату потерь, коп/кВтч	ЦП ₂₀₂₂	319,89
2.	фактическая цена на оплату потерь, коп/кВтч	ЦП ^ф ₂₀₂₂	306,82
3.	плановый объем поступления в сеть, млн кВтч	$\Sigma_{\text{план}}^{2022}$	13 880,41
4.	фактический объем поступления в сеть, млн кВтч	$\Sigma_{\text{факт}}^{2022}$	15 097,55
5.	норматив потерь электрической энергии, установленный на долгосрочный период регулирования	N ^н ₂₀₂₂	9,72%
6.	максимальное значение уровня потерь из долгосрочных параметров регулирования на период, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования	N	10,30%
7.	фактический объем потерь, млн кВтч	П _ф ₂₀₂₂	1 515,71

7.5. Недополученная выручка:

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

$$\Delta\text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$$

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

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2022 год	НВВ ₂₀₂₂	33 873 046
--	---------------------	------------

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год, определяемый исходя из установленных на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг	НВВ ^ф ₂₀₂₂	35 127 300
Корректировка по доходам (выручке) за 2022 год	тыс. руб.	-1 254 253

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности произведена ЛенРТК от первоначально установленной плановой котловой НВВ на 2022 год, как обеспеченной тарифными источниками (позиция ФАС России в решении от 04.07.2023 №СП/52700/23)

7.6. Корректировка необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» с учетом надежности и качества реализуемых услуг, выявленная по итогам истекшего 2022 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 2022 г.		КНК*НВВ _{ута}	130 478
1	НВВ на содержание утвержденная, тыс.руб.	НВВ _{ута}	21 746 381
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)	$K_{кач3}$	0,0
3	Максимальный процент корректировки (Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1)	$P_{кор}$	2,00%
4	Расчет повышающего (понижающего) коэффициента	$КНК = K_{об} * P_{кор}$	0,006

7.7. Корректировка НВВ по итогам 2022 года

Сводный расчет корректировки НВВ «ПАО «Россети Ленэнерго» по факту 2022 года:

Корректировка НВВ на 2024 на основании фактических данных за 2022 год		-40 333
Статья корректировки	Итоги 2022 г. без индексации на ИПЦ	Корректировка НВВ 2024 г. по итогам 2022 г. с учетом ИПЦ (2023 г. 5,8%, 2024 г. 7,2%)
Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ΔОР	646 079	732 768
Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ΔНР	259 814	294 675
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 - ПО2022	197 756	224 291
Корректировка по доходам (недополученная выручка)	-1 254 253	-1 422 544
Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности	130 478	130 478
Всего	-20 125	-40 333

Раздел 8. Расчет подконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2024 год

Расчет выполнен в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» с учетом внесенных приказом ФАС России изменений от 20.07.2023 № 485/23.

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

$$PR_i = PR_1 \times \prod_j K_{indj}$$

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

$$ИКА_j^0 = K_{эл} \times \frac{ue_j - ue_{j-1}}{ue_{j-1}}$$

где:

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

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

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_1$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$Кинд_j$ - коэффициент индексации на год j ;

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

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

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

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

ue_j, ue_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год

долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

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

			2021 утв	2022 факт	2023 ожд	2024 план ЛенРТК	2024 план Ленэнерго
1.	инфляция	%	6,7%	13,8%	5,80%	7,2%	7,2%
2.	индекс эффективности операционных расходов	%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
3.	количество активов (среднегодовое)	у.е.	203 168	214 011	220 900	226 814	226 973
4.	индекс изменения количества активов	%		5,34%	3,22%	2,68%	2,67%
5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов	%		75,0%	75,0%	75,0%	75,0%
6.	Скорректированный по фактическим/ожидаемым данным коэффициент индексации			1,1599	1,0619	1,0717	1,0716
			2021 утв	2022 утв	2023 утв	2024 план ЛенРТК	2024 план Ленэнерго
Расчёт подконтрольных расходов							
1	Материальные затраты	тыс.руб.	735 259	763 767	812 181	971 394	971 908
1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	521 636	541 344	575 659	688 507	688 871
1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	213 623	222 423	236 522	282 888	283 037
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	3 341 593	3 467 843	3 687 664	4 410 563	4 412 896
3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	1 755 055	1 821 363	1 332 102	1 602 806	1 602 961
3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	831 787	863 213	675 938	808 871	808 871
3.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	184 846	191 830	203 989	243 978	244 107
3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	47 453	49 246	52 367	62 633	62 666
3.2.2	Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность и услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.	117 006	121 427	129 124	154 436	154 518
3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	250	259	276	330	330
3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	19 921	20 674	21 984	26 294	26 308
3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	109	113	120	144	144
3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	107	111	118	141	141
3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	22 079	22 913	24 366	29 142	29 157
3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	14 523	15 072	16 027	19 169	19 179
3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 195	1 240	1 319	1 577	1 578
3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	26 226	27 217	19 963	23 890	23 890
3.7	Расходы на социальное развитие и поощрение из прибыли	тыс.руб.	379 697	394 042	68 701	91 093	91 093

3.8	Электроэнергия и теплоэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0	0	0	0	
3.9	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	294 702	305 836	321 799	385 086	385 08
4	ИТОГО подконтрольных расходов	тыс.руб.	5 831 907	6 052 973	5 831 947	6 984 763	6 987 76

Эксперты ЛенРТК учитывают подконтрольные расходы Организации на 2024 год на уровне **6 984 763** тыс. руб. Отклонение от заявки Организации составляет - **3 002** тыс. руб.

Расчет уровня У.Е. на 2024 год приведен в Приложении 2.1 в электронном виде на CD-диске.

Раздел 9. Анализ обоснованности неподконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2024 год.

9.1. Оплата услуг ЕНЭС ПАО «Россети»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по статье «Оплата услуг ЕНЭС ПАО «Россети» в сумме **5 239 377** тыс.руб.

Величина заявленной мощности контрагентов в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети» учтена по Обществу на 2024 год в соответствии с приказом ФАС России № 783/23-ДСП от 31.10.2023 «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 г. № 428/23-ДСП».

ЛенРТК считает экономически обоснованными расходы по статье «Оплата услуг ЕНЭС ПАО «Россети» на 2024 год, в размере **5 227 553** тыс. руб.

Наименование предприятия	1 кв 2024			2 кв 2024			план 2024		
	тариф	количество	сумма без НДС	тариф	количество	сумма без НДС	тариф	количество	сумма без НДС
ПАО "Россети"			2 434 385,73			2 793 167,10			5 227 552,83
содержание сетей, кВт	256,08662	1 298 666	1 995 425,92	282,97572	1 372 002	2 329 459,48	269,90	1 335 334	4 324 885,44
технологический расход (потери), кВтч	2,3240	188 881 158	438 959,81	2,3240	199 529,94	463 707,58	2,3240	388 411 098	902 667,39

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

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2024 год в размере **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.

Расчет представлен в Приложении 2.3 в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

«Электроэнергия на хозяйственные нужды»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы в размере **152 053** тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- реестр договоров на электроснабжение;
- копии договоров на электроснабжение;
- реестр актов по расходным договорам на электроснабжение за 2022 год;
- копии актов по расходным договорам на электроснабжение за 2022 год;
- расчет затрат на электроснабжение на 2022-2024 гг. на территории Ленинградской области и пояснительная записка к расчету.

Фактические расходы за 2022 год составили **125 899** тыс. руб.

В 2022 году было заключено новое дополнительное соглашение к договору энергоснабжения № 231544 от 01.01.2008 для обеспечения электроснабжением нового административно-производственного здания Ломоносовского РЭС филиала ПАО «Россети Ленэнерго» Гатчинские электрические сети, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, д. Гостилицы, ул. Новая, д.1В, которое действовало в течение 7 месяцев 2022 года.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, а так же прогнозный уровень ИЦП, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества на 2024 год в размере **152 053** тыс. руб.

«Теплоэнергия на хозяйственные нужды»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы в размере **11 365** тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- реестр договоров на теплоснабжение;
- копии договоров на теплоснабжение;
- реестр актов по расходным договорам на теплоснабжение за 2022 год;
- копии актов по расходным договорам на теплоснабжение за 2022 год;
- расчет затрат на теплоснабжение на 2022-2024 гг. на территории Ленинградской области и пояснительную записку к расчету

Фактические расходы за 2022 год составили **9 593** тыс. руб.

Расходы на теплоэнергию на 2024 сформированы Обществом исходя из утвержденных на 2023 год тарифов на услуги теплоснабжения и прогнозируемого Минэкономразвития России индекса роста цен производителей на 2024 год 5,6%.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества на 2024 в размере **11 365** тыс. руб.

«Водоснабжение на хозяйственные нужды»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы в размере **2 218** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- Реестр договоров на водоснабжение/водоотведение;
- копии договоров на водоснабжение/водоотведение;
- реестр актов по расходным договорам на водоснабжение/водоотведение за **2022** год;
- копии актов по расходным договорам на водоснабжение/водоотведение за **2022** год;

- расчет затрат на водоснабжение и водоотведение на 2022-2024 гг. на территории Ленинградской области и пояснительная записка к расчету

Фактические расходы по данным ПАО «Россети Ленэнерго» за 2022 год 1 794 тыс. руб.

В 2023 году заключен новый Договор № Влх-335/23 Усл/23-900 оказания услуг от 20.01.2023 по откачке и вывозу хозяйственно-бытовых стоков из накопительной емкости канализации, образовавшихся на производственных площадках филиала ПАО «Россети Ленэнерго» Новолодожские электрические сети в Волховском районе. Вновь заключенный договор дополнительно учтен в ожидаемом объеме потребления на 2024 год.

Рассмотрев обосновывающие документы, эксперты ЛенРТК принимают расходы на уровне 2 218 тыс. руб.

9.3. Плата за аренду имущества и лизинг

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2024 год в размере 332 570 тыс. руб., в т.ч. «арендная плата электросетевого оборудования» 159 470 тыс. руб., «аренда зданий, сооружений, машин и оборудования, земельных участков» 173 100 тыс. руб.

«Арендная плата электросетевого оборудования»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2024 год в размере 159 470 тыс. руб.

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

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

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

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

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

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

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

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК учитывают плановые расходы на 2024 год по следующим договорам.

№№ п/п	Арендодатель	№ договора (проект) срок действия	План 2024 год (руб.)	Учтено ЛенРТК на 2024 год (руб.)	Пояснения ЛенРТК
1	ГБОУ ЛО "Приозерская школа-интернат"	21-3630 от 26.03.2021	661 314	661 314	Представлена амортизационная ведомость ОС, инвентарная карточка, налоговая декларация по налогу на имущество
2	ГУП "ИНПРЕДСЕРВИС"	21-933 от 16.07.21	84 516	42 258	Представлена амортизационная ведомость и инвентарные карточки. Договор заключен до 01.07.2024
3	ООО УК «Автодор»	№ 21-6130 от 30.07.21	527 407	527 407	Представлены амортизационные ведомости
4	ФГУП НИТИ им. А.П. Александрова	22-11801 от 29.12.2022	849 457	842 588	Представлены амортизационные ведомости
5	АО "Силовые машины" (ПС 91)	21-7084 от 30.12.2021	832 113	832 113	Представлена амортизационная ведомость
6	АО "Силовые машины" (ПС 91)	21-7078 от 30.06.2022	40 199	40 199	Представлена амортизационная ведомость
ИТОГО (тыс.руб.)			83 537 174	2 945 879	

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК не учитывают плановые расходы на 2024 год по следующим договорам.

№№ п/п	Арендодатель	№ договора (проект) срок действия	План 2024 год (руб.)	Учтено ЛенРТК на 2024 год (руб.)	Пояснения ЛенРТК
1	АО "ЛОЭСК"	00-1659/2014 АДХ/14-16752 от 09.01.2014	51 944	0	Отсутствует амортизационная ведомость, инвентарные карточки и налоговая декларация
2	АО "ЛОЭСК"	№ 00-1660/2014 АДХ/14-16754 от 09.01.2014	2 752	0	
3	АО "ЛОЭСК"	№ 00-1661/2014 АДХ/14-16755 от 09.01.2014	2 682	0	
4	АО "ЛОЭСК"	№ 00-1662/2014 АДХ/14-16757 от 09.01.2014	13 198	0	
5	ГБУ Ленинградской области "Сосновское ГООХ"	30.11.2022 № 22-5481	2	-	В соответствии с ведомостью амортизации, амортизация не начисляется, так как закончился срок полезного пользования объектами
6	ПАО "Россети" (бывш. АО "ДВЭУК-ЕНЭС")	18-15519 от 01.01.19	80 405 164	-	Срок аренды до 31.12.2023

7	ООО "Дубровская ТЭЦ"	проект	0	-	Отсутствует договор аренды
8	ООО "Дубровская ТЭЦ"	проект	27 789		Отсутствует договор аренды
9	ООО "ТФЗ" ПС-398	№А-50/14/14-16648 от 01.12.2014	0	0	С 01.01.2023 году договор утратил силу
10	Шатая И.Л.	20-8734 от 29.10.2020	9 000	0	Отсутствует амортизационная ведомость, инвентарные карточки, налоговая декларация
11	Петровский В.А. (ФЛ)	22-16117 от 29.12.22	29 637	0	Отсутствует договор аренды
12	ООО «Терра М»	проект	0	0	
13	ОАО "РусГидро"	проект	138 845 748	0	
14	ООО «СевЭнергоСети»	проект	0	0	Отсутствует договор аренды
15	ООО "УК "Комфорт"	проект	0	0	Отсутствует договор аренды

Таким образом, расходы по статье «Арендная плата электросетевого оборудования» на 2024 год составили **2 945, 88** тыс. руб.

«Аренда зданий, сооружений, машин и оборудования, земельных участков»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2024 год в размере **173 100** тыс. руб., в т.ч. «аренда земли» **66 866** тыс. руб., «прочая аренда» **29 371** тыс. руб., «аренда зданий и сооружений» **76 863** тыс. руб.

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

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

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

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

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

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

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

«Аренда земли»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2024 год в размере 66 866 тыс.руб.

- бухгалтерская выгрузка по расходам за 2022 год;
- перечень земельных участков, арендуемых ПАО «Россети Ленэнерго» за 2021-2023 год;
- реестр контрагентов и договоров по аренде земельных участков за 2022 год;
- расчет расходов на аренду земельных участков факт 2022, ожидаемый 2023, план на 2024 год;
- договоры с администрациями муниципальных районов, по филиалам;
- договоры с юридическими лицами;
- акты/счета фактуры по договорам аренды.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов эксперты ЛенРТК отмечают следующее.

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

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

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

Эксперты ЛенРТК произвели расчет исходя из условий договоров. Расчет представлен в **Приложении 2.2** в электронном виде на CD-диске к экспертному заключению.

Таким образом, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы в размере 62 477,65 тыс. руб.

«Аренда зданий и сооружений»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2024 год в размере 76 863 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представило:

- Бухгалтерские выгрузки по расходам за 2022 год;
- Договоры и акты по аренде имущества;
- Документы с обоснованием стоимости за 1 м2;
- Расчет расходов на аренду зданий и сооружений за 2022-2024 гг.
- Пояснительная записка по аренде зданий.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК исключили расходы на 2024 год по проектам договоров и сделали перерасчет исходя из условий договоров.

Расчет стоимости по договорам аренды представлен в **Приложении 2.2** к экспертному заключению.

Таким образом, плановая величина арендной платы на 2024 год составит **60 186** тыс.руб.

«Аренда прочая»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2024 год в размере **29 371** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлено:

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

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК отмечают следующее.

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

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

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

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

Расчет стоимости по договорам аренды представлен в **Приложении 2.2** к экспертному заключению.

Таким образом, принимаются расходы в размере **24 132** тыс.руб.

9.4. Налоги

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по данной статье в размере **383 797 тыс. руб.**, в т.ч. плата за землю **749 тыс. руб.**, налог на имущество **376 896 тыс. руб.**, транспортный налог **5 919 тыс. руб.**, прочие налоги и сборы **232 тыс.руб.**

«Плата за землю»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2024 год в размере **749 тыс. руб.**

Фактические расходы за 2022 год составили **759,48 тыс. руб.**

В качестве обосновывающих документов представлен отчет по проводкам по земельному налогу за 2022 год, расчет затрат по статье «налог на землю на территории Ленинградской области за 2022 год на 2023-2024 гг.», пояснительная записка по исчислению земельного налога.

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

Рассмотрев обосновывающие документы, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы ПАО «Россети Ленэнерго» в размере **749 тыс. руб.**

«Налог на имущество»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2024 год в размере **376 896 тыс. руб.**

ЛенРТК учтены фактические расходы за 2022 год в размере **162 225 тыс. руб.**

В качестве обосновывающих документов представлены налоговые декларации по налогу на имущество за 2022 год; расчет налога на имущество на период 2022-2024 гг.; пояснительная записка по расчету налога на имущество; расчет налога на имущество по спорным объектам, резолютивная часть по ВМП 2017-2019гг., платежные поручения по уплате налога на имущество.

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

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК отмечают, что в пояснительной записке сообщается, что Общество планирует начислять налог в 2023-2024 г. по спорным объектам (по результатам выездной налоговой проверки) и с учетом решения налоговой службы № 22-07/20-03/37. Из представленных документов (налоговых деклараций за 2022 год) можно сделать вывод, что Общество не начисляет налог на имущество по спорным объектам. Кроме того, в пояснительной записке сообщается о том, что Общество будет оспаривать решение налоговой в судебном порядке, следовательно, начислять налог

по спорным объектам не будет, до вынесения окончательного судебного акта в судах вышестоящих инстанций.

По итогам рассмотрения документов, эксперты ЛенРТК учитывают расходы в соответствии с расчетом Общества в размере **137 732 тыс. руб.** Налог на имущество учтен только по Ленинградской области и без спорных объектов (по результатам выездной налоговой проверки).

«Транспортный налог»

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2024 год в размере **5 919 тыс. руб.**

ЛенРТК учтены фактические расходы за 2022 год в размере **4 352 тыс. руб.**

По транспортному налогу представлен отчет по проводкам по транспортному налогу за 2022 год, расчет транспортного налога за 2022 год, расчет транспортного налога на 2024 г., пояснительная записка по расчету транспортного налога.

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

Эксперты ЛенРТК учитывают расходы по отчетным данным на уровне фактических расходов за 2022 год в размере **4 352 тыс. руб.** (расчет представлен в пункте 6.2.3.4. экспертного заключения).

«Прочие налоги и сборы»

По статье «прочие налоги и сборы» ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по экологическим платежам на 2024 год в размере **232 тыс. руб.**

ЛенРТК учтены фактические расходы за 2022 год в размере **207 тыс. руб.**

По экологическим платежам представлены: бухгалтерская выгрузка по расходам за 2022 год, расшифровка платы за негативное воздействие на окружающую среду по видам платы, обоснование расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2022-2024 гг.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы ПАО «Россети Ленэнерго» **232 тыс. руб.**

9.5. Обязательные страховые взносы

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2024 год в размере **1 341 520 тыс. руб.** исходя из фонда оплаты труда в размере **4 412 896 тыс.руб.** и **30,4%** отчислений на уплату страховых взносов.

Фактические расходы ПАО «Россети Ленэнерго» за 2022 год составили **1 030 798 тыс.руб.**

В качестве обосновывающих документов ПАО «Россети Ленэнерго» представило:

- Расчет страховых взносов за 2022 и на 2024 год;
- отчет по РСВ за 2022 год;

- Форма 4-ФСС 2022 год;

- пояснительная записка.

ПАО «Россети Ленэнерго» не представлен расчет тарифа страховых взносов исходя из планируемых выплат и иных вознаграждений в пользу физических лиц (каждого сотрудника) на 2024 год.

Начиная с 2023 года устанавливаются тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов), если иное не предусмотрено настоящей главой:

1) в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 30 процентов;

2) свыше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 15,1 процента.

Введение единого тарифа страховых взносов с 2023 года не изменило общую величину тарифа страховых взносов (30 %) в соответствии с которой уплачивались страховые взносы в 2022 году. Сохранились также на 2023 и 2024 годы пониженные тарифы страховых взносов свыше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов.

Эксперты ЛенРТК произвели расчет величины страховых взносов, учитываемых в составе НВВ на содержание электрических сетей исходя из величины Фонда оплаты труда 4 410 563 тыс. руб., учитываемой в составе планируемых подконтрольных расходов, и фактически сложившейся средней величины доли оплаты страховых взносов за 2022 год в размере 29,1%.

ЛенРТК считает экономически обоснованными расходы в размере 1 283 474 тыс. рублей, что на 58 047 тыс. руб. ниже предложения компании.

9.6. Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения по Ленинградской области

По статье «Плановый размер выпадающих доходов от льготного технологического присоединения на 2024 год»

Согласно расчетам сетевой организации плановые расходы сетевой организации от льготного технологического присоединения на 2024 год составляют 3 714 362,50 тыс. руб., что превышает на 46,4% плановый размер выпадающих доходов, утвержденный на 2023 год (2 536 473,81 тыс. руб.), и на 66% плановый размер выпадающих, утвержденный на 2022 год (2 192 899,00 тыс. руб.).

Расчет ПАО «Россети Ленэнерго» плановых расходов по формам Приложений № 1, № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 выглядит следующим образом:

- по льготной группе заявителей до 15 кВт:

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2024)			Справочно: Плановые значения мощность, длина линий (кВт, км, лтт)			
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лтт.)	мощность, длина линий (кВт, км, лтт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2020	2021	2022	ср.знач
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического	x	x	618 988 525	x	x	x	x

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2024)			Справочно: Плановые значения мощности, длина линий (кВт, км, шт.)			
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	ущисность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2020	2021	2022	ср знач
	присоединения							
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоны мощности i	14 625	19 347	282 945 232				
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	17 143	19 059	326 722 148	10 886	20 711	26 444	19 347
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	32 365	38,8	9 321 146				
2.	Расходы на мероприятия "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	1 442 070 197	x	x	x	x
3.	Строительство воздушных линий	x	230,77	605 270 938,14	291,59	161,48	235,89	230,77
	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (НН)	2 287 843,61	54,72	125 192 305,86	44,10	26,16	93,91	54,72
	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные (НН)	3 088 475,04	0,70	2 165 021,00			0,70	0,70
	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (НН)	2 498 358,35	60,45	151 032 341,27	99,77	38,54	43,05	60,45
	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные (НН)	2 794 758,58	0,31	860 785,64		0,31		0,31
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (НН)	2 037 328,09	15,77	32 119 496,00	17,29	7,19	22,82	15,77
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные (НН)	2 309 609,58	6,90	15 937 306,93	4,31	13,62	2,78	6,90
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (НН)	2 240 922,65	62,91	140 972 036,76	88,87	46,40	53,46	62,91
	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (СН)	4 462 622,41	8,23	36 715 482,11	11,04	6,61	7,04	8,23
	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (СН)	4 185 724,92	4,82	20 194 727,50	9,03	4,07	1,38	4,82
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (СН)	4 481 322,32	4,37	19 597 569,39	8,42	2,28	2,42	4,37
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (СН)	5 063 694,34	10,25	51 922 446,60	8,78	13,63	8,36	10,25
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные (СН)	6 396 278,72	1,34	8 561 419,07	0,01	2,67		1,34
4.	Строительство кабельных линий	x	8,19	71 109 288,02	5,12	8,78	3,99	8,19
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (НН)	4 949 147,60	0,16	778 755,06	0,07	0,20	0,20	0,16
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (НН)	6 195 038,21	0,76	4 689 024,42		0,55	0,96	0,76
	кабельные линии в траншеях	5 937 871,79	0,62	3 693 356,25	0,62			0,62

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2024)			Справочно: Плановые значения мощность, длина линий (кВт, км, лет.)			
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2020	2021	2022	ср знач
	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (НН)							
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (НН)	13 175 908,63	0,05	658 795,43			0,05	0,05
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (НН)	5 949 181,74	0,38	2 252 649,63	0,03	0,58	0,53	0,38
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	5 113 811,73	0,86	4 397 878,09		0,86		0,86
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	3 985 981,78	0,54	2 162 395,12		0,64	0,45	0,54
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	5 719 605,94	0,07	371 774,39	0,07			0,07
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	7 243 812,21	0,12	898 232,71	0,12			0,12
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	10 102 341,93	0,29	2 909 474,48	0,29			0,29
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	5 144 102,02	0,15	745 894,79	0,15			0,15
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	6 676 281,41	0,54	3 590 726,69	0,53	0,45	0,64	0,54
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	8 086 603,59	1,89	15 317 914,07	0,84	4,42	0,42	1,89
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	6 933 650,72	0,60	4 184 509,27	1,38	0,32	0,12	0,60
	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (НН)	13 527 082,40	0,22	2 948 903,96			0,22	0,22
	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (НН)	19 789 462,50	0,03	534 315,49			0,03	0,03

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2024)			Справочно: Плановые значения мощности, длина линий (кВт, км, втг.)			
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2020	2021	2022	ср знач
	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине (СН)	21 605 863,41	0,09	1 879 710,12			0,09	0,09
	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 (СН)	14 515 403,50	0,07	1 001 562,84		0,07		0,07
	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, однопольные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (СН)	24 357 222,07	0,36	8 837 612,07	0,95	0,03	0,11	0,36
	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, однопольные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (СН)	20 937 346,72	0,13	2 782 573,38		0,13		0,13
	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, однопольные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (СН)	24 055 108,74	0,27	6 473 229,76	0,09	0,52	0,20	0,27
5.	Строительство пунктов секционирования	x	4	840 549,08			4	4
	Распределительные пункты (РП), за исключением комплексных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно (НП)	210 137,27	4	840 549,08			4	4
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	x	53 791,97	348 472 111,89	58 555,42	30 232,28	19 300,08	53 791,97
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа (СН 10)	27 655,50	1 210,25	31 470 068,88		1 245,50	1 175,00	1 210,25
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (СН 10)	5 279,31	6 138,20	32 405 460,64			6 138,20	6 138,20
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (СН 10)	11 485,80	4 474,09	51 388 464,64	7 190,06	4 737,60	1 494,60	4 474,09
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа (СН 10)	39 931,29	23,50	938 385,32		23,50		23,50
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (СН 10)	5 324,66	5 990,93	31 899 683,08	9 541,00	6 655,20	1 776,60	5 990,93
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (СН 10)	9 292,25	-	-				
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (СН 10)	11 102,13	1 463,89	16 252 334,09	1 987,16	688,08	1 716,44	1 463,89
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (СН 10)	4 119,91	3 948,00	16 265 404,68		6 768,00	1 128,00	3 948,00
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	5 852,14	15 792,00	92 416 994,88	15 792,00			15 792,00

N п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2024)			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.)	2020	2021	2022	ср знач
	мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (СН 10)							
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа (СН 10)	3 494,58	6 037,93	21 100 041,07	11 844,00	3 901,00	2 368,80	6037,93
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа (СН 6)	29 367,66	188,00	5 521 120,08			188,00	188,00
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (СН 6)	5 465,30	6 601,93	36 081 546,23	12 201,20	6 213,40	1 391,20	6601,93
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (СН 6)	11 301,70	344,04	3 888 236,87			344,04	344,04
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (СН 6)	6 824,31	235,00	1 603 712,85			235,00	235,00
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (СН 6)	4 357,54	752,00	3 276 870,08			752,00	752,00
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа (СН 6)	3 316,09	592,20	1 963 788,50			592,20	592,20
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-
8.	Строительство центра питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-
8(1)	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	x	9 903	416 377 310,22	4 830	6 791	17 999	9 903
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения (НН)	40 757,64	492	20 052 758,88	500	598	379	492
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (НН)	54 372,99	85	4 621 704,15		162	7	85
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (НН)	41 926,89	9 323	390 884 395,47	4 330	6 030	17 608	9 323
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (СН)	272 817,24	3	818 451,72		1	5	3
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	180 338 653	x	x	x	x
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенных в состав платы за технологическое присоединение (п. 14 п. 2 - п. 9)	x	x	1 880 720 069	x	x	x	x

- по льготной группе заявителей до 150 кВт:

N п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2024)			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.)	2020	2021	2022	ср знач
1	2	0	10	11				
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение	x	x	1 833 642 430	x	x	x	x

N п/п	Показатели	Планы с показателями на следующий период регулирования (2024)			Справочно: Плановые значения			
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2020	2021	2022	ср знач
1	2	9	10	11	12	13	14	
	средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения							
2.	Строительство воздушных линий	х	714 шт.	859 435 020,90	244,71	205,93	251,48	234,06
	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (НН)	2 287 843,61	14,77	33 798 694,96	9,38	10,15	24,79	14,77
	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (НН)	2 498 358,35	31,65	79 074 290,96	34,79	33,22	26,94	31,65
	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные (НН)	2 794 758,58	0,02	67 074,21			0,02	0,02
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (НН)	2 037 328,09	6,90	14 059 601,15	10,23	4,19	6,28	6,90
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные (НН)	2 309 609,58	3,14	7 259 872,78	2,71	1,42	5,30	3,14
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (НН)	2 240 922,65	46,72	104 693 665,29	50,46	35,64	54,06	46,72
	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (СН)	4 462 622,41	19,79	88 303 397,17	28,60	24,98	5,78	19,79
	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (СН)	4 185 724,92	32,95	137 919 636,11	31,68	33,21	33,96	32,95
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (СН)	4 481 322,32	10,42	46 683 428,38	15,51	9,21	6,54	10,42
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно одноцепные (СН)	6 396 278,72	3,61	23 111 887,11	1,65	2,27	6,92	3,61
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (СН)	5 063 694,34	64,08	324 463 472,80	59,70	51,64	80,89	64,08
3.	Строительство кабельных линий	х	31,98	264 147 248,87	19,31	30,54	32,42	33,98
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (НН)	6 195 038,21	0,71	4 391 249,58	0,88	0,02	1,23	0,71
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (НН)	3 285 148,51	0,12	407 358,42		0,25	-	0,12
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	5 706 213,93	1,41	8 060 027,18		2,83	-	1,41
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (НН)	4 949 147,60	0,10	483 366,75	0,06	0,23	-	0,10
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в	9 143 675,08	0,73	6 665 739,13			0,73	0,73

№ п/п	Показатели	Планоые показатели на следующий период регулирования (2024)			Справочно: Планоые значения мощности, длина линий (кВт, км, шт.)			
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объектов (руб.)	2020	2021	2022	ср знач
1	2	9	10	11		12	13	14
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (НН)	5 937 871,79	0,87	5 163 969,17	1,00	0,45	1,16	0,87
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (НН)	13 175 908,63	0,03	428 217,03		0,07	-	0,03
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (НН)	5 949 181,74	1,68	9 970 828,60	0,26	1,13	3,64	1,68
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	5 113 811,73	2,78	14 216 396,61		4,92	0,64	2,78
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	3 985 981,78	7,03	28 020 056,82		4,29	9,77	7,03
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	7 243 812,21	0,78	5 628 442,09	2,33	-	-	0,78
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	10 102 341,93	0,96	9 748 423,22	2,89	-	-	0,96
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	5 144 102,02	0,91	4 662 271,13	2,72	-	-	0,91
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	6 676 281,41	4,52	30 164 841,43	5,59	5,74	2,23	4,52
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (СН)	13 216 988,14	0,03	356 858,68			0,03	0,03
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	8 086 603,59	5,13	41 495 867,22	2,53	4,95	7,92	5,13
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (СН)	15 210 199,79	0,11	1 673 121,98			0,11	0,11
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	6 935 650,72	1,60	11 083 169,85		2,08	1,12	1,60
	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального накола и бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	13 527 082,40	0,16	2 110 224,85			0,16	0,16

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2024)			Справочно: Плановые значения мощности, 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.)	2020	2021	2022	ср знач
1	2	3	10	11		12	13	14
	включительно с одной трубой в скважине (НН)							
	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (НН)	19 789 462,50	0,20	4 017 260,89			0,20	0,20
	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (НН)	17 801 936,53	0,08	1 486 461,70		0,13	0,04	0,08
	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (НН)	27 767 818,81	0,19	5 220 349,94		0,23	0,14	0,19
	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (НН)	10 028 472,87	0,34	3 426 328,04		0,34		0,34
	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (НН)	22 142 363,72	0,08	1 689 462,35		0,08		0,08
	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 (СН)	16 519 931,45	0,51	8 425 165,04		0,51		0,51
	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (СН)	28 052 990,51	0,17	4 656 796,42			0,17	0,17
	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (СН)	15 690 755,60	0,05	753 156,27		0,05		0,05
	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (СН)	27 287 413,96	0,74	20 065 798,38		1,14	0,33	0,74
	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (СН)	24 357 222,07	0,18	4 433 014,42	0,18			0,18
	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (СН)	24 357 222,07	0,46	11 142 373,62	0,44	0,58	0,35	0,46
	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в	20 937 346,72	0,18	3 684 973,02			0,18	0,18

№ п/п	Показатели	Планоые показатели на следующий период регулирования (2024)			Справочно: Планоые значения			
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)			
1	2	9	10	11	2020	2021	2022	ср знач
	скважине (СН)							
	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (СН)	24 055 108,74	1,04	25 117 542,71	0,42	0,54	2,17	1,04
	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине (СН)	45 283 216,65	0,12	5 298 136,33			0,12	0,12
4.	Строительство пунктов секционирования	x	6	9 142 350,70	-	4	7	6
	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно (НП)	210 137,27	2	420 274,54		1	3	2
	реклаузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 180 519,04	4	8 722 076,16		3	4	4
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	x	127 219,60	680 917 809,96	120 725,14	114 186,50	97 640,62	127 219,60
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа (СН 10)	26 714,61	150,40	4 017 877,34		150,40		150,40
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа (СН 10)	39 931,29	94,00	3 753 541,26		94,00		94,00
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа (СН 10)	5 371,59	3 901,00	20 954 572,59	4 248,80	3 553,20		3 901,00
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа (СН 10)	27 635,50	634,50	17 547 414,75		564,00	705,00	634,50
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (СН 10)	5 279,31	47 228,73	249 335 124,17	47 441,80	56 785,40	37 459,00	47 228,73
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (СН 10)	11 485,80	4 224,99	48 527 351,86	5 406,88	3 868,10	3 399,98	4 224,99
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (СН 10)	5 324,66	11 142,13	59 328 071,67	13 235,20	12 972,00	7 219,20	11 142,13
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (СН 10)	9 292,25	1 673,20	15 547 792,70	1 673,20	3 045,60	300,80	1 673,20
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (СН 10)	11 102,13	1 148,99	12 756 273,36	1 023,66	1 128,00	1 295,32	1 148,99
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (СН 10)	19 000,96	118,44	2 250 473,70			118,44	118,44
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (СН 10)	4 119,91	16 544,00	68 159 791,04	23 688,00	13 912,00	12 032,00	16 544,00
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА	5 852,14	752,00	4 400 809,28	1 504,00	-	752,00	752,00

N п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2024)			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.)	2020	2021	2022	ср знач
1	2	9	10	11	12	13	14	
	включительно шкафового или киоскового типа (СН 10)							
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафового или киоскового типа (СН 10)	3 494,58	17 684,53	61 800 016,50	22 503,60	18 113,80	12 436,20	17684,53
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (СН 6)	5 465,30	11 477,40	62 727 434,22			11 477,40	11477,40
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (СН 6)	11 301,70	424,88	4 801 866,30			424,88	424,88
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа (СН 6)	6 824,31	1 795,40	12 252 366,17			1 795,40	1795,40
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафового или киоскового типа (СН 6)	4 357,54	5 264,00	22 938 090,56			5 264,00	5264,00
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафового или киоскового типа (СН 6)	3 316,09	2 961,00	9 818 942,49			2 961,00	2961,00
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-

В соответствии с п. 5 примечаний Приложения № 1 и п. 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.

Согласно позиции ФАС России, изложенной в решении ФАС России от 04.07.2023 № СП/52684/23, при осуществлении регулирования территориальной сетевой организации в течение последних трех лет если какое-либо мероприятие не реализовывалось, фактические данные равны «нулю», то в расчете данный показатель также учитывается.

Также, учитывая, что на плановый 2024 год при определении суммарного размера платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, сетевая

организация не учитывает значение льготных ставок, определенных в отношении лиц до 15 кВт, взимаемых с заявителей по заявкам направленным с 01.07.2022, со стороны ЛенРТК направлен запрос в адрес ПАО «Россети Ленэнерго» в целях уточнения объемов ожидаемой выручки от технологического присоединения в отношении льготных групп заявителей до 15 кВт (исх. от 20.11.2023 № КТ-3-5934/2023).

В ответ на запрос (исх. от 22.11.2023 № ЛЭ/14-20/298, вх. ЛенРТК от 22.11.2023 № КТ-1-8071/2023) сетевая организация сообщает о том, что прогноз выручки по группе договоров с заявителями, указанными в абз. 11-19 и абз. 4-5 п. 17 Правил технологического присоединения, рассчитан исходя из установленных льготных ставок с учетом индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции) на 2023 и 2024 годы в соответствии с п. 87 Основ ценообразования. Расчет ожидаемой платы ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 год выглядит следующим образом:

Показатель	Ставка	Единица измерения	План на 2024 год в отношении льготных лиц до 15 кВт		
			Договоры, шт	Мощность, кВт	Ожидаемая выручка ПАО «Россети Ленэнерго» от осуществления льготного ТП, руб. без НДС
План исполнения договоров, заключенных до 01.07.2022	550	руб с НДС за присоединение	4 180	58 351	1 915 833
Заявители, указанные в абз.11-19 п.17 Правил технологического присоединения	1 114,07	руб./кВт с НДС	1 954	27 297	25 342 650
Заявители, указанные в абз. 4-5 п.17 Правил технологического присоединения	9 692,39	руб./кВт с НДС	13 213	184 585	1 490 889 203
Всего:			19 347	270 233	1 518 147 686

Указанный расчет соответствует требованиям п. 5 примечаний Приложения № 1 к Методическим указаниям № 215-э/1 в части определения плановых значений исходя из средней суммарной мощности и среднего количества исполненных договоров за 3 предшествующих года (270 233 кВт и 19 347 шт. соответственно), примененные ставки соответствуют утвержденным ЛенРТК льготным ставкам в отношении лиц, указанных в абз. 4-5, 14-19 п. 17 Правил технологического присоединения, на 2024 год.

На основании изложенного, ЛенРТК принимает в расчет суммарного размера платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (строка 9 Приложения № 1 к Методическим указаниям № 215-э/1) ожидаемые на 2024 год доходы в размере 1 518 147,686 тыс. руб.

По результатам анализа представленных обосновывающих и расчетных материалов ЛенРТК определена плановая величина выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей до 15 кВт, до 150 кВт, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с п. 5 примечаний Приложения № 1 и п. 4 примечаний Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 с учетом показателей, принятых ЛенРТК по результатам 2022 года, и соответствующих стандартизированных тарифных ставок, утвержденных ЛенРТК

на 2024 год, в размере **1 814 780,00 тыс. руб.** (без НДС), что ниже предложения сетевой организации на **1 899 582,50 тыс. руб.**, из них:

- в отношении льготной группы заявителей до 15 кВт – **128 061,69 тыс. руб.**;
- в отношении льготной группы заявителей до 150 кВт – **1 686 718,31 тыс. руб.**

Итоговый расчет ЛенРТК плановых выпадающих доходов от технологического присоединения выглядит следующим образом:

- по льготной группе заявителей до 15 кВт:

Наименование	Плановые расходы на 2024 год			Расчет плановых значений параметров ЭСХ (км, кВт, шт.)			
	Ставка платы	Мощность, длина линий, кол-во	Расходы на строительство объекта, (руб.)	2020	2021	2022	Среднее значение
Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий	x	x	492 354 596,55	x	x	x	x
подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	14 308,55	19 347,00	276 827 516,85	10 886	20 711	26 444	19 347
выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	10 951,26	19 059,00	208 720 064,34				
проверка выполнения технических условий	23 635,47	288,00	6 807 015,36				
Расходы на реализацию мероприятий "последней мили" и обеспечение средствами коммерческого учета	x	x	1 153 854 774,96	x	x	x	x
Строительство воздушных линий	x	188,97	493 337 267,04	291,59	161,48	113,83	188,97
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 001 516,64	27,94	55 917 037,43	44,10	26,16	13,56	27,94
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	4 393 051,00	7,76	34 078 360,99	11,04	6,61	5,62	7,76
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 252 666,20	53,85	121 299 466,90	99,77	38,54	23,24	53,85
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	4 230 882,45	4,82	20 412 597,53	9,03	4,07	1,38	4,82
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	3 017 528,25	0,23	705 095,77	0,00	0,00	0,70	0,23
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 053 635,41	10,96	22 511 609,12	17,29	7,19	8,41	10,96
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	4 734 532,63	4,13	19 541 783,42	8,42	2,28	1,68	4,13
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 335 906,43	61,26	143 097 783,33	88,87	46,40	48,51	61,26
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	3 356 354,52	10,12	54 227 018,95	8,78	13,63	7,97	10,12
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 355 900,24	6,90	16 256 732,54	4,31	13,62	2,78	6,90
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные (0,4 кВ)	3 528 687,77	0,10	362 278,61	0,00	0,31	0,00	0,10
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	5 522 042,35	0,89	4 927 502,46	0,01	2,67	0,00	0,89
Строительство кабельных линий	x	x	51 409 381,48	5,12	8,78	3,99	5,96
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)	3 061 739,33	0,36	1 107 329,06	0,00	0,64	0,45	0,36
Кабельные линии в траншеях многожильные с	5 254 497,76	0,16	814 447,15	0,07	0,20	0,20	0,16

Наименование	Плано́вые расходы на 2024 год			Расчет плановых значений параметров ЭСХ (км, кВт, шт.)			
	Ставка платы	Мощность, длпя линий, кол-во	Расходы на строительство объекта, (руб.)	2020	2021	2022	Среднее значение
резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)							
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	5 678 586,70	0,38	2 150 102,21	0,03	0,58	0,53	0,38
Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	7 167 857,29	0,60	4 324 607,23	1,38	0,32	0,12	0,60
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)	6 238 022,74	0,50	3 141 468,25	0,00	0,55	0,96	0,50
Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	7 075 252,39	0,54	3 808 844,20	0,53	0,45	0,64	0,54
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)	9 786 113,66	0,02	163 101,89	0,00	0,00	0,05	0,02
Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	8 085 054,03	1,89	15 307 702,30	0,84	4,42	0,42	1,89
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	0,07	971 436,51	0,00	0,00	0,22	0,07
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)	17 853 468,51	0,01	160 681,22	0,00	0,00	0,03	0,01
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)	18 749 553,69	0,36	6 812 337,84	0,95	0,03	0,11	0,36
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)	24 862 746,32	0,27	6 712 941,51	0,09	0,52	0,20	0,27
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)	29 746 255,14	0,03	862 641,40	0,00	0,00	0,09	0,03
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	5 163 676,26	0,02	111 879,65	0,07	0,00	0,00	0,02
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	8 073 487,88	0,04	333 704,17	0,12	0,00	0,00	0,04
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	10 623 521,75	0,10	1 019 858,09	0,29	0,00	0,00	0,10
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)	5 951 582,15	0,05	287 659,80	0,15	0,00	0,00	0,05
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (НН)	6 174 474,76	0,21	1 280 174,43	0,62	0,00	0,00	0,21
кабельные линии в траншеях многожильные с	2 773 656,81	0,29	795 114,95	0,00	0,86	0,00	0,29

Наименование	Плановые расходы на 2024 год			Расчет плановых значений параметров ЭСХ (км, кВт, шт.)			
	Ставка платы	Мощность, длина линий, кол-во	Расходы на строительство объектов, (руб.)	2020	2021	2022	Среднее значение
бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (СН)							
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (СН)	21 130 442,08	0,04	936 078,58	0,00	0,13	0,00	0,04
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 (СН)	13 368 392,40	0,02	307 473,01	0,00	0,07	0,00	0,02
Строительство пунктов секционирования	x	1,33	259 908,91	0,00	0,00	4,00	1,33
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	1,33	259 908,91	0,00	0,00	4,00	1,33
Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	28 887,03	213 231 726,60	37 128,74	30 232,28	19 300,08	28 887,03
Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	29 935,95	806,83	24 153 323,77	0,00	1 245,50	1 175,00	806,83
Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	29 121,82	62,67	1 824 967,45	0,00	0,00	188,00	62,67
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	11 439,02	4 474,09	51 179 159,04	7 190,06	4 737,60	1 494,60	4 474,09
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	11 670,15	114,68	1 338 333,36	0,00	0,00	344,04	114,68
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	12 231,00	1 463,89	17 904 872,49	1 987,16	688,08	1 716,44	1 463,89
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	5 689,18	2 046,07	11 640 433,66	0,00	0,00	6 138,20	2 046,07
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	5 566,69	4 998,87	27 827 122,16	7 392,00	6 213,40	1 391,20	4 998,87
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	6 588,11	5 324,93	35 081 253,07	7 543,00	6 655,20	1 776,60	5 324,93
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	7 385,05	78,33	578 495,47	0,00	0,00	235,00	78,33
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	4 421,89	2 632,00	11 638 409,82	0,00	6 768,00	1 128,00	2 632,00
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	4 199,49	250,67	1 052 671,89	0,00	0,00	752,00	250,67
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4	3 426,31	4 388,27	15 035 562,88	6 895,00	3 901,00	2 368,80	4 388,27
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4	3 373,92	197,40	666 011,38	0,00	0,00	592,20	197,40
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4)	39 844,26	7,83	312 113,36	0,00	23,50	0,00	7,83
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4)	6 360,68	2 040,51	12 978 996,80	6 121,52	0,00	0,00	2040,51
Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии	x	9 873	395 636 288,93	4 830,00	6 791,00	17 999,00	9 873,33
Средства коммерческого электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	32 020,57	492	15 764 795,81	500,00	598,00	379,00	492
Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	40 385,25	9 323	376 498 184,23	4 330,00	6 030,00	17 608,00	9 323
Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	48 356,99	56	2 724 110,45	0,00	162,00	7,00	56
Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (1-20 кВ)	324 599,22	2	649 198,45	0,00	1,00	5,00	2
Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей,	x	x	1 518 147 686,00	10 886 долл.евр.,	20 711 долл.евр.,	26 444 долл.евр.,	19 347 долл.евр.,

Наименование	Плановые расходы на 2024 год			Расчет плановых значений параметров ЭСХ (км, кВт, шт.)			
	Ставка платы	Мощность, длина линий, кол-во	Расходы на строительство объекта, (руб.)	2020	2021	2022	Среднее значение
поданных заявки в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)				159 449 кВт	287 480 кВт	363 769 кВт	270 233 кВт
Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в ставку платы за технологическое присоединение	x	x	128 061 685,51	x	x	x	x

- по льготной группе заявителей до 150 кВт:

Наименование	Плановые расходы на 2024 год			Расчет плановых значений параметров ЭСХ (км, кВт, шт.)			
	Ставка платы	Мощность, длина линий, кол-во	Расходы на строительство объекта, (руб.)	2020	2021	2022	Среднее значение
Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение	x	x	1 686 718 314,49	x	x	x	x
Строительство воздушных линий	x	223,25	837 412 489,68	244,71	205,93	219,11	223,25
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 001 516,64	10,14	20 296 713,03	9,38	10,15	10,89	10,14
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно двухцепные (0,4 кВ)	3 528 687,77	0,01	28 229,50	0,00	0,00	0,02	0,01
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (1-10 кВ)	4 393 051,00	19,69	86 480 869,90	28,60	24,98	5,48	19,69
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 252 666,20	29,77	67 052 111,14	34,79	33,22	21,29	29,77
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (1-10 кВ)	4 230 882,45	31,88	134 893 225,16	31,68	33,21	30,76	31,88
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 053 635,41	6,45	13 240 472,05	10,23	4,19	4,92	6,45
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (1-10 кВ)	4 734 532,63	10,17	48 156 509,53	15,51	9,21	5,79	10,17
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 335 906,43	46,57	108 792 505,84	50,46	35,64	53,62	46,57
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (1-10 кВ)	5 356 354,52	61,82	331 118 230,81	59,70	51,64	74,11	61,82
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 355 900,24	3,14	7 406 165,05	2,71	1,42	5,30	3,14
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (1-10 кВ)	5 522 042,35	3,61	19 947 457,66	1,65	2,27	6,92	3,61
Строительство кабельных линий	x	27,42	216 453 431,48	19,31	30,54	32,42	27,42
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)	3 061 739,33	4,69	14 353 740,16	0,00	4,29	9,77	4,69
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)	2 773 656,81	1,85	5 140 510,63	0,00	4,92	0,64	1,85
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	5 678 586,70	1,68	9 517 311,31	0,26	1,13	3,64	1,68
Кабельные линии в траншеях многожильные с	7 167 857,29	1,07	7 648 103,73	0,00	2,08	1,12	1,07

Наименование	Планируемые расходы на 2024 год			Расчет плановых значений параметров ЭСХ (км, кВт, шт.)			
	Ставка платы	Мощность, длина линий, кол-во	Расходы на строительство объекта, (руб.)	2020	2021	2022	Среднее значение
резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)							
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)	6 238 022,74	0,71	4 421 718,45	0,88	0,02	1,23	0,71
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (0,4 кВ)	9 332 247,76	0,24	2 267 736,20	0,00	0,00	0,73	0,24
Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	7 075 252,39	4,52	31 976 909,76	5,59	5,74	2,23	4,52
Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	14 225 201,67	0,01	128 026,82	0,00	0,00	0,03	0,01
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)	6 174 474,76	0,87	5 375 909,36	1,00	0,45	1,16	0,87
Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	8 085 054,03	5,13	41 491 149,77	2,53	4,95	7,92	5,13
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)	16 656 608,68	0,04	610 742,32	0,00	0,00	0,11	0,04
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)	28 598 573,65	0,49	13 981 842,66	0,00	1,14	0,33	0,49
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)	30 485 582,73	0,06	1 686 868,91	0,00	0,00	0,17	0,06
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	0,05	695 156,40	0,00	0,00	0,16	0,05
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)	17 853 468,51	0,07	1 208 084,70	0,00	0,00	0,20	0,07
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)	18 749 553,69	0,46	8 552 108,93	0,44	0,58	0,35	0,46
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)	16 214 929,88	0,06	902 631,10	0,00	0,13	0,04	0,06
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)	27 743 383,62	0,12	3 458 675,16	0,00	0,23	0,14	0,12
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 (0,4 кВ)	21 130 442,08	0,06	1 239 652,60	0,00	0,00	0,18	0,06

Наименование	Плано́вые расходы на 2024 год			Расчет плановых значений параметров ЭСХ (км, кВт, шт.)			
	Ставка платы	Мощность, длина линий, кол-во	Расходы на строительство объектов (руб)	2020	2021	2022	Среднее значение
кабелы 10 кВ, прокладываемые с одной трубой в скважине (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)	26 210 996,51	1,04	27 368 648,86	0,42	0,54	2,17	1,04
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)	47 576 992,07	0,04	1 855 502,69	0,00	0,00	0,12	0,04
Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4)	2 773 656,81	0,08	229 288,96	0,00	0,25	0,00	0,08
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)	5 585 715,06	0,94	5 259 881,68	0,00	2,83	0,00	0,94
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)	5 254 497,76	0,10	513 189,28	0,06	0,23	0,00	0,10
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)	9 786 113,66	0,02	212 032,46	0,00	0,07	0,00	0,02
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	8 699 954,64	0,96	8 380 956,31	2,89	0,00	0,00	0,96
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	5 951 582,15	0,91	5 396 101,15	2,72	0,00	0,00	0,91
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	8 073 487,88	0,78	6 270 408,92	2,33	0,00	0,00	0,78
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)	23 106 204,15	0,03	616 165,44	0,00	0,08	0,00	0,03
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)	10 465 001,02	0,11	1 186 033,45	0,00	0,34	0,00	0,11
Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтально-наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (1-10 кВ)	17 996 177,94	0,17	3 059 350,25	0,00	0,51	0,00	0,17
Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтально-наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине (1-10 кВ)	18 749 553,69	0,06	1 137 472,92	0,18	0,00	0,00	0,06
Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтально-наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине (СН)	19 470 008,50	0,02	311 520,14	0,00	0,05	0,00	0,02
Строительство пунктов секционирования	x	1,47	5 534 883,06	0,00	4,00	7,00	3,67
Распределительные пункты (РП), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно (НН)	194 931,68	1,33	259 908,91	0,00	7,00	3,00	1,33
Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 260 703,21	2,33	5 274 974,16	0,00	3,00	4,00	2,33
Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	110 800,65	627 317 510,27	120 725,14	114 186,60	97 490,22	110 800,65

Наименование	Плановые расходы на 2024 год			Расчет плановых значений параметров ЭСХ (км, кВт, шт.)			
	Ставка платы	Мощность, длина линии, квал-ва	Расходы на строительство объекта (руб.)	2020	2021	2022	Среднее значение
Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	29 935,95	423,00	12 662 907,61	0,00	564,00	705,00	423,00
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	11 439,02	4 224,99	48 329 699,59	5 406,88	3 868,10	3 399,98	4 224,99
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (6/0,4 кВ)	11 670,15	141,63	1 652 805,13	0,00	0,00	424,88	141,63
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	5 689,18	47 178,60	268 407 365,50	47 441,80	56 785,40	37 308,60	47 178,60
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (6/0,4 кВ)	5 566,69	3 825,80	21 297 028,12	0,00	0,00	11 477,40	3 825,80
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	12 231,00	1 148,99	14 053 332,07	1 023,66	1 128,00	1 295,32	1 148,99
Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	19 981,22	39,48	788 858,55	0,00	0,00	118,44	39,48
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	6 588,11	11 142,13	73 405 613,69	13 235,20	12 972,00	7 219,20	11 142,13
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4 кВ)	7 385,05	598,47	4 419 705,40	0,00	0,00	1 795,40	598,47
Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	10 113,14	1 673,20	16 921 299,46	1 673,20	3 045,60	300,80	1 673,20
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	4 421,89	16 544,00	73 155 718,88	23 688,00	13 912,00	12 032,00	16 544,00
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4 кВ)	4 199,49	1 754,67	7 368 703,23	0,00	0,00	5 264,00	1 754,67
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	4 783 228,47	1 504,00	0,00	752,00	752,00
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	3 426,31	17 684,57	60 592 811,30	22 503,60	18 113,90	12 436,20	17 684,57
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4 кВ)	3 373,92	987,00	3 330 056,91	0,00	0,00	2 961,00	987,00
Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	39 844,26	31,33	1 248 453,44	0,00	94,00	0,00	31,33
Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	29 757,65	50,13	1 491 850,02	0,00	150,40	0,00	50,13
Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	5 155,63	2 600,67	13 408 072,92	4 248,80	3 553,20	0,00	2 600,67

Плановый размер выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго», определенный ЛенРТК на 2024 год, снижается на 17,24% от планового уровня 2022 года и на 28,45% от планового уровня 2023 года, указанная динамика обусловлена применением льготных ставок при расчете платы за осуществление технологического присоединения в отношении категории заявителей до 15 кВт.

9.7. Налог на прибыль

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы по налогу на прибыль в размере **1 577 240** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлена налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год, пояснительная записка по применению льготной ставки по Санкт-Петербургу, уведомление о предоставлении льготы, пояснительная записка по определению налога на прибыль, подлежащего учету при тарифном

регулировании, отчетность по формам 1.3, 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 №585, форма 1-РТК, бухгалтерская отчетность за 2022 год.

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

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

Налог на прибыль за 2022 год учтен экспертами ЛенРТК в размере **1 577 240** тыс. руб.

Таким образом, с учетом положений пункта 20 Основ ценообразования налог на прибыль на 2024 год составит **1 577 240** тыс.руб.

9.8. Расходы по амортизации

На 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы в размере **6 793 869** тыс.руб.

Из расчета амортизации на 2024 год были исключены объекты основных средств по следующим основаниям:

- амортизация перестает начисляться в 4 квартале 2023 года;
- группа амортизации определена в соответствии со ст.322 НК РФ (как несоответствующая Классификатору);
- отсутствуют сведения о начислении амортизации;
- основные средства не приняты к бухгалтерскому учету (план ввода).

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

- линейным способом;
- с учетом максимального срока полезного использования внутри группы по Классификатору;
- с учетом оставшегося срока амортизации в 2024 году;
- с учетом срока полезного использования по модернизированным (реконструируемым) основным средствам;
- по десятой группе основных средств был принят СПИ в размере 361 мес. в случае если в бухгалтерском учете СПИ был менее 30 лет, либо тот СПИ который был принят организацией в том случае если СПИ был более 30 лет.

Результат расчета составляет – **6 161 182** тыс. руб.

Расчет амортизационных отчислений приложен к экспертному заключению в **Приложении 2.3** в электронном виде на CD-диске.

Отличие от заявленных расходов Организации составляет – **632 687** тыс. руб. со знаком «минус».

9.9. Проценты за пользование кредитом

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на оплату процентов за пользование кредитом в размере **2 009 603** тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов представлены: реестр платежных поручений по оплате процентов по кредитам и выплате купонного дохода по облигационным займам за 2022 год; реестр кредитных договоров за 2022 год; копии кредитных договоров, протоколов закупочных процедур; информация о динамике ссудной задолженности на 2022-2024 гг., включая расчет процентов по кредитам и займам, а также средневзвешенной процентной ставки; пояснительная записка по расчету базы кредитного портфеля на 31.12.2022 с обоснованием потребности в заемных средствах в предшествующие периоды и их распределению между субъектами РФ; акты сверки взаимных расчетов с банками на 01.01.2023; пояснительная записка по формированию величины процентов по кредитам ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2024 год, отчетность по формам 1.3, 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 №585.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК отмечают следующее.

Как следует из пункта 2 Основ ценообразования 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 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 инвестиционной программой ПАО «Россети Ленэнерго» на 2021-2025 годы финансирование инвестиционной программы в 2024 году должно осуществляться без привлечения кредитных средств, подлежащих возмещению через тарифный источник.

Заявленные ПАО «Россети Ленэнерго» проценты за пользование кредитами в размере **2 009 603** тыс.руб. не подтверждены расчетом сумм кассовых разрывов (помесячно) с подробной расшифровкой экономически обоснованных расходов (платежей) в разрезе статей затрат, указанием причин их возникновения, а также с приложением бухгалтерской отчетности, подтверждающей необходимость привлечения и обслуживания операционных кредитов (Определение Верховного суда РФ от 16.08.2023 №42-КАД23-1-К4).

Вместе с тем, в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

В соответствии с данными формы 1.3 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, проценты к уплате за 2021 год по деятельности по передаче электрической энергии составляют **96 365** тыс. руб. Данный подход был применен ФАС России в досудебном рассмотрении с ПАО «Россети Ленэнерго» в 2021 году (решения ФАС России от 23.07.2021 № СП/61880/21).

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

В постановлении от 28.03.2022 по указанному делу Девятый арбитражный апелляционный суд указал, что отказ регулятора учесть расходы по заёмным средствам, обоснованность привлечения которых и относимость на регулируемый вид деятельности ежегодно признавались Комитетом, размер которых определялся в том числе с учётом исполнения инвестиционной программы, вопреки выводам суда первой инстанции является неправомерным.

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

Таким образом, у ЛенРТК не имеется оснований для исключения расходов по процентам за пользование кредитами в полном объеме, расходы по статье «Проценты за пользование кредитом» на 2024 год учтены в размере **96 365** тыс. руб. на уровне фактических расходов за 2022 года с учетом положений п. 31 Основ ценообразования №1178.

9.10. Другие прочие неподконтрольные

По статье «другие прочие неподконтрольные» ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы в размере **3 334 862** тыс.руб. в т.ч. расходы на компенсацию

потерь собственникам объектов электросетевого хозяйства **4 761** тыс.руб., решениям ФАС России **3 328 289** тыс.руб., расходы на обслуживание бесхозных объектов **1 812** тыс.руб.

1. Расходы на компенсацию потерь собственникам объектов электросетевого хозяйства.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на 2024 год в размере **4 761** тыс. руб., в том числе по сетям, находящимся в доверительном управлении ПАО «Россети Ленэнерго», в размере **1 743** тыс. руб. и по сетям АО «НИИ ОЭП» в размере **3 018** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены:

- договор энергоснабжения от 31.12.2020 № 47290000323267 между ПАО «Россети Ленэнерго» и АО «ПСК» и доп. соглашения к нему;
- расчеты расходов на компенсацию потерь за 2022;
- схемы электрических соединений;
- договор доверительного управления имуществом от 01.06.2001 № 00-(Д) 004222;
- заявления на компенсацию;
- акты выполненных работ и счета-фактуры от АО «ПСК»;
- акты технологического присоединения потребителей;
- расчеты объемов нормативных потерь.

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

По итогам рассмотрения документов, расходы учитываются в полном объеме в размере **4 761** тыс. руб.

2. Расходы на обслуживание бесхозных объектов.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлены расходы в размере **1 812** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлено:

- Протоколы № 90-92 заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области в 2022 году;
- договор от 05 октября 2022 года № 22-16189 по изготовлению технического плана, паспортов;
- перечень бесхозных объектов в Ленинградской области;
- договор от 24 декабря 2018 года № 18-5012 по оценке рыночной стоимости электросетевого имущества;
- пояснительная записка с расчетом стоимости расходов

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере **1 812 тыс. руб.**

Расчет приложен к экспертному заключению в **Приложении 2.5** в электронном виде на CD-диске.

3. Расходы по решениям ФАС России.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлены расходы в размере **3 328 289 тыс. руб.**, которые, по мнению общества, не учтены ЛенРТК в необходимой валовой выручке ПАО «Россети Ленэнерго» на 2023 год.

Данная статья подробно отражена в Разделе 5 данного экспертного заключения.

9.10.1 Прибыль на развитие производства

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлены расходы в размере **590 771 тыс. руб.**

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

В соответствии с корректировкой ИП, утвержденной приказом Минэнерго РФ от 08.12.2023 №15@, общий размер финансирования инвестиционных проектов на территории Ленинградской области составляет **11 909,52 млн. руб.** с НДС, из которых **7 649,30 млн. руб.** из тарифных источников, а **4260,22 млн. руб.** из прочих. В состав тарифных источников финансирования инвестиционных проектов включаются амортизационные отчисления в размере **5 865,58 млн. руб.**

В целях обеспечения соответствия тарифных источников в составе НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» утвержденной ИП экспертами ЛенРТК скорректированы расходы из прибыли на капитальные вложения на размер разницы учитываемых в НВВ на 2024 год амортизационных отчислений Организации и источника утвержденной ИП.

$6\ 161,18 - 5\ 865,58 = 295,6$ млн. руб.

$590,77 - 295,6 = 295,170$ млн. руб.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК принимают заявленные расходы Общества в размере **295 170 тыс. руб.**

9.10.2 Прибыль на погашение кредитов

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлены расходы в размере **466 776 тыс. руб.**

В качестве обосновывающих документов представлено:

- пояснительная записка по возврату кредитов от льготного технологического присоединения;

- расчет возврата кредитов от льготного технологического присоединения.

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.

Письмом от 03.11.2023 №ЛЭ/14-20/287 ПАО «Россети Ленэнерго» представлены дополнительные обосновывающие документы по указанной статье, в том числе:

- пояснительная записка по выпадающим доходам от технологического присоединения льготных категорий заявителей, а также по расходам на возврат заемных средств, направленных на финансирование капитальных вложений, связанных с осуществлением льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» за 2021 и 2022 годы;

- формы 1,20 Отчетов ИПР ПАО «Россети Ленэнерго» за 2021 и 2022 годы;

- реестры объектов льготного ТП, профинансированных за счет привлечения кредитных средств за 2021, 2022 годы;

- расчет дефицита средств на погашение кредитов, привлеченных на финансирование объектов строительства для льготных категорий заявителей до 150 кВт за 2021, 2022 годы.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов за 2021 и 2022 годы, эксперты ЛенРТК принимают заявленные и документально подтвержденные первичными документами (АТП, КС, ОС по каждому заявителю), которые были направлены ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках заявлений на установление выпадающих доходов и стандартизированных тарифных ставок на 2023 и 2024 годы, фактические расходы Общества по вводу основных средств за 2021 год в размере **288 540 тыс. руб.:**

Ввод в основные фонды в 2021 году:	288 540
воздушные линии	103 542
кабельные линии	50 272
распределительные пункты	126
трансформаторные подстанции	134 601

Заявленные ПАО «Россети Ленэнерго» фактические расходы по вводам основных фондов за 2022 год могут быть учтены ЛенРТК в НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025 год при условии их документального подтверждения и предоставления в адрес ЛенРТК первичных подтверждающих документов.

Итого неподконтрольные расходы составили суммарно 18 189 071 тыс.руб., что на 7 761 312 тыс.руб. меньше предложения ПАО «Россети Ленэнерго».

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год.

№ п.п.	Показатели	единица измерения	Предложение Ленэнерго на 2024	План ЛенРТК 2024
1	2	3	4	5
2	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	5 239 377	5 227 553
3	Коммунальные услуги	тыс.руб.	165 636	165 636
3.1	вода на хозяйственные нужды	тыс.руб.	2 218	2 218

3.2	эл.энергия и на хоз.нужды	тыс.руб.	152 053	152 053
3.3	теплоэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	11 365	11 365
4	Платя за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	332 570	149 742
4.1	аренда зданий и сооружений	тыс.руб.	76 278	60 186
4.2	аренда земли	тыс.руб.	67 451	62 478
4.3	аренда транспорта	тыс.руб.	0	0
4.4	аренда электросетевых активов	тыс.руб.	159 470	2 946
4.5	аренда прочая	тыс.руб.	29 371	24 132
5	Налоги ,всего, в том числе:	тыс.руб.	383 797	143 065
5.1	плата за землю	тыс.руб.	749	749
5.2	налог на имущество	тыс.руб.	376 898	137 732
5.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	232	232
5.4	транспортный налог	тыс.руб.	5919	4 352
6	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 577 240	1 577 240
7	Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)	тыс.руб.	1 341 520	1 283 474
8	Погашение заемных средств	тыс.руб.	0	0
9	Проценты за пользование кредитом	тыс.руб.	2 009 603	96 365
10	Амортизация	тыс.руб.	6 793 869	6 161 182
11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	590 771	295 170
12	Прибыль на погашение кредитов	тыс.руб.	466 776	288 540
13	Выпадающие доходы от льготного ТП (плановые)	тыс.руб.	3 714 362	1 814 780
14	Другие прочие неподконтрольные	тыс.руб.	3 334 862	987 695
14.1	Расходы на компенсацию потерь собственникам объектам	тыс.руб.	4 761	4 761
14.2	Расходы по решениям ФАС России (за 2023 год)	тыс.руб.	3 328 289	979 751
14.3	Расходы на обслуживание бесхозяйных объектов	тыс.руб.	1 812	1 812
15	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	25 950 384	18 189 071

Раздел 10. Расходы по оплате услуг по передаче электрической энергии по смежным РСК расчет

Эксперты ЛенРЭК определили уровень расходов по данной статье исходя из уровня расчетных тарифов и объема услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими электросетевыми организациями, в размере **9 717 471** тыс. руб. Увеличение расходов по указанным договорам относительно 2023 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 11. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет экономию расходов на оплату потерь электрической энергии в размере **325 872 тыс.руб.**

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

- Расчет экономии от снижения потерь по фактическому объему ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области за 2022 год;
- программа энергосбережения и энергетической эффективности ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2021-2025 годы;
- форма 3.1 Предложения сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2022 год;
- отчет об исполнении программы энергосбережения и энергетической эффективности ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области за 2022 год;
- перечень мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации электрических сетей, а также вводу в работу энергосберегающего оборудования согласно отчету по программе энергосбережения и энергетической эффективности за 2022 год;
- отчеты по установке счетчиков в 2022 году.

Расчет экономии от снижения потерь ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области за 2022 год, с учетом изменений, внесенных постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 №2053.

В соответствии с изменениями, внесенными п. 34(3) Основ ценообразования размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа ($\Delta ЭП_j$), определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

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

где:

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

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

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

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала

периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max (0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ос}j} \times \text{ЦП}_j,$$

1.	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем ДПР, тыс.руб. $\text{MAX} (0; \text{п.1.2.}-\text{п.1.3}) * \text{п.1.1.} * \text{п.1.4.}$	$\Delta \text{ЭП}'_j$	300 692,37
1.1.	прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j, млн кВтч	$W_{\text{ос}j}$	15 098
1.2.	максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктами 38(1) или пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j, за который определяется экономия	N	10,30%
1.3.	уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j	$N_j^{\text{уст}}$	9,72%
1.4.	прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа, коп/кВтч	ЦП_j	343,38

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

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

2.	Экономия от снижения потерь по фактическому объему, тыс.руб. $\text{MAX} (0; (\text{п.2.1.} * \text{п.2.3.}-\text{п.2.2.}) * \text{п.2.4.}$	$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$	0
2.1.	фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2, млн кВтч	$W_{\text{ос}j-2}$	15 098
2.2.	величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2, млн кВтч	Пф_{j-2}	1 516
2.3.	уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2	$N_{j-2}^{\text{уст}}$	9,72%
2.4.	фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, коп/кВтч	ЦП_{j-2}	306,82

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2021 году и подлежащий учету в необходимой валовой выручке сетевой организации на 2023 год (ΔЭП j):

3.	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, тыс.руб.	ΔЭП j	300 692,37
3.1.	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем ДПР, тыс.руб.	ΔЭП 'j	300 692,37
3.2.	Экономия от снижения потерь по фактическому объему, тыс.руб.	ΔЭП j2	0

Таким образом, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии с учетом составила **300 692,37 тыс.руб.**

Раздел 12. Сглаживание

ПАО «Россети Ленэнерго» заявлено сглаживание **1 081 600 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 период с 2018 по 2023 годы в рамках исполнения п.5 перечня поручений Президента Российской Федерации от 23.06.2015 № Пр-1235 осуществлен возврат в сумме 10 149,5 млн. руб. (со знаком «плюс»). В 2024 году в рамках поручения Президента Российской Федерации от 22.11.2022 № Пр-2230 величина возврата составляет 1081,6 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 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 № А4-216190м.

Величина возврата сглаживания, учитываемая ЛенРТК на 2024 год, составляет **1 081 600 тыс. руб.** (со знаком «плюс»).

Раздел 13. Расчетная предпринимательская прибыль.

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расчетную предпринимательскую прибыль на 2024 год в размере **2 111 599** 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 **26 515 794** тыс.руб., величина расходов на покупку электрической энергии на технологические нужды (потери) составляет **5 043 250** тыс.руб. Величина НВВ с потерями (без РПП) составила **26 515 794** тыс.руб. + **5 043 250** тыс.руб. = **31 559 044** тыс.руб. x 5% = **1 577 952** тыс.руб.

Согласно выполненному расчету, величина расчетной предпринимательской прибыли на 2024 год составляет **1 577 952** тыс.руб.

Итого НВВ на содержание (с РПП) составило **26 515 794** тыс.руб. + **1 577 952** тыс.руб. = **28 093 746** тыс.руб.

Раздел 14. 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 2024 году

ПАО «Россети Ленэнерго» заявляет расходы на покупку электрической энергии на технологические нужды (потери) в 2024 году **5 149 539** тыс. руб.

Расчет расходов на покупку электрической энергии на технологические нужды (потери) на 2024 год произведен ПАО «Россети Ленэнерго» исходя из цены на оплату потерь электрической энергии в размере **350,833** коп/квт.ч и объема потерь электрической энергии **1467,80** млн.квтч., определенных исходя из прогнозного баланса.

Эксперты ЛенРТК произвели расчет расходов исходя из цены на оплату потерь электрической энергии в размере **343,38** коп/квт.ч и объема потерь электрической энергии **1 468,71** млн.квтч., определенных исходя из прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России № 783/23-ДСП от 31.10.2023 «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 г. № 428/23-ДСП» и объема потерь территориальных сетевых организаций лишённых статуса ТСО Ленинградской области на 2024 год.

Учитывая вышесказанное, расходы на покупку электрической энергии на технологические нужды (потери) для передачи электрической энергии сторонним потребителям составят в 2024 году **5 043 250** тыс. руб.

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.	2021 год ЛенРТК	2022 год факт	2022 год ЛенРТК	2023 год ЛенРТК	2024 год ЛенРТК
1.	Количество активов	у.е.	203 168	214 011	208 804	215 394	226 814
2.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	5 832 609	6 137 364	5 491 285	5 831 947	6 984 763
3.	Неподконтрольные расходы (в т.ч. амортизация)	тыс.руб.	11 219 612 (5 430 667)	9 477 507 (6 011 859)	8 942 013 (4 394 689)	15 747 921 (5 712 809)	18 189 071 (6 161 182)
4.	Корректировка на основе фактических данных	тыс.руб.	2 776 749	X	1 191 722	4 452 585	260 360
5.	Сглаживание	тыс.руб.	1 527 940	X	2 324 580	936 000,00	1 081 600
6.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0	0	0	1 491 636	1 577 952
7.	Необходимая валовая выручка (на содержание сетей)	тыс.руб.	24 608 918	X	21 739 402	26 555 353	28 093 746

За рассматриваемый период 2021 - 2024 гг. величина НВВ на содержание сетей увеличилась на 14,2%. Основными причинами изменения НВВ являются исполнение ЛенРТК решений и предписаний ФАС России, а также выполнение ЛенРТК требований п. 5 перечня поручений Президента Российской Федерации по итогам совещания «О механизмах регулирования деятельности и финансового оздоровления открытого акционерного общества «Ленэнерго» от 23.06.2015 № Пр-1235 в соответствии с которыми Правительству Ленинградской области необходимо обеспечить установление долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с учетом полного возврата накопленных выпадающих доходов и переноса тарифной выручки (сглаживания) ПАО «Россети Ленэнерго». Начиная с 2023 года возврат сглаживания осуществляется в рамках поручения Президента Российской Федерации от 22.11.2022 № Пр-2230, величина возврата определяется в соответствии с графиком возврата, определённым Приложением №2, к соглашению об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии от 11.02.2022 между комитетом по тарифам и ценовой

политике Ленинградской области и публичным акционерным обществом «Россети Ленэнерго».

Раздел 16. Величина необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2024 год

№ п/п	Показатель	тыс. руб.		
		2024 год заявка компании	2024 год предложение ЛенРТК	Отклонения предложений ЛенРТК от заявки компании
1	Подконтрольные расходы	6 987 765	6 984 763	- 3 002
2	Неподконтрольные расходы	25 950 384	18 189 071	- 7 761 313
3	Корректировка НВВ	2 750 187	260 360	- 2 489 827
4	Сглаживание	1 081 600	1 081 600	0,00
5	РПП	2 111 599	1 577 952	-533 647
6	ИТОГО НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» (на содержание)	38 881 534	28 093 746	- 10 787 788
7	НВВ прочих сетевых компаний на содержание сетей, действующих в Ленинградской области	0,00	7 342 698	
8	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды, всего		7 418 023	
	в том числе:			
8.1	ПАО «Россети Ленэнерго»		5 043 250	
8.2	Прочие ТСО, услуги которых оплачиваются ПАО «Россети Ленэнерго»		2 374 773	
9	Тарифная выручка в целях расчета единых котловых тарифов		42 854 467	

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 1 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



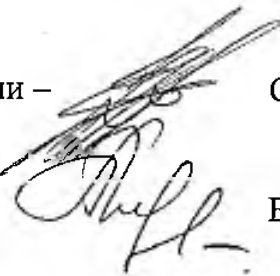
Градобоев А.И.

Согласовано

Начальник департамента

регулирования тарифов организаций

коммунального комплекса и электрической энергии –



С.Н. Ермолаев

Заместитель председателя Комитета по тарифам и

ценовой политике Ленинградской области –

Е.Б. Прудникова

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	14	15	16	17	18
1	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	млн.кВт.ч	17 068,57	15 617,26	2 056,88	10 069,37	5 176,92
1.1	из смежной сети, всего	млн.кВт.ч	15 851,86	0,00	1 646,08	9 028,86	5 176,92
	в том числе из сети						
1.1.1	ЕНЭС	млн.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	ВН	млн.кВт.ч			1 646,08	7 574,94	
1.1.3	СН1	млн.кВт.ч				1 453,93	0,00
1.1.4	СН2	млн.кВт.ч					5 176,92
1.2	от электростанций ПЭ	млн.кВт.ч	8 343,08	6 891,77	410,81	1 040,50	0,00
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВт.ч	8 725,49	8 725,49	0,00	0,00	0,00
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	млн.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	2 135,73	287,50	139,19	807,63	901,41
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	12,51	1,84	6,77	8,02	17,41
3	Расход электроэнергии на произв и хозяйжды	млн.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	14 932,85	6 108,75	463,77	4 084,82	4 275,51
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	млн.кВт.ч	9 358,02	5 841,11	264,83	2 545,79	706,29
4.1.1	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн.кВт.ч	1 582,79	1 582,79	0,00	0,00	0,00
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования), в том числе:	млн.кВт.ч	5 574,83	267,64	198,94	1 539,03	3 569,22
4.2.1	для первого диапазона объемов потребления	млн.кВт.ч	5 407,61	267,64	198,94	1 427,55	3 513,48
4.2.2	для второго диапазона объемов потребления	млн.кВт.ч	111,48	0,00	0,00	111,48	0,00
4.2.3	для третьего диапазона объемов потребления	млн.кВт.ч	55,74	0,00	0,00	0,00	55,74
	Проверка			0,00	0,00	0,00	0,01
Справочно							
1	Полезный отпуск региона	млн.кВт.ч	15 970,13	6 108,75	463,77	4 084,82	4 275,51
2	Объем полезного отпуска электрической энергии потребителей услуг на уровне напряжения ВН1 класса напряжения 330 кВ и выше	млн.кВт.ч					
3	Объем полезного отпуска электрической энергии потребителей услуг на уровне напряжения ВН1 класса напряжения 220 кВ и ниже	млн.кВт.ч					
4	Полезный отпуск потребителей услуг ЕНЭС	млн.кВт.ч	1 037,29				
4.1	"Петербургской сбытовой компании"	млн.кВт.ч	252,70				
4.2	ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС"	млн.кВт.ч	53,13				
4.3	ЗАО "Пикалевский цемент"	млн.кВт.ч	150,24				
4.4	АО "УСТЬ-ЛУГА ОЙЛ"	млн.кВт.ч	70,04				
4.5	ООО "Транснефтьэнерго"	млн.кВт.ч	13,09				
4.6	АО "Атомэнергопромсбыт"	млн.кВт.ч	53,34				
4.7	АО "КМА-Энергосбыт"	млн.кВт.ч	33,44				
4.8	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	млн.кВт.ч	334,47				
4.9	ООО "Восток - Энерго"	млн.кВт.ч	14,80				
4.10	АО "Сибурэнергоменеджмент"	млн.кВт.ч	62,04				

5	Полезный отпуск потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн.кВт.ч	1 582,79	1 582,79	0,00	0,00	0,00
5.1	ООО "ПО "КИНЕФ"	млн.кВт.ч	1 492,79	1 492,79	0,00	0,00	0,00
5.2	Потребители АО "ГСК"	млн.кВт.ч	90,00	90,00	0,00	0,00	0,00

Баланс электрической мощности по сетям ВН, СН1, СН2, НН

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	14	15	16	17	18
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	2 205,68	1 948,29	218,02	1 464,78	788,83
1.1	из смежной сети, всего	МВт	2 214,23	0,00	163,07	1 262,33	788,83
	в том числе из сети						
1.1.1	ЕНЭС	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	ВН	МВт			163,07	1 123,39	
1.1.3	СН1	МВт				138,94	0,00
1.1.4	СН2	МВт					788,83
1.2	от электростанций ПЭ	МВт	1 202,65	945,25	54,95	202,45	0,00
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	1 003,04	1 003,04	0,00	0,00	0,00
1.4	от других организаций	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Потери в сети	МВт	305,67	39,31	14,47	107,99	143,91
2.1	то же в %	%		2,02	6,64	7,37	18,24
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	1 900,01	622,52	64,61	567,96	644,93
4.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2	МВт	1 143,25	585,67	37,12	376,90	143,56
4.1.1	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	МВт	190,00	190,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Заявленная мощность населения, в том числе:	МВт	756,76	36,85	27,49	191,06	501,36
4.2.1	для первого диапазона объемов потребления	МВт	733,58	36,85	27,49	175,62	493,62
4.2.2	для второго диапазона объемов потребления	МВт	15,44	0,00	0,00	15,44	0,00
4.2.3	для третьего диапазона объемов потребления	МВт	7,74	0,00	0,00	0,00	7,74

Справочно

1	Заявленная мощность региона	МВт	1 900,01	622,52	64,61	567,96	644,93
2	Объем мощности потребителей услуг на уровне напряжения ВН1 класса напряжения 330 кВ и выше	МВт					
3	Объем мощности потребителей услуг на уровне напряжения ВН1 класса напряжения 220 кВ и ниже	МВт					
4	Заявленная мощность потребителей услуг ЕНЭС	МВт	0,00				
4.1	"Петербургской сбытовой компании"	МВт					
4.2	ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС"	МВт					
4.3	ЗАО "Пикалевский цемент"	МВт					
4.4	АО "УСТЬ-ЛУГА ОЙЛ"	МВт					
4.5	ООО "Транснефтьэнерго"	МВт					
4.6	АО "Атомэнергопромсбыт"	МВт					
4.7	АО "КМА-Энергосбыт"	МВт					
4.8	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	МВт					
4.9	ООО "Восток - Энерго"	МВт					
4.10	АО "Сибурэнергоменеджмент"	МВт					
5	Заявленная мощность потребителей, присоединенные к центру питания на генераторном напряжении	МВт	190,00	179,90	0,00	0,00	0,00
5.1	ООО "ПО "КИНЕФ"	МВт	167,75	167,75			
5.2	Потребители АО "ГСК"	МВт	22,25	12,15			

Расчет котловых тарифов на услуги по передаче

Ленинградская область

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024 год			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
			3	6						
1	Расчет экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.мес	1 557 336,62	1 048 756,80	1 644 130,56	1 573 194,50	2 025 587,19			
1.1	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб	35 507 448,71	24 024 660,29	1 963 683,95	8 734 696,81	784 407,66			
1.2	Отпуск мощности потребителям	МВт	1 900,01	622,52	64,61	567,96	644,93			
1.3	Переток на низший уровень напряжения	МВт		1 286,46	138,94	788,83				
1.3.1	СН1	МВт		163,07						
1.3.2	СН2	МВт		1 123,39	138,94					
1.3.3	НН	МВт			0,00	788,83				
2	Ставка за оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб/МВт.ч	555,65	79,27	221,69	402,87	1 242,14			
2.1	Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях	тыс.руб	7 418 022,72	1 089 735,72	294 649,02	2 808 518,23	3 225 119,74			
2.2	Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВт.ч	13 350,06	4 525,96	463,77	4 084,82	4 275,51			
2.3	Переток на низший уровень напряжения	млн.кВт.ч		9 221,01	1 453,93	5 176,92				
2.3.1	СН1	млн.кВт.ч		1 616,08						
2.3.2	СН2	млн.кВт.ч		7 574,94	1 453,93					
2.3.3	НН	млн.кВт.ч			0,00	5 176,92				
3	Одноставочный тариф	руб/МВт.ч	2 874,57	1 810,28	2 970,27	3 027,73	4 908,65			
4	Заявленная мощность потребителей региона	МВт	1 900,01	622,52	64,61	567,96	644,93			
5	Заявленная мощность населения	МВт	756,76	36,85	27,49	191,06	501,36			
6	Полезный отпуск ээ потребителям региона	млн.кВт.ч	13 350,06	4 525,96	463,77	4 084,82	4 275,51			
7	Полезный отпуск ээ населению	млн.кВт.ч	5 574,83	267,64	198,94	1 539,03	3 569,22			
9	Расчет тарифов с учетом перекрестного субсидирования для группы потребителей "Население"	руб/МВт.ч								
10	Экономически обоснованный тариф для населения	руб/МВт.ч	1 812,23	2 539,54	2 947,50	2 746,49	4 656,50			
10	Средний тариф на услуги по передаче электрической энергии для населения	руб/МВт.ч			2 586,12	2 409,66	1 788,53			
	Наличие в субъекте РФ перекрестного субсидирования населения за счет прочих потребителей (влияет на расчет экономически обоснованного тарифа для населения (строка № 9)	присутствует								
11	Сумма перекрестного субсидирования по населению	тыс.руб	10 587 754,12	-185 593,60	97 802,76	568 569,37	10 106 975,58			
	Расчет тарифов для группы потребителей "Прочие"									
12	Сумма перекрестного субсидирования	тыс.руб	10 587 754,12	4 439 620,60	301 445,17	4 654 008,89	1 192 679,47			
13	Сумма перекрестного субсидирования в тарифах ВН1	0,00								

14	Сумма перекрестки по мощности	Тыс.руб	10 587 754,12	4 439 620,60	301 445,17	4 654 008,89	1 192 679,47
15	Сумма перекрестки по энергии	Тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Ставка перекрестки	руб/МВт.мес	771 758,92	631 706,03	676 670,52	1 026 030,71	692 304,12
17	Ставка перекрестки	руб/МВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	ИТОГО ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт.мес		1 680 462,83	2 320 801,08	2 602 215,21	2 717 891,31
19	ИТОГО ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб/ МВт.ч		79,27	221,69	402,87	1 242,14
20	Одноставочный тариф	руб/ МВт.ч		1 952,99	4 125,93	5 025,88	7 871,56
21	Объем условных единиц	у.е.	407 562,45	45 664,81	24 984,79	273 553,21	58 659,64
22	Стоимость обслуживания единицы сети	Тыс.руб.	88,20	526,11	79,55	31,93	13,37

Тарифы, утвержденные решением регионального органа регулирования на текущий период, а так же планируемые к утверждению на последующие периоды							
23	Ставка на содержание (прочие потребители)	руб/МВт.мес		1 807 092,99	2 521 573,31	2 852 738,12	3 026 077,43
24	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (прочие потребители)	руб/ МВт.ч		82,76	231,95	421,50	1 302,56
25	Одноставочный тариф (прочие потребители)	руб/МВт.ч		2 105,00	4 457,43	5 431,42	8 513,96