

Экспертное заключение
комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
по результатам экспертизы предложения акционерного общества «ЛЮЭСК –
Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»
об определении долгосрочных параметров регулирования и величины
необходимой валовой выручки на 2025-2029 годы, об установлении (корректировке)
цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии
по принадлежащим обществу электрическим сетям,
расположенным на территории Ленинградской области, на 2025 год

Санкт-Петербург
2024 год

Оглавление

Раздел 1. Общие положения	4
1.1. Сведения о регулируемой организации	4
1.2. Нормативные правовые основания проведения экспертизы	5
1.3. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении (корректировке) цен (тарифов)	8
Раздел 2. Обоснование проведения расчетов	9
2.1. Описание сетевого хозяйства	9
2.2. Структура основных производственных фондов	10
2.3. Анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	13
2.4. Параметры баланса электрической энергии (мощности)	14
2.5. Анализ расчета объема потерь электрической энергии по сетям АО «ЛОЭСК» на территории Ленинградской области	15
Раздел 3. Анализ финансового положения и эффективности деятельности АО «ЛОЭСК»	16
3.1. Структура имущества и источники его формирования	16
3.2. Оценка стоимости чистых активов организации	17
3.3. Анализ рентабельности	20
3.4. Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости)	21
3.5. Оценка ключевых показателей	22
3.6. Расчет рейтинговой оценки финансового состояния	22
Раздел 4. Расчет величины НВВ на содержание электрических сетей АО «ЛОЭСК», при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии по сетям, расположенным в Ленинградской области, на базовый (первый) 2025 год долгосрочного периода регулирования 2025 – 2029 гг.	23
4.1. Расчет экономически обоснованных ОПР АО «ЛОЭСК» на 2025 год	24
4.1.1. По статье «Материальные затраты»	25
4.1.2. По статье «Расходы на оплату труда»	55
4.1.3. По статье «Прочие расходы всего»	59
4.1.4. Внереализационные расходы	98
4.1.5. По статье «Расходы не учитываемые в целях налогообложения»	99
4.1.6. «Анализ уровня ОПР АО «ЛОЭСК» и ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025 год»	100
Раздел 5. Определение уровня неподконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» на 2025 год и по факту 2023 года	105
5.1. По статье «Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»»	105
5.2. По статье «Расходы на технологическое присоединение к сетям смежных сетевых организаций»	106
5.3. По статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды»	108
5.4. По статье «Теплоэнергия»	109
5.5. По статье «Плата за аренду имущества и лизинг»	110
5.6. По статье «Налоги» (подстатьи «Земельный налог», «Транспортный налог», «Прочие налоги и сборы», «Налог на имущество»)	116
5.7. По статье «Отчисления на социальные нужды»	120
5.8. По статье «Другие прочие неподконтрольные расходы»	121
5.9. По статье «Налог на прибыль»	130
5.10. По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»	131
5.11. По статье «Амортизация»	154
5.12. По статье «Погашение заёмных средств»	155
5.13. По статье «Прибыль на капитальные вложения»	159
5.14. По статье «Пропенты за пользование кредитом»	160

Раздел 6. Исполнение решения ФАС России от 23.07.2021 №СП/61880/21 (с учетом решения от 25.08.2022 № СП/80024/22).	164
Раздел 7. Расчет расходов АО «ЛОЭСК», связанных с реализацией услуг по передаче электрической энергии, выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования за 2023 год	165
Раздел 8. Расчет корректировки подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» за 2023 год	168
Раздел 9. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.	169
Раздел 10. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	171
Раздел 11. Расчет корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	172
Раздел 12. Расчет корректировки неподконтрольных расходов	177
Раздел 13. Расчет корректировки необходимой валовой выручки по фактическим расходам на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящейся к капитальным вложениям	178
Раздел 14. Доходы от бездоговорного потребления	183
Раздел 15. Корректировка необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	183
Раздел 16. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов.	185
Раздел 17. Экономически обоснованные расходы Общества по статье НВВ «Расходы на оплату труда», не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов), выявленные на основании бухгалтерской отчетности (п.7 Основ ценообразования)	188
Раздел 18. Корректировка в целях исполнения решения суда по делу №3а-101/2023	189
Раздел 19. Расчет корректировки в целях исполнения решения суда по делу № 3а-149/2022	191
Раздел 20. Расчетная предпринимательская прибыль	192
Раздел 21. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	193
Раздел 22. Величина необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей АО «ЛОЭСК» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на базовый (первый) 2025 год долгосрочного периода регулирования и на долгосрочный период регулирования, долгосрочные параметры регулирования на 2025-2029	193
Раздел 23. Расчет уровня надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии АО «ЛОЭСК» на 2025-2029 гг.	195
Раздел 24. Расчет размера индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по принадлежащим АО «ЛОЭСК» электрическим сетям на территории Ленинградской области на 2025 год	200
Приложение: в электронной форме на CD-R диске.	201
Смета расходов на 2025 год	202

Раздел 1. Общие положения

1.1. Сведения о регулируемой организации

Наименование, организационно-правовая форма	Акционерное общество «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» (АО «ЛОЭСК»)
форма собственности	смешанная российская собственность с долей собственности субъектов Российской Федерации
вид деятельности (по ОКВЭД ОК 029-2014 (КДЕС ред. 2))	передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям (35.12)
ОГРН ИНН/КПП	1044700565172 (присвоен 30.08.2004) 4703074613/470601001
юридический адрес	187342, Ленинградская область, Кировский район, город Кировск, Ладожская улица, д. 3а
почтовый адрес	197110, Санкт-Петербург, Песочная наб., д. 42, лит. «А»
контактная информация	(812) 334-47-47, corp@loesk.ru
сведения о лице, имеющем право без доверенности действовать от имени юридического лица	генеральный директор Сизов Андрей Андреевич

Приказом ФСТ России от 20.06.2005 № 250-э АО «ЛОЭСК» (ранее – открытое акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания») включено в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль.

Общество осуществляет деятельность на территории одного субъекта Российской Федерации – Ленинградская область.

В соответствии с пунктом 3.3 Устава АО «ЛОЭСК» (в редакции, утвержденной решением внеочередного Общего собрания акционеров от 17.07.2020, протокол № 68) основными видами деятельности общества являются передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям.

АО «ЛОЭСК» имеет 6 филиалов: Северные электрические сети, Восточные электрические сети, Западные электрические сети, Южные электрические сети, Пригородные электрические сети, Центральные электрические сети и дочернее зависимое общество – акционерное общество «Региональные электрические сети» (АО «РЭС»).

1.2. Нормативные правовые основания проведения экспертизы

Как следует из статьи 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, устанавливаются регулирующими органами в рамках, установленных ФАС России предельных (минимального и (или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

Также ФАС России на соответствующий расчетный период регулирования утверждается сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по субъектам Российской Федерации. Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой национальной энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов».

ЛенРЭК, как орган исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов, уполномочен устанавливать цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, расположенным на территории Ленинградской области, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 3 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), подпунктом «г» пункта 2.1.1 Положения о ЛенРЭК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274.

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования тарифов), организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 01 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов) с прилагаемыми обосновывающими материалами.

В ЛенРЭК поступило заявление АО «ЛОЭСК» от 25.04.2024 № МН/00/02/1047 (вх. от 27.04.2024 № КТ-02-2.11-7/2024) об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «ЛОЭСК» на территории Ленинградской области на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг., скорректированное заявление от 29.10.2024

№ 00/02/2979 (вх. от 29.10.2024 № КТ-02.2-05-83/2024) с прилагаемыми обосновывающими материалами. Дополнительные документы и материалы направлены в ЛенРТК письмами АО «ЛОЭСК» от 06.11.2024 № 00/02/3056, от 08.11.2024 № 00/02/3083, от 18.11.2024 № 00/02/3176, от 26.11.2024 № 00/02/3253.

Также в соответствии с пунктами 9, 20, абзацем 2 пункта 12 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (раздел VI), предложение АО «ЛОЭСК», скорректированное предложение было размещено на сайте организации (<https://loesk.ru/info/>).

На основании статьи 20 Федерального закона РФ от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пункта 12 Основ ценообразования в отношении АО «ЛОЭСК» применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годов. Необходимая валовая выручка АО «ЛОЭСК» определяется 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 (далее – Методические указания по расчету тарифов методом индексации).

В соответствии с пунктом 8 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования) установление цен (тарифов) производится регулирующими органами путем рассмотрения соответствующих дел.

В соответствии с пунктом 20 Правил регулирования тарифов, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 (далее – Регламент установления тарифов), письмом ЛенРТК от 22.05.2024 № КТ-02.2-11-27 АО «ЛОЭСК» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг. и назначении уполномоченного по делу.

Как следует из пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, на основании необходимой валовой выручки, рассчитанной для каждой сетевой организации, производится расчет единых (котловых) тарифов.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые территориальные сетевые организации оказывают друг другу, то есть для взаиморасчетов пары сетевых организаций, определяются исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации – получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

Величина необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» и рассчитанные на ее основании индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год определены ЛенРЭК в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету тарифов методом индексации, и другими действующими нормативными правовыми актами.

Основные нормативные правовые акты, применяемые при проведении настоящей экспертизы:

- 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»;
- 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»;
- 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 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»;
- 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»;

- приказ ФАС России от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов».

1.3. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении (корректировке) цен (тарифов)

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

В связи с чем в рамках настоящей экспертизы под достоверностью данных понимается соответствие сведений, приведенных территориальной сетевой организацией в предложении об установлении (корректировке) тарифов, в том числе в расчете необходимой валовой выручки, данным, которые содержатся в первоисточниках информации, в том числе в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой национальной энергетической системы России по Ленинградской области, годовой бухгалтерской отчетности общества (бухгалтерский баланс, отчет о финансовых результатах, отчет об изменении капитала, отчет о движении денежных средств), таблице 1.3 приложения № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго Российской Федерации от

13.12.2011 № 585; отсутствие противоречий между сведениями, представленными в ЛенРЭК, и опубликованными на основании Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24; проверяемость представленных в ЛенРЭК сведений; соответствие расчета требованиям действующего законодательства.

Раздел 2. Обоснование проведения расчетов

2.1. Описание сетевого хозяйства

В соответствии с пунктом 4 статьи 41 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» организации, осуществляющие деятельность по передаче электрической энергии (сетевые компании) в пределах исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, а также лица, владеющие объектами электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства потребителей электрической энергии, обязаны урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии, с иными сетевыми компаниями, электрические сети которых имеют последовательное взаимное соединение и используются для поставок электрической энергии (мощности) соответствующему потребителю электрической энергии. В пункте 8 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, предусмотрено, что в целях обеспечения исполнения своих обязательств перед потребителями услуг (покупателями и продавцами электрической энергии) сетевая организация заключает договоры с иными сетевыми организациями, имеющими технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства, с использованием которых данная сетевая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии (смежные сетевые организации). Пунктом 34 названных Правил установлено, что по договору между смежными сетевыми организациями одна сторона договора обязуется предоставить другой стороне услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, а другая сторона обязуется оплачивать эти услуги и (или) осуществлять встречное предоставление услуг по передаче электрической энергии.

С 2008 года в субъектах Российской Федерации согласно приказу ФСТ России от 31.07.2007 № 138-э/6, информационному письму ФСТ России от 04.09.2007 № ЕЯ-5133/12 «О введении котлового метода расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии» оплата услуг по передаче электрической энергии осуществляется по котловой экономической модели взаиморасчетов. В Ленинградской области действует котловая модель расчетов за электроэнергию по принципу «котел сверху», где ПАО «Россети Ленэнерго», являясь «котлодержателем», получает плату за услуги по передаче электрической энергии, оказанные всеми электросетевыми организациями региона, по единому (котловому)

тарифу и впоследствии распределяет котловую выручку, используя в расчетах индивидуальные тарифы, установленные ЛенРТК для пар смежных сетевых организаций. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, необходимая валовая выручка сетевых организаций и рассчитанные на ее основе индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между парами смежных сетевых организаций ежегодно устанавливаются нормативным правовым актом ЛенРТК.

Между ПАО «Россети Ленэнерго» (сетевая организация, заказчик) и АО «ЛОЭСК» (смежная сетевая организация, исполнитель) заключен договор от 01.01.2008 № 08-542 оказания услуг по передаче электрической энергии, по которому исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих ему на законном основании объектов электросетевого хозяйства, а заказчик – оплачивать эти услуги по индивидуальному тарифу, утвержденному для расчетов между исполнителем и заказчиком органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Реестр договоров на услуги по передаче э/э на 2025 год:

1. ПАО «Россети Ленэнерго» № 08-542 от 01.01.2008г.
2. ООО "МагнитЭнерго" № 00-906/2013 ПЭЛ от 01.07.2013г
3. ООО "Транснефтьэнерго" № 00-923/2012 ПЭЛ от 23.11.2012г.
4. ООО "РКС-энерго" № 00-1143/2015 ПЭЛ от 27.04.2015г
5. АО "ПСК" № 00-0382/2016 ПЭЛ от 21.04.2016г.
6. ООО "Принаровье" № 00-0354/2013 ПЭЛ от 01.04.2013г.
7. АО "ОСК" № 00-0818/2021 ПЭЛ от 26.11.2021г.

2.2. Структура основных производственных фондов

АО «ЛОЭСК» оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области с использованием объектов электросетевого хозяйства, которые принадлежат обществу на праве собственности, а также находятся во временном владении и пользовании на праве аренды.

В соответствии с пунктом 48 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, необходимая валовая выручка распределяется по уровням напряжения; сумма условных единиц определяется в соответствии с приложением 2 к названным методическим указаниям. С учетом таблицы № П2.2 приложения 2 к названным методическим указаниям определен объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах, а с учетом таблицы № П2.1 приложения 2 к названным методическим указаниям определен объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор.

Общий объем условных единиц объектов электросетевого хозяйства АО «ЛОЭСК» на 2025 год составляет 115 014,33 у.е.

Расчет условных единиц объектов электросетевого хозяйства на 2025 год АО «ЛОЭСК» представлен в таблицах:

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	2025 год		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	у
1	2	3	4	12.1	12.2	12.3
1	Подстанция	п/ст	400-500	500,00		0,00
			330	250,00		0,00
			220	210,00		0,00
			110-150	105,00	10,00	1 995,00
			35	75,00	10,00	250,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или автотрансформаторный трансформатор	Единица оборудования	1150	60,00	0,00	0,00
			750	43,00	0,00	0,00
			400-300	25,00	0,00	0,00
			330	18,00	0,00	0,00
			220	14,00	0,00	0,00
			110-150	7,00	27,00	268,00
			35	2,10	17,00	35,70
			1-20	1,00	84,00	84,00
			1150	180,00	0,00	0,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	750	130,00	0,00	0,00
			400-300	88,00	0,00	0,00
			330	66,00	0,00	0,00
			220	43,00	0,00	0,00
			110-150	26,00	0,00	0,00
			35	11,00	0,00	0,00
			1-20	5,50	0,00	0,00
			220	25,00	0,00	0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы	110-150	14,00	64,00	896,00
			35	6,40	42,00	268,80
			1-20	3,10	5 611,00	17 394,10
			400-500	35,00	0,00	0,00
5	Отделитель с противонапряжением	Единица оборудования	330	24,00	0,00	0,00
			220	19,00	0,00	0,00
			110-150	3,50	8,00	76,00
			35	4,70	0,00	0,00
			1-20	2,30	22 300,00	51 290,00
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	1-20	0,00	0,00	0,00
7	Осифронный коммутатор, молн. до 50 Мвар	Единица оборудования	1-20	0,00	0,00	0,00
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1-20	48,00	0,00	0,00
9	Стационарные конденсаторы	100 канд.	110-150	2,40	0,00	0,00
			35	2,40	0,00	0,00
			1-20	2,40	0,00	0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50	716,00	1 790,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	2 089,00	4 804,70
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	1 878,00	5 034,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50	1,00	3,50
14	Итого		Всего		0,00	84 210,40
			ВН			3 255,60
			СН1			1 058,00
			СН2			80 396,80
			НН			0,00

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

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество опор на опоре	Материал опор	2025 г.г.		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность,	Объём условных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	1.1	1.2	1.3
ВЛЭП	400-500	1	металл	400,00		0,00
			«Бетон»	300,00		0,00
	110	1	металл	230,00		0,00
			«Бетон»	170,00		0,00
		2	металл	280,00		0,00
			«Бетон»	240,00		0,00
	220	1	«Бетон»	300,00		0,00
			«Бетон»	210,00		0,00
		2	«Бетон»	140,00		0,00
			«Бетон»	230,00		0,00
	110-150	1	«Бетон»	180,00		0,00
			«Бетон»	180,00	8,83	14,12
		2	«Бетон»	160,00	0,00	0,00
			«Бетон»	160,00	8,51	16,17
КЛЭП	220	-	-	3 000,00	0,00	0,00
	110	-	-	1 300,00	13,38	304,04
ВЛ, всего					30,54	342,83
ВЛЭП	27,5-60	1	«Бетон»	170,00	0,00	0,00
			«Бетон»	140,00	0,00	0,00
		2	«Бетон»	120,00	32,34	36,82
			«Бетон»	180,00	0,00	0,00
	1-20	-	«Бетон»	130,00	1,81	2,71
			«Бетон»	100,00	258,46	611,72
ВЛЭП	27,5-60	-	-	400,00	0,00	0,00
	1-10	-	-	350,00	6 090,03	19 315,17
СН 1, всего					34,48	29,53
СН 2, всего					5 761,61	16 398,02
ВЛЭП	насос кВ	-	«Бетон»	200,00	705,24	1 833,87
			«Бетон»	200,00	41,78	86,11
			«Бетон»	150,00	1 135,70	4 394,55
ВЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	2 905,86	1 008,83
ВЛ, всего					6 474,67	13 627,56
Итого		Всего			11 243,41	30 833,89
		ВН			12,34	342,83
		СН 1			34,16	29,53
		СН 2			5 761,63	16 398,02
		ВЛ			6 474,67	13 627,56

2.3. Анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Статьей 3 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» определено, что территориальная сетевая организация – коммерческая организация, которая оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, а в случаях, установленных названным законом – с использованием объектов электросетевого хозяйства или части указанных объектов, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и которая соответствует утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

Анализ проведен на основании сведений по представленным АО «ЛОЭСК» в соответствии с подпунктом 16 пункта 17 Правил регулирования тарифов схемам соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 названных критериев, и других обосновывающих документов.

По результатам анализа установлено соответствие АО «ЛОЭСК» как владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям:

№ п/п	Требование к владельцу объектов электросетевого хозяйства в соответствии с критериями	Сведения об АО «ЛОЭСК»
1	Владение на праве собственности на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет: применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 150 МВА.	сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенных и используемых для осуществления регулируемой деятельности на территории Ленинградской области, составляет 3158,06 МВА.
2	Владение на праве собственности на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 – 20 кВ, ниже 1 кВ – трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 300 км.	принадлежат на законных основаниях линии электропередачи (воздушные и кабельные), расположенные и используемые для осуществления регулируемой деятельности на территории Ленинградской области, непосредственно соединенные с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, на всех проектных номинальных классов напряжения: - высокое напряжение (ВН) 110 кВ и выше – 22,347 км; - среднее первое напряжение (СН 1) 35 кВ – 22,35 км; - среднее второе напряжение (СН2) 1-20 кВ – 4 620,653 км; - низкое напряжение (НН) 0,4 кВ – 4 668,647 км.

3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельцев объектов электросетевого хозяйства, уровня 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 непредставлении таких данных	понижающие коэффициенты в трех предшествующих расчетных периодах регулирования не применялись
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-550-57-48, перечень выделенных абонентских номеров и адресов эл. почты, предназначенных для направления потребителю уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии приводится на сайте https://loesk.ru/info/
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	https://loesk.ru/
6	Отсутствие во владении и (или) пользования объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии	отсутствуют
7	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с приложением, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства". В целях применения положений настоящего пункта понятия "контроль" и "иностраный инвестор" используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора

2.4. Параметры баланса электрической энергии (мощности)

Прогнозный баланс передачи электрической энергии (мощности) АО «ЛОЭСК» сторонним потребителям на 2025 год определен по данным Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Ленинградской области на 2025 год, утвержденного приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов», а именно:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2023 Год	Факт 2023 Год	План 2024 Год	План 2025 Год
1	2	3	4	5	6	7
Электроэнергия						
1	Поступление в сеть	млн. кВтч	4 154,3560	4 188,0667	4 512,9120	4 546,7020
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн. кВтч	457,8060	443,8533	497,3200	481,9340
2.1	собственное потребление	млн. кВтч		0,0000		0,0000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВтч	457,8060	443,8533	497,3200	481,9340
3	Относительные потери	%	11,0199	10,5980	11,0199	10,5996
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для:	млн. кВтч	3 696,5500	3 744,2134	4 015,5920	4 064,7680
4.1	собственного потребления	млн. кВтч		0,0000		0,0000
4.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВтч	3 696,5500	3 744,2134	4 015,5920	4 064,7680
Мощность						
5	Поступление в сеть	МВт	593,8648	593,8655	628,0870	633,4903
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	65,8483	65,8490	71,1419	69,1709
6.1	собственное потребление	МВт		0,0000		0,0000
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	65,8483	65,8490	71,1419	69,1709
7	Относительные потери	%	11,0881	11,0882	11,3268	10,9192
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для:	МВт	528,0166	528,0165	556,9451	564,3093
8.1	собственного потребления	МВт		0,0000		0,0000
8.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	528,0166	528,0165	556,9451	564,3093
9	Заявленная мощность	МВт	528,0167	528,0165	556,9451	564,3093
9.1	собственное потребление	МВт		0,0000		0,0000
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	528,0167	528,0165	556,9451	564,3093

Оценены фактические показатели баланса электрической энергии (мощности) АО «ЛОЭСК» за 2023 год и плановые на 2025 год:

- фактический отпуск в сеть составил 4 188,0667 млн. кВт ч, что выше плановых показателей 2023 года на 0,81 %;

- фактический объем потерь за 2023 год составил 443,8533 млн. кВт ч, что соответствует 10,5980 % от отпуска электрической энергии в сеть, что на 13,9527 млн. кВт ч. (на 3,05 %) ниже плановой величины потерь 2023 года;

- плановый объем поступления электроэнергии в сеть на 2025 год составляет 4 546,7020 млн. кВт ч, что на 358,6353 млн кВт ч выше фактических значений 2023 года (рост на 8,56 %) и на 33,7900 млн. кВт ч (или на 0,75 %) выше планового уровня 2024 года;

- плановый показатель потерь составил 481,9340 млн. кВт ч., что на 15,3860 млн. кВт ч. ниже плановой величины 2024 года, и соответствует величине нормативных потерь (10,5996 %).

Заявленная мощность потребителей на 2025 год составила 564,3093 МВт, что на 6,87 % выше фактической величины заявленной мощности потребителей за 2023 год, и на 1,32 % выше плановой величины заявленной мощности на 2024 год.

2.5. Анализ расчета объема потерь электрической энергии по сетям АО «ЛОЭСК» на территории Ленинградской области

Расчет величины потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям АО «ЛОЭСК» на 2025 год выполнен в соответствии с Приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», отчетными формами 46-ЭЭ и представлен в следующей таблице:

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	в тыс. руб. по триместрам			
			01	02	03	04
1	2	3	4	5	6	7
Период: 01.01.2023 - 31.12.2023						
Поступление средств от деятельности, в том числе:	тыс. руб.	8 188 060,72	3 143 491,05	794 628,56	386 178,04	319,10
из них: ФСК	тыс. руб.	279 364,24	279 364,24	0,00	0,00	0,00
от государственной компании и бюджетной организации, в том числе:	тыс. руб.	19 279,44	19 279,44	0,00	0,00	0,00
от государственных органов, в том числе:	тыс. руб.	1 039 902,41	1 039 902,41	794 628,56	386 178,04	319,10
от других организаций, в том числе:	тыс. руб.	5 183 275,30	5 183 275,30	0,00	0,00	0,00
Поступление в виде отчислений от продаж электроэнергии (трансформации)	тыс. руб.	8 188 060,72	3 143 491,05	794 628,56	386 178,04	319,10
Отходы от производства электроэнергии	тыс. руб.	443 655,20	8 773,28	1 111,41	188 912,52	347 390,00
Финансовые потери от деятельности	%	10,00	0,38	0,31	3,88	12,60
Средства, полученные от продажи электроэнергии	млн. руб.	7 867,88	914,63	93,40	2 874,39	0,00
Противопоставление (покупка) электроэнергии (покупка) электроэнергии	млн.	12 061,80	164,11	21,16	5 898,12	6 278,62
в том числе: от поставщика электроэнергии (покупка) электроэнергии	млн.	5 640,73	855,03	28,16	1 686,81	3 170,73
Отходы от продажи электроэнергии в виде отчислений от продаж	тыс. руб.	0,00	19 162,89	12 758,46	654,63	305,60
Отходы от продажи электроэнергии в виде отчислений от продаж	тыс. руб.	0,00	3 499,19	8 516,31	1 210,90	0,00
Средства, полученные от поставщика электроэнергии (покупка) электроэнергии	млн.	0,00	0,00	100,00	29,28	0,01
Норматив отбора электроэнергии от поставщика электроэнергии (покупка) электроэнергии	%	0,00	2,36	4,07	6,37	12,60
Норматив отбора электроэнергии от поставщика электроэнергии (покупка) электроэнергии	%	0,00	0,38	0,31	3,88	12,60
Средства, полученные от поставщика электроэнергии (покупка) электроэнергии	тыс. руб.	1 516 190,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Норматив отбора электроэнергии от поставщика электроэнергии (покупка) электроэнергии	тыс. руб.	181 954,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Уровень отбора электроэнергии от поставщика электроэнергии (покупка) электроэнергии		10,60				

Раздел 3. Анализ финансового положения и эффективности деятельности АО «ЛОЭСК»

Представленный в данном отчете анализ финансового положения и эффективности деятельности АО «ЛОЭСК» выполнен за период с 01.01.2023 по 31.12.2023, с учетом принадлежности к отрасли "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха" (класс по ОКВЭД 2 – 35),

3.1. Структура имущества и источники его формирования

Показатель	Значение показателя				Изменение за анализируемый период	
	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	в % ((гр.3-гр.2) : гр.2)
	31.12.2022	31.12.2023	на начало анализируемого периода (31.12.2022)	на конец анализируемого периода (31.12.2023)		
1	2	3	4	5	6	7
Актив						
1. Внеоборотные активы	35 973 365	33 902 757	94,7	95,1	-2 070 608	-5,8
в том числе:						
основные средства	28 436 882	27 775 366	74,9	77,9	-661 516	-2,3
нематериальные активы	195 531	247 892	0,5	0,7	+52 361	+26,8
2.оборотные, всего	2 003 704	1 737 845	5,3	4,9	-265 859	-13,3
в том числе:						
запасы	171 762	150 003	0,5	0,4	-21 759	-12,7
дебиторская задолженность	1 744 776	1 552 889	4,6	4,4	-191 887	-11
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	56 795	9 269	0,1	<0,1	-47 526	-83,7
Пассив						
1. Собственный капитал	14 788 493	13 936 513	38,9	39,1	-851 980	-5,8

2. Долгосрчные обязательства, всего	15 037 249	14 319 964	39,6	40,2	-717 285	-4,8
в том числе: заемные средства	11 262 288	9 135 808	29,7	25,6	-2 126 480	-18,9
3. Краткосрочные обязательства*, всего	8 151 327	7 384 125	21,5	20,7	-767 202	-9,4
в том числе: заемные средства	3 349 180	2 908 225	8,8	8,2	-440 955	-13,2
Валюта баланса	37 977 069	35 640 602	100	100	-2 336 467	-6,2

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

Активы по состоянию на 31.12.2023 характеризуются большой долей (95,1%) внеоборотных средств и незначительным процентом текущих активов. Активы организации за 2023 год уменьшились на 2 336 467 тыс. руб. (на 6,2%). При этом собственный капитал организации изменился практически пропорционально активам организации (уменьшился на 851 980 тыс. руб.).

Снижение величины активов организации связано, в первую очередь, со снижением следующих позиций актива бухгалтерского баланса (в скобках указана доля изменения статьи в общей сумме всех отрицательно изменившихся статей):

- долгосрочные финансовые вложения – 1 486 000 тыс. руб. (61,6%)
- основные средства – 661 516 тыс. руб. (27,4%)
- дебиторская задолженность – 191 887 тыс. руб. (8%)

Одновременно, в пассиве баланса снижение наблюдается по строкам:

- долгосрочные заемные средства – 2 126 480 тыс. руб. (54,2%)
- нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) – 851 980 тыс. руб. (21,7%)
- кредиторская задолженность – 505 451 тыс. руб. (12,9%)
- краткосрочные заемные средства – 440 955 тыс. руб. (11,2%)

Среди положительно изменившихся статей баланса можно выделить "нематериальные активы" в активе и "прочие долгосрочные обязательства" в пассиве (+52 361 тыс. руб. и +1 279 508 тыс. руб. соответственно).

В течение анализируемого периода (2023 год) отмечено заметное падение собственного капитала до 13 936 513,0 тыс. руб. (на 851 980,0 тыс. руб., или на 5,8%).

3.2. Оценка стоимости чистых активов организации

Показатель	Значение показателя				Изменение	
	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± % ((гр.3-гр.2) : гр.2)
	31.12.2022	31.12.2023	на начало анализируемого периода (31.12.2022)	на конец анализируемого периода (31.12.2023)		
1	2	3	4	5	6	7
1. Чистые активы	14 788 493	13 936 513	38,9	39,1	-851 980	-5,8
2. Уставный капитал	8 016	8 016	<0,1	<0,1	—	—
3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	14 780 477	13 928 497	38,9	39,1	-851 980	-5,8

Чистые активы организации по состоянию на 31.12.2023 немногим (в 1 738,6 раза) превышают уставный капитал. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации.

Основные показатели финансовой устойчивости организации

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя (гр.3-гр.2)	Описание показателя и его нормативное значение
	31.12.2022	31.12.2023		
1	2	3	4	5
1. Коэффициент автономии	0,39	0,39	—	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	1,57	1,56	-0,01	Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: не более 1 (оптимальное 0,33-0,67).
3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-10,57	-11,49	-0,92	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. Нормальное значение: 0,1 и более.
4. Индекс постоянного актива	2,43	2,43	—	Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации.
5. Коэффициент покрытия инвестиций	0,79	0,79	—	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала. Нормальное значение: 0,75 и более.
6. Коэффициент маневренности собственного капитала	-1,43	-1,43	—	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. Нормальное значение: 0,1 и более.
7. Коэффициент мобильности имущества	0,05	0,05	—	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
8. Коэффициент мобильности оборотных средств	0,03	0,01	-0,02	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов.
9. Коэффициент обеспеченности запасов	-123,34	-133,11	-9,77	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. Нормальное значение: 0,5 и более.
10. Коэффициент краткосрочной задолженности	0,35	0,34	-0,01	Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности.

Коэффициент автономии организации по состоянию на 31.12.2023 составил 0,39. Данный коэффициент характеризует степень зависимости организации от заемного капитала. Полученное здесь значение свидетельствует о ее значительной зависимости от кредиторов по причине недостатка собственного капитала. За рассматриваемый период (2023 год) коэффициент автономии вырос всего лишь менее чем на 0,01.

За год наблюдалось незначительное повышение коэффициента покрытия инвестиций до 0,79 (+0,01). Значение коэффициента на 31 декабря 2023 г. соответствует норме.

По коэффициенту краткосрочной задолженности видно, что на 31 декабря 2023 г. доля краткосрочной задолженности составляет одну треть, а долгосрочной задолженности – две третьих. При этом за период 01.01–31.12.2023 доля краткосрочной задолженности уменьшилась на 1,1%.

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

Показатель собственных оборотных средств (COC)	Значение показателя		Излишек (недостаток)*	
	на начало анализируемого периода (31.12.2022)	на конец анализируемого периода (31.12.2023)	на 31.12.2022	на 31.12.2023
1	2	3	4	5
COC ₁ (рассчитан без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов)	-21 184 872	-19 966 244	-21 356 634	-20 116 247
COC ₂ (рассчитан с учетом долгосрочных пассивов, фактически равен чистому оборотному капиталу, Net Working Capital)	-6 147 623	-5 646 280	-6 319 385	-5 796 283
COC ₃ (рассчитанные с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной задолженности по кредитам и займам)	-2 798 443	-2 738 055	-2 970 205	-2 888 058

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

Следует отметить, что все три показателя покрытия собственными оборотными средствами запасов за последний год улучшили свои значения.

Показатель ликвидности	Значение показателя		Изменение показателя (гр.3 - гр.2)	Расчет, рекомендованное значение
	31.12.2022	31.12.2023		
1	2	3	4	5
1. Коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,25	0,24	-0,01	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 1,7.
2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	0,22	0,21	-0,01	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 1 и более.
3. Коэффициент абсолютной ликвидности	0,01	<0,01	-0,01	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 0,2 и более.

На 31.12.2023 при норме 1,7 коэффициент текущей (общей) ликвидности имеет значение 0,24. Более того следует отметить отрицательную динамику показателя – за год коэффициент снизился на -0,01.

Анализ соотношения активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения

Активы по степени ликвидности	На конец отчетного периода,	Прирост за анализ.	Норм. соотношение	Пассивы по сроку погашения	На конец отчетного периода,	Прирост за анализ.	Излишек/недостаток платежей, средств
-------------------------------	-----------------------------	--------------------	-------------------	----------------------------	-----------------------------	--------------------	--------------------------------------

	тыс. руб.	период, %			тыс. руб.	период, %	тыс. руб., (гр.2 - гр.6)
1	2	3	4	5	6	7	8
A1. Высоколиквидные активы (ден. ср-ва + краткосрочные фин. вложения)	9 269	-83,7	≥	П1. Наиболее срочные обязательства (привлеченные средства) (текущ. кред. задолж.)	4 003 952	-11,2	-3 994 683
A2. Быстрореализуемые активы (краткосрочная деб. задолженность)	1 552 889	-11	≥	П2. Среднесрочные обязательства (краткосроч. обязательства кроме текущ. кредит. задолж.)	3 380 173	-7,2	-1 827 284
A3. Медленно реализуемые активы (прочие оборот. активы)	175 687	-13,1	≥	П3. Долгосрочные обязательства	14 319 964	-4,8	-14 144 277
A4. Труднореализуемые активы (внеоборотные активы)	33 902 757	-5,8	≤	П4. Постоянные пассивы (собственный капитал)	13 936 513	-5,8	+19 966 244

3.3. Анализ рентабельности

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %, или в копейках с рубля)		Изменение показателя	
	2022	2023	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.	3,7	0,3	-3,4	-91,7
2. Рентабельность продаж по EBIT (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	-11,5	11,8	+23,3	↑
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: не менее 1%.	-25,3	-12,2	+13,1	↑
Справочно: Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	3,8	0,3	-3,5	-91,9
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: 1,5 и более.	-0,6	0,5	+1,1	↑

За 2023 год организация получила прибыль от продаж и прибыль до вычета процентных расходов и расходов по налогу на прибыль (EBIT), что и обусловило положительно значение первых двух показателей рентабельности, приведенных в таблице.

За 2023 год организация по обычным видам деятельности получила прибыль в размере 0,3 копеек с каждого рубля выручки от реализации. Однако имеет место падение рентабельности продаж по сравнению с данным показателем за аналогичный период прошлого года (01.01–31.12.2022) (-3,4 коп.).

Показатель рентабельности, рассчитанный как отношение прибыли до процентов к уплате и налогообложения (EBIT) к выручке организации, за

анализируемый период составил 11,8%. То есть в каждом рубле выручки АО "ЛОЭСК" содержалось 11,8 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

Рентабельность использования вложенного в предпринимательскую деятельность капитала представлена в следующей таблице.

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

3.4. Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости)

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

Показатель оборачиваемости	Значение в днях	Коэфф. 2023
	2023	
1	2	3
Оборачиваемость оборотных средств (отношение средней величины оборотных активов к среднесуточной выручке*, нормальное значение для данной отрасли: 120 и менее дн.)	97	3,7
Оборачиваемость запасов (отношение средней стоимости запасов к среднесуточной себестоимости проданных товаров; нормальное значение для данной отрасли: 6 и менее дн.)	8	43,4
Оборачиваемость дебиторской задолженности (отношение средней величины дебиторской задолженности к среднесуточной выручке; нормальное значение для данной отрасли: 78 и менее дн.)	86	4,3
Оборачиваемость кредиторской задолженности (отношение средней величины кредиторской задолженности к среднесуточной выручке)	222	1,6
Оборачиваемость активов (отношение средней стоимости активов к среднесуточной выручке; нормальное значение для данной отрасли: не более 205 дн.)	1 917	0,2
Оборачиваемость собственного капитала (отношение средней величины собственного капитала к среднесуточной выручке)	748	0,5

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

Данные об оборачиваемости активов за год свидетельствуют о том, что акционерное общество получает выручку, равную сумме всех имеющихся активов за 1917 календарных дней (т.е. 5 лет). При этом требуется 8 дней, чтобы расходы

организации по обычным видам деятельности составили величину среднегодового остатка материально-производственных запасов.

3.5. Оценка ключевых показателей

По результатам проведенного анализа выделены и сгруппированы по качественному признаку основные показатели финансового положения и результатов деятельности АО "ЛОЭСК" за год.

Только один показатель имеет *исключительно хорошее* значение – положительная динамика прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВІТ) на рубль выручки АО "ЛОЭСК" (+23,3 коп. к -11,5 коп. с рубля выручки за аналогичный период прошлого года).

Среди показателей, *положительно характеризующих* финансовое положение организации, можно выделить следующие:

- чистые активы превышают уставный капитал, однако за весь анализируемый период произошло снижение их величины;
- коэффициент покрытия инвестиций имеет нормальное значение (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств составляет 79% в общей сумме капитала организации).

Показателем, имеющим значение *на границе норматива*, является следующий – в течение анализируемого периода получена прибыль от продаж (21 411 тыс. руб.), хотя и наблюдалась ее отрицательная динамика по сравнению с аналогичным периодом прошлого года (-241 441 тыс. руб.).

3.6. Расчет рейтинговой оценки финансового состояния

Показатель	Вес показателя	Оценка			Средняя оценка (гр.3 x 0,25 + гр.4 x 0,6 + гр.5 x 0,15)	Оценка с учетом веса (гр.2 x гр.6)
		прошлой	настоящее	будущее		
1	2	3	4	5	6	7
I. Показатели финансового положения организации						
Коэффициент автономии	0,25	-1	-1	-1	-1	-0,25
Соотношение чистых активов и уставного капитала	0,1	+2	+2	+2	+2	+0,2
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,15	-2	-2	-2	-2	-0,3
Коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,15	-2	-2	-2	-2	-0,3
Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	0,2	-2	-2	-2	-2	-0,4
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,15	-2	-2	-2	-2	-0,3
Итого	1	Итоговая оценка (итого гр.7 : гр.2):				-1,35
II. Показатели эффективности (финансовые результаты) деятельности организации						
Рентабельность собственного капитала	0,3	-2	-2	-2	-2	-0,6
Рентабельность активов	0,2	-2	-2	-2	-2	-0,4
Рентабельность продаж	0,2	-1	-1	-2	-1,15	-0,23
Динамика выручки	0,1	0	0	0	0	0
Оборачиваемость оборотных средств	0,1	+1	+1	+1	+1	+0,1

Соотношение прибыли от прочих операций и выручки от основной деятельности	0,1	+1	+1	-1	+0,7	≈0,07
Итого	1	Итоговая оценка (итого гр.7 : гр.2):				-1,06

Итоговая рейтинговая оценка финансового состояния АО "ЛОЭСК": $(-1,35 \times 0,6) + (-1,06 \times 0,4) = -1,23$ (С - очень плохое)

Раздел 4. Расчет величины необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей АО «ЛОЭСК», при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии по сетям, расположенным в Ленинградской области, на базовый (первый) 2025 год долгосрочного периода регулирования 2025 – 2029 гг.

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

1. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

2. 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».

3. Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания № 98-э).

4. Прочие законы и подзаконные акты, методические документы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на электрическую энергию.

Четвертый долгосрочный период регулирования АО «ЛОЭСК» установлен сроком на пять лет (2025-2029), 2025 год является базовым (первым) годом долгосрочного периода регулирования.

Перечень статей затрат и методы их распределения по видам работ и услуг определяются Учетной политикой организации.

Для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год принимались во внимание только экономически обоснованные расходы, предусмотренные нормативными документами и законодательными актами Российской Федерации.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании долгосрочных параметров регулирования.

По результатам рассмотрения обосновывающих материалов экспертами ЛенРТК определен уровень экономически обоснованных затрат по статьям расходов.

4.1. Расчет экономически обоснованных операционных подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК», включаемых в необходимую валовую выручку от оказания услуги по передаче электрической энергии, на базовый (первый) 2025 год.

В соответствии с п. 12 Методических указаний № 98-э расчет базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

- 1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;
- 2) ремонт основных средств, определяемый на основе пункта 25 Основ ценообразования;
- 3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;
- 4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

В состав подконтрольных расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29.

При определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

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

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

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

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

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

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

В соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования при определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;

2) цены, указанные в пункте 29 настоящего документа.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

4.1.1. По статье «Материальные затраты»

«Вспомогательные материалы»

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

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

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

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

Величина экономически обоснованных расходов по статье «Вспомогательные материалы» заявлена Обществом в размере 153 913,1 тыс. руб., в том числе:

- расходы на ГСМ – 42 774,0 тыс. руб.;
- материалы на эксплуатацию – 69 835,2 тыс. руб.;
- материалы на ремонты – 41 303,9 тыс. руб.

По подстатье «Расходы на ГСМ»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что заявленные обществом расходы определены исходя из индивидуальных эксплуатационных норм расхода топлива, которые ежегодно разрабатываются в Обществе на основании Методических рекомендаций «Нормы расхода топлива и смазочных материалов на автомобильном транспорте», утвержденные распоряжением Минтранса России от 14.03.2008 № АМ-23-р, на основании единиц автотранспорта, с учетом увеличения пробега в результате прироста электросетевых активов, ИПЦ на 2025 год, в расчете учтен отдельный учет общехозяйственных расходов по видам деятельности.

В данной подстатье Общество не учитывает расходы на ГСМ, в целях исполнения ремонтной программы относя их к вспомогательным материалам на ремонты.

В расчете Общества не указаны планируемые к приобретению транспортные средства (новые транспортные средства приобретаются взамен старой техники, что в конечном итоге не сказывается на общей численности транспортных средств).

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов на приобретение ГСМ в размере 42 774,0 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Таблица «Обоснование затрат в горючесмазочных материалах (ГСМ) по эксплуатации за 2023 год, ожидаемых расходов за 2024 год и план на 2025 год (без учета ГСМ по программе капитальных ремонтов)», содержащая сведения о транспортных средствах, марке топлива, эксплуатационных нормах на пробег, пробеге, объеме топлива, средней цене топлива, затратах на топливо.

2. Приказ АО «ЛОЭСК» от 28.12.2022 № 410 о/д «Об установлении эксплуатационных норм расхода горюче-смазочных материалов на 2023 год» (приложения 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7); от 06.12.2023 № 299 о/д «Об установлении эксплуатационных норм расхода горюче-смазочных материалов на 2024 год» (приложения 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7).

3. Таблица «Реестр заключенных договоров поставки горючесмазочных материалов».

4. Отчет по проводкам по счетам 20.01, 25 и 26 за 2023 год «ГСМ».

5. Копии путевых листов автотранспортных средств (ежемесячные в разбивке по филиалам Общества).

6. Копии авансовых отчетов (приобретение ГСМ).

7. Копии актов на списание в производство материальных ценностей (ежемесячные в разбивке по филиалам Общества).

8. Копию договора на поставку материалов от 06.06.2023 № 00-0204/2023 с ООО «ОФ «ПТК», а также обосновывающие документы (копию протокола 52-ОЗПЭФ/2023-ПСТ Подведения итогов процедуры 32312352002 от 24.05.2023

(поставка ГСМ); копии товарных накладных, счетов-фактур по договору № 00-0204/2023 от 06.06.2023).

9. Копию договора на поставку материалов от 17.08.2021 № 00-0529/2021 с ООО «ОФ «ПТК» и ДС № 1 от 17.05.2023 к договору, а также обосновывающие документы (копию протокола № 95-00-ЗП/2021-ПСТ Подведения итогов процедуры 32110409295 от 03.08.2021 (поставка ГСМ); копии товарных накладных, счетов-фактур по договору № 00-0529/2021 от 17.08.2021).

10. Копию договора на поставку материалов от 11.03.2022 00-0066/2022 ПСТ с ООО «РН-Карт» и ДС №1 от 30.01.2023 к договору б/н от 11.03.2022, а также обосновывающие документы (копию протокола № 2-00-ОЗПЭФ/2022-ПСТ Подведения итогов процедуры 32211108297 от 21.02.2022 (поставка ГСМ); копии товарных накладных, счетов-фактур по договору № б/н от 11.03.2022).

11. Копию договора на поставку материалов (поставка ГСМ) от 18.03.2022 № RU262030632 с ООО «Ликард» и ДС № 1 от 28.03.2023 к договору, а также обосновывающие документы (копию аналитической записки по способу «простая закупка» от 10.03.2022; копии товарных накладных, счетов-фактур по договору № RU262030632 от 18.03.2022).

12. Копию договора на поставку материалов (поставка запчастей, агрегатов, принадлежностей к АТС) от 01.02.2021 № 10-005/2021 с ИП Кондусов Виктор Васильевич, а также обосновывающие документы (копию аналитической записки по способу «простая закупка» от 01.02.2021; копии товарных накладных, актов на списание в производство материальных ценностей по договору № 10-005/2021 от 01.02.2021).

13. Копию договора на поставку материалов (поставка запчастей, агрегатов, принадлежностей к АТС) от 19.02.2019 № 10-021/2019 ОАВ с ИП Кондусов Виктор Васильевич, а также обосновывающие документы (копию аналитической от 13.02.2019; копии товарных накладных, акта на списание в производство материальных ценностей по договору № 10-021/2019 ОАВ от 19.02.2019).

14. Копии договоров единовременной поставки товара (поставка запчастей, агрегатов, принадлежностей к АТС) от 18.04.2023 № 10-026/2023 ПСТ, от 08.08.2022 № 00-0440/2022 ПСТ, от 23.08.2021 № 00-0534/2021 ПСТ, от 02.10.2018 № 00-1142/2018 ПСТ, от 20.04.2017 № 00-0367/2017 ПСТ, от 22.02.2016 № 00-0135/2016 ПСТ с ООО «Нафтэн», а также обосновывающие документы (копию аналитической записки по способу «мелкая закупка» от 16.02.2023; копии товарных накладных, счетов-фактур по договору; дополнительных соглашений, актов на списание в производство материальных ценностей, счетов-фактур, бухгалтерских справок (списание топлива), протоколов вскрытия заявок на участие в открытом запросе предложений в электронной форме, копии протоколов подведения итогов процедур).

15. Копию договора на поставку материалов от 06.06.2023 № 00-0207/2023 с ООО «ОРБИТА» (поставка ГСМ, трансформаторного масла, технических жидкостей), а также обосновывающие документы (копию протокола № 45-ОЗПЭФ/2021-ПСТ Подведения итогов процедуры 32312344874 от 18.05.2023; актов

на списание в производство материальных ценностей, счетов-фактур по договору № 00-0207/2023 от 06.06.2023).

15. Копию договора на поставку материалов от 30.03.2021 № 00-0142/2021 ПСТ с ООО «Синтез» а также обосновывающие документы (копию протокола Подведения итогов процедуры №17-01-ЗПЭФ-2021-ПСТ от 17.03.2021).

16. Копию рамочного договора на поставку товара от 26.06.2023 № 0244/2023 с ООО «Спутник», а также обосновывающие документы (копию протокола 57-01-ОЗПЭФ-2022 Подведения итогов процедуры 32312375844 от 01.06.2023 (поставка автозапчастей); актов на списание в производство материальных ценностей, копии товарных накладных, счетов-фактур по договору № 0244/2023 от 26.06.2023); копию рамочного договора на поставку товара от 27.06.2022 № 00-0286/2022 ПСТ, ДС №1 от 01.02.2023 к договору, а также обосновывающие документы (копию протокола 32-00-ОЗП-2022-ПСТ Подведения итогов процедуры 32211411066 от 08.06.2022 (поставка автозапчастей); актов на списание в производство материальных ценностей, копии товарных накладных, счетов-фактур).

17. Копию договора на поставку материалов от 27.11.2015 № 1720 с ИП Евстигнеева Светлана Алексеевна.

18. Копии обосновывающих документов за 2020-2023 год (договоры, закупочная документация, товарные накладные, универсальные передаточные документы, счета-фактуры, авансовые отчеты, акты на списание в производство материальных ценностей/требования-накладные, путевые листы и т.п.);

19. Копию договора на поставку материалов от 23.08.2024 № 00-0261/2024 ПСТ с ООО «РН-Карт» (поставка ГСМ), исходя из протокола закупки, представленного в материалах тарифного дела на 2025 год, следует, что конкурентная закупка признана несостоявшейся в связи с тем, что на участие в закупках подана только одна заявка.

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

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

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

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

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЦ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2020-2023 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными АО

«ЛОЭСК» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год.

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 ЛенРТК
31 788,60	34 525,60	37 904,80	39 372,69	42 774,02	41 018,41

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Затраты на ГСМ» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 41 018,41 тыс. руб. (расчет представлен в Приложении 1).

По подстатье «Материалы на эксплуатацию»

«Запчасти, автотовары»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что потребность расходов по данной статье связана с выполнением мелких ремонтов и обслуживанием автотранспортной техники своими силами, что значительно уменьшает время простоя техники и затраты на содержание автопарка. Для экономии бюджета Обществу выгодно приобретать и самостоятельно производить замену автозапчастей в случаях, где не требуются сложные слесарные работы и специализированный инструмент, либо доставка автомобиля на станцию технического обслуживания.

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

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов в размере 15 735,5 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Расчет затрат на материалы (запчасти, автотов.) на 2025 (расходы на 2025 год определены Обществом как среднее фактическое значение расходов за 2020-2022 гг., приведенное к уровню цен и количеству активов 2023 года с учетом ИПЦ 2024-2025 гг.).

2. Расчет затрат на материалы (запчасти, автотов.) за 2023 (фактические расходы на автозапчасти и автотовары за 2023 год по виду деятельности «Передача электрической энергии» по данным Общества составили 7 991,9 тыс. руб.).

3. Расшифровка фактических расходов в разрезе договоров поставки, обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры, закупочная документация, УПД, товарные-накладные, авансовые отчеты, акты на списание в производство материальных ценностей/требования-накладные).

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

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

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

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

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЦ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2020-2023 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными АО «ЛОЭСК» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год:

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 ЛенРТК
9 604,80	12 795,10	11 382,60	7 991,90	15 735,52	11 933,28

Таким образом, расходы по подстатье затрат «запчасти, автотовары» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 11 933,28 тыс. руб. (расчет представлен в Приложении 2).

«Вспомогательные материалы»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что расходы по вспомогательным материалам на эксплуатацию и техническое обслуживание формируются в разрезе затрат на: трансформаторное масло, масла смазочные, спирты, инструменты, запчасти к оборудованию, арматуру, кабельно-проводниковую продукцию, изоляторы и прочие материалы, связанные с производственным процессом (ограждения, счетчики учета электроэнергии, краска, эмаль, растворители, огнезащитные составы и т.д.).

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов в размере 22 520,8 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обоснование фактических расходов на вспомогательные материалы за 2023 год по виду деятельности «Передача электрической энергии» в размере 8 449,7 тыс. руб., расшифровку фактических расходов в разрезе номенклатуры, количества, стоимости материалов, а также номера договоров поставки и номера протоколов закупочных процедур или номера аналитических записок, номера товарных накладных, УПД, актов на списание ТМЦ;

2. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры, закупочная документация, УПД, товарные-накладные, авансовые отчеты, акты на списание в производство материальных ценностей/требования-накладные и т.п.).

3. Расчет плана 2025 года на вспомогательные материалы исходя из фактических расходов 2020-2022 годов.

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

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

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

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

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2020-2023 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными АО «ЛОЭСК» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год:

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 ЛенРТК
12 012,10	21 786,43	14 469,58	8 449,72	22 520,8	16 202,01

Таким образом, расходы по подстатье затрат «вспомогательные материалы» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 16 202,01 тыс. руб. (расчет представлен в Приложении 3).

«Компьютерная и оргтехника стоимостью менее 100 тыс. руб.»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы сообщается, что к данной подстатье отнесены затраты на приобретение компьютеров, оргтехники стоимостью менее 100 тыс. руб. (большую часть затрат составляют затраты на приобретение системных блоков, мониторов, ИБП для оборудования, либо обновления рабочих мест).

Фактические расходы Общества на оснащение рабочих мест работников компьютерной и оргтехникой стоимостью менее 100 тыс. рублей по виду деятельности «Передача электрической энергии» за 2023 год составили

10 873,3 тыс. руб., в качестве подтверждения фактических расходов представлены обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры, закупочная документация, УПД, товарные-накладные, авансовые отчеты, акты на списание ТМЦ).

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов в размере 16 590,1 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК:

- копии коммерческих предложений на поставку компьютерной техники – 3 коммерческих предложения;

- копии коммерческих предложений на поставку оргтехники – 3 коммерческих предложения;

- таблица «Сводная таблица по КП комп. тех.».

Расходы по данной подстатье на 2025 год определены Обществом на основании анализа полученных коммерческих предложений по критерию «минимальная цена», в части компьютерной техники – ПАО «Софтлайн» № 249567 от 20.09.2024, в части оргтехники – ООО «Акспром» №1456 от 10.10.2024 с применением индекса-дефлятора прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов.

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

Представленный Обществом расчет затрат по данной подстатье основан на сведениях о стоимости работ, предоставленных коммерческими организациями, без проведения конкурса (торгов) на проведение таких работ, без заключения договоров, учитывая более чем трехкратное превышение заявленных Обществом расходов на 2025 год над плановыми расходами по указанной подстатье затрат на 2024 год (4 542,7 тыс. руб.).

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

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

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

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2020-2023 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными АО «ЛОЭСК» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год:

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 ЛенРТК
7 210,50	5 420,10	2 753,80	10 873,30	16 590,10	7 500,77

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Компьютерная и оргтехника стоимостью менее 100 тыс. руб.» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 7 500,77 тыс. руб. (расчет представлен в Приложении 4).

«ОС производственного назначения стоимостью менее 100 тыс. руб.»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы сообщается, что в данную подстатью входят расходы на приобретение основных средств производственного назначения стоимостью менее 100 тыс. руб., таких как:

- переносной инструмент;
- стационарные станки и слесарные приспособления;
- инструменты и приспособления, используемые при монтаже и обслуживании воздушных и кабельных линий электропередачи;
- трассоискатели; бензоинструменты; пневмоинструменты;
- осветительные приборы;
- фото- и видеотехника, используемая для фиксации технического состояния электрических сетей при подготовке технической документации и материалов, обосновывающих затраты на проведение капитальных ремонтов и реконструкции.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов в размере 4 565,4 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры, закупочная документация, УПД, товарные накладные, авансовые отчеты, акты на списание ТМЦ).

2. Отчет по проводкам за 2023 год «ОС произв. назн. менее 100 тыс.руб.» (факт 2023 года – 1 489,78 тыс. руб.).

3. Расчет «Расходы на ОС производственного назн. стоим. менее 100 тыс. руб. за 2023-2025 гг.».

4. Анализ рынка по ОС производственного назначения стоимостью менее 100 тыс. руб. на 2025 год, в том числе с учетом коммерческих предложений поставщиков.

ЛенРТК отмечает отсутствие в обосновывающих материалах анализа использования и списания ОС производственного назначения стоимостью менее 100 тыс. руб. и фактической потребности филиалов Общества.

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

Представленный Обществом расчет затрат по данной подстатье основан на сведениях о стоимости работ, предоставленных коммерческими организациями, без проведения конкурса (торгов) на проведение таких работ, без заключения договоров.

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

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2020-2023 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными АО «ЛОЭСК» первичными обосновывающими документам, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год.

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 ЛенРТК
0,00	1 600,20	1 348,80	1 489,8	4 565,4	1 267,98

Таким образом, расходы по подстатье затрат «ОС производственного назначения стоимостью менее 100 тыс. руб.» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 1 267,98 тыс. руб. (расчет представлен в Приложении 5).

«Мебель и бытовая техника стоимостью менее 100 тыс. руб.»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы сообщается, что в данную подстатью входят расходы на приобретение мебели и бытовой техники.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов в размере 6 746,7 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры, закупочная документация, УПД, товарные-накладные, авансовые отчеты, акты на списание ТМЦ).
2. Отчет по проводкам за 2023 год мебель и бытовая техника.
3. Таблица «Потребности в мебели филиалов АО "ЛОЭСК" на 2025 год» (в количестве – 504 единиц мебели).
4. Анализ коммерческих предложений поставщиков мебели на 2025 год.
5. Расчет общей стоимости закупки мебели в 2025 году.
6. Таблица «Потребность в бытовой технике на 2025 год» (в количестве – 99 единиц бытовой техники).
7. Анализ коммерческих предложений поставщиков бытовой техники на 2025 год.

8. Расчет общей стоимости закупки бытовой техники в 2025 году.
9. Расчет планируемых расходов на мебель и бытовую технику на 2025 год.
10. КП поставщиков мебели и бытовой техники на 2025 год;
11. Акты на списание мебели и бытовой техники 2023.
12. Приказ АО «ЛОЭСК» от 28.12.2023 №314 «Об утверждении результатов ежегодной плановой инвентаризации активов АО «ЛОЭСК» 2023 года», таблица выявленного в процессе инвентаризации по состоянию на 01.11.2023 года непригодного для эксплуатации имущества.

ЛенРТК провел анализ представленных обоснований и расчетов.

Обществом в процессе инвентаризации по состоянию на 01.11.2023 года выявлено непригодное для эксплуатации имущество (мебель и бытовая техника) в количестве 56 единиц, что меньше количества имущества, планируемого к приобретению в 2025 году.

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

Представленный Обществом расчет затрат по данной подстатье основан на сведениях о стоимости работ, предоставленных коммерческими организациями, без проведения конкурса (торгов) на проведение таких работ, без заключения договоров.

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

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МПП/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2020-2023 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными АО «ЛОЭСК» первичными обосновывающими документам, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год.

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 ЛенРТК
4 322,50	4 254,30	2 085,10	839,60	6 746,7	3 285,52

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Мебель и бытовая техника стоимостью менее 100 тыс. руб.» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 3 285,52 тыс. руб. (расчет представлен в Приложении 6).

«Вспомогательные материалы на эксплуатацию систем коммерческого и технического учета электроэнергии АО «ЛОЭСК» на выполнение

предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям»

При регулировании Общества в 2020-2024 гг. данная подстатья рассматривалась экспертами ЛенРТК в составе статьи «Расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ, обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям» в составе неподконтрольных расходов.

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы сообщается, что в данную подстатью включены материальные расходы на работы, которые могут выполнены собственными силами АО «ЛОЭСК»:

- замена (установка) приборов коммерческого учета электроэнергии у потребителей, технологически присоединенных к электрическим сетям Общества;
- замена (установка) приборов технического учета электроэнергии;
- приемка выполненных работ по замене приборов коммерческого учета электроэнергии у потребителей, технологически присоединенных к электрическим сетям АО «ЛОЭСК»;
- оформление актов допуска приборов учета к расчетам, актов инструментальной проверки, актов контрольного снятия показаний;
- оформление и заключение договоров и дополнительных соглашений к договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, покупки потерь электроэнергии, соглашений об информационном обмене между субъектами рынка электроэнергии (мощности) в части передачи показаний расчетных приборов учета;
- обследование принимаемого на баланс АО «ЛОЭСК» электросетевого имущества от сторонних потребителей и организаций на предмет оснащения приборами учета электроэнергии;
- согласование проектных решений, однолинейных схем, спецификаций в части оборудования систем учета электроэнергии.

Расходы на данные виды работ планируются отдельно в связи с тем, что данный функционал закреплен за Дирекцией по реализации услуг транспорта электроэнергии.

Плановые затраты на вспомогательные материалы в целях эксплуатации систем коммерческого и технического учета электроэнергии на 2025 год определены Обществом в размере 3 676,68 тыс. руб.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Расчет «Вспомогательные материалы 35-ФЗ на 2025 год», в соответствии с которым планируется закупка 50 шт. GPRS модемов, 50 шт. антенн Триада 997 SOTA, 100 шт. счетчиков электрической энергии трехфазный прямого включения, 100 шт. счетчиков электрической энергии трехфазный полукосвенного включения и 99 шт. трансформаторов тока.

2. Адресный перечень объектов распределительной сети АО «ЛОЭСК» для установки (замены) технического учета собственными силами на 2025 год.

3. Коммерческие предложения (модемы, антенны).

4. Коммерческие предложения (приборы учета)

5. Коммерческие предложения (трансформаторы тока).

ЛенРТК провел анализ представленных обоснований и расчетов и отмечает:

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

Представленный Обществом расчет затрат по данной подстатье основан на сведениях о стоимости работ, предоставленных коммерческими организациями, без проведения конкурса (торгов) на проведение таких работ, без заключения договоров.

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

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2020-2023 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными АО «ЛОЭСК» первичными обосновывающими документам, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год.

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 ЛенРТК
14,20	2 790,90	399,30	165,10	3 676,7	962,53

Таким образом, расходы по данной подстатье затрат на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 962,53 тыс. руб. (расчет представлен в Приложении 7).

По подстатье «Материалы на ремонты»

На 2025 год Общество по данной подстатье заявляет расходы в размере 41 303,9 тыс. руб., в качестве обоснования планируемых расходов на приобретение материалов на ремонты в ЛенРТК представлены:

- программы ремонтных работ АО «ЛОЭСК» на 2025, 2026, 2027, 2028, 2029 годы в форме таблиц, в которых приводятся сведения о наименовании объектов ремонта, видах ремонта, сроке выполнения (месяц), способе выполнения (подрядный, хозяйственный), плановой стоимости и основании выполнения (указано «акт обследования» без каких-либо реквизитов);

- отчеты по реализации программ ремонтных работ АО «ЛОЭСК» за 2020-23 гг.

- карточка счета 20 за 2023 г. Материалы на ремонт (хоз. способом) (38 245,66 тыс. руб.);

- карточка счета 20 за 2023 г. Материалы на ремонт – топливо (2 141,58 тыс. руб.);

- таблицу «Расходы на материалы на ремонт за 2023 год, ожидаемые расходы за 2024 год и план на 2025-2029 годы»;

- реестр договоров подряда на выполнение работ по ремонту основных средств заключенных в 2023 году, в котором в разрезе филиалов приводятся сведения о договорах (реквизиты договора, контрагенты, предмет, срок действия, реквизиты конкурентных процедур для их заключения, фактическая цена закупки), суммарная фактическая цена закупки по которым составляет 253 649,33 тыс. руб.

- копии 66 договоров подряда, заключенных в 2023 году со сроком окончания работ в 2023-24 гг., закупочная документация, графики выполнения работ по договорам, сметы к договорам, акты приемки выполненных работ (КС-2), справки об их стоимости (КС-3);

- в части подтверждения работ выполненных хоз. способом – копии актов приемки выполненных работ (КС-2), актов о приемке выполненных работ (КС-8) путевых листов (ежемесячные за 2023 год, в разбивке по филиалам Общества);

- обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры подряда, закупочная документация, УПД, товарные-накладные, авансовые отчеты, акты на списание ТМЦ);

- обосновывающие документы на 2024-2025 годы (закупочная документация, договоры на поставку товара), перспективные графики капитальных ремонтов объектов электрических сетей на 2024-2029 годы со сроками выполнения работ по филиалам Общества, балансы рабочего времени ремонтного персонала на 2025 год по филиалам Общества, копии актов обследования технического состояния объектов, включенных в программу ремонта; копии дефектных ведомостей, копии листов осмотра объектов, копии локальных смет, копии технических заданий на производство работ по ремонту объектов;

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МШ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2020-2023 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными АО «ЛОЭСК» первичными обосновывающими документам.

По результатам оценки представленных Обществом документов, экспертами ЛенРТК проведен анализ фактически понесенных расходов за период 2020-23 гг. по данной подстатье:

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 ЛенРТК
96 205,3	81 552,4	60 700,6	40 387,2	41 303,9	41 303,9

Учитывая динамику заявляемых АО «ЛОЭСК» расходов на приобретение материалов на ремонты за 2020-23 гг., следует отметить, что в соответствии с официальной позицией ФАС России, изложенной в письме от 19.06.2017 № ИА/41019/17, при надлежащем исполнении сетевыми организациями ремонтных программ в течение текущего долгосрочного периода регулирования не может произойти существенного увеличения объемов ремонтных работ в первый год нового долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, в связи с отсутствием значительного превышения АО «ЛОЭСК» заявленных плановых расходов над фактическими за 2020-2023 годы, расходы по данной подстатье затрат на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 41 303,9 тыс. руб.

«Работы и услуги производственного характера»

«Услуги сторонних организаций производственного назначения»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы сообщается, что по данной подстатье запланировано проведение непрофильных работ, которые в силу своей специфики невозможно квалифицированно выполнить собственными силами – опиловка сложных деревьев и кронирование деревьев в охранной зоне электрических сетей; ремонт и диагностика пневмо-, гидро-, бензоинструмента; оказание услуг, выполнение работ, обеспечивающих поддержание надлежащего технического состояния электрооборудования, по оперативно-эксплуатационному и техническому обслуживанию электроустановок, по электрическим испытаниям и измерениям; техническое обслуживание участка ЛЭП ВЛ-110 кВ в Северном филиале (ТО запланировано силами персонала компании ООО "РПК-Высоцк "Лукойл П", располагающей в своем арсенале необходимой техникой и персоналом); расходы по техническому обслуживанию аккумуляторных батарей и выпрямительных устройств, дизельных генераторных установок; техническое обслуживание ЛЭП.

На 2025 год Общество по данной подстатье заявляет расходы в размере 23 486,9 тыс. руб., в качестве обоснования планируемых расходов на услуги сторонних организаций производственного назначения в ЛенРТК представлены:

1. Отчет по проводкам за 2023 год «Услуги произв. назначения» (факт 2023 года -14 971,6 тыс. руб.).

2. Расчет «Расходы на услуги сторонних организаций производственного назначения за 2023 год, ожидаемые расходы за 2024 год и план на 2025 год».

3. Сводная таблица по факт. расходам за 2023 «Услуги сторонних организаций произв. назначения» (факт 2023 года -14 971,6 тыс. руб.).

4. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры подряда, закупочная документация, счета-фактуры, авансовые отчеты, акты выполненных работ);

5. Обосновывающие документы на 2024-2025 годы (договоры подряда, закупочная документация).

Из 45 приведенных в перечне договоров действующими на 2025 год являются:

- договор от 08.06.2023 № 10-040/2023 ПСТПР ТО с ООО «Энергосервис» (обслуживание электроустановок), тип закупки - закупка у единственного поставщика, срок действия договора по 31.12.2033, ожидаемая величина расходов на 2024 год – 8,33 тыс. руб., на 2025 – 8,33 тыс. руб.;

- договор от 06.09.2024 № 17-055/2024 ПДР с ООО «Городская Экологическая Служба» (уничтожение нежелательной растительности на ТП, ПС), договор заключен по результатам торгов, срок действия договора по 31.12.2025, ожидаемая величина расходов на 2024 год – 190,42 тыс. руб., на 2025 – 199,58 тыс. руб.;

- договор от 04.03.2024 № 00-0044/2024 ПСТПР с ООО «МонтажЭнергоСтрой» (услуги по оперативно-эксплуатационному и техническому обслуживанию имущества), исходя из протокола закупки, представленного в материалах тарифного дела на 2025 год, следует, что конкурентная закупка признана несостоявшейся в связи с тем, что на участие в закупках подана только одна заявка, срок действия договора по 31.01.2027, ожидаемая величина расходов на 2024 год – 4 891,44 тыс. руб., на 2025 – 5 336,11 тыс. руб., на 2026 – 5 336,11 тыс. руб., на 2027 – 444,68 тыс. руб.;

- договор от 04.03.2024 № 00-0043/2024 ПСТПР с ООО «МонтажЭнергоСтрой» (оказание услуги по оперативно-эксплуатационному и техническому обслуживанию имущества), исходя из протокола закупки, представленного в материалах тарифного дела на 2025 год, следует, что конкурентная закупка признана несостоявшейся в связи с тем, что на участие в закупках подана только одна заявка, срок действия договора по 31.01.2027, ожидаемая величина расходов на 2024 год – 5 413,43 тыс. руб., на 2025 – 5 905,56 тыс. руб., на 2026 – 5 905,56 тыс. руб., на 2027 – 492,13 тыс. руб.;

- договор от 16.09.2024 № 00-0322/2024 ПСТПР с ООО «МонтажЭнергоСтрой» (расчетка трассы Двухцепная воздушная линия ЛЭП-110 кВ), исходя из протокола закупки, представленного в материалах тарифного дела на 2025 год, следует, что конкурентная закупка признана несостоявшейся в связи с тем, что на участие в закупках подана только одна заявка, срок действия договора с 19.09.2024 по 31 августа 2025 г., ожидаемая величина расходов на 2024-25 годы – 4 333,33 тыс. руб.;

- договор от 23.09.2024 № 00-0336/2024 ПСТПР ТО с ООО «БЦ Невский» (выполнение работ по регламентному техническому обслуживанию дизельных генераторных установок), договор заключен по результатам торгов, срок действия договора по 31.12.2025, ожидаемая величина расходов на 2024 – 25 год – 1 500,00 тыс. руб.;

- договор от 16.09.2024 № 00-0321/2024 ПСТПР с ООО «НПО «ЭЛЕКТРУМ» (работы по обслуживанию аккумуляторных батарей и выпрямительных устройств), исходя из протокола закупки, представленного в материалах тарифного дела на 2025 год, следует, что конкурентная закупка признана несостоявшейся в связи с тем, что

на участие в закупках подана только одна заявка, ожидаемая величина расходов на 2025 год – 2 131,68 тыс. руб., срок действия договора по 31.12.2025 г.;

- договор от 30.09.2024 № 00-0359/2024 ПСТПР с ООО «НПО «ЭЛЕКТРУМ» (техническое обслуживание оборудования 110 кВ на ПС 110 кВ Светогорский ЦБК (ПС-230, ПС-237, ПС-380), исходя из протокола закупки, представленного в материалах тарифного дела на 2025 год, следует, что конкурентная закупка признана несостоявшейся в связи с тем, что на участие в закупках подана только одна заявка, ожидаемая величина расходов на 2025 год – 3 534,72 тыс. руб., ДС №1 от 30.09.2024 (авансирование 50 % от суммы договора).

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

Представленный Обществом расчет затрат по данной подстатье основан на сведениях о стоимости работ, предоставленных коммерческими организациями, без проведения конкурса (торгов) на проведение таких работ, без заключения всех договоров.

Обществом не представлены документы по обоснованию затрат проведения ремонта и обслуживания электро- бензо- инструмента и бензогенераторных установок на 2025 год в размере 552,26 тыс. руб.

Ввиду отсутствия в представленных действующих на расчетный период регулирования договорах спецификации оборудования и сведений о единичных расценках, обоснованность расходов не может быть проверена по результатам анализа сведений о рыночных ценах, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации.

Таким образом, плановые расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием документов, предусмотренных пунктом 29 Основ ценообразования.

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2020-2023 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными АО «ЛОЭСК» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год:

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 ЛенРТК
16 796,20	16 998,20	18 112,40	14 971,60	23 486,9	19 104,48

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Услуги сторонних организаций производственного назначения» на первый (базовый) год долгосрочного периода

регулирования 2025-29 гг. определены в размере 19 104,48 тыс. руб. (Приложение 8).

«Услуги сторонних организаций по обслуживанию и ремонту приборов учета (п. 5 ст. 37 35-ФЗ)»

При регулировании Общества в 2020-2024 гг. данная подстатья рассматривалась экспертами ЛенРТК в составе статьи «Расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ, обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям» в составе неподконтрольных расходов.

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы сообщается, что в данной подстатье запланированы работы, которые не могут быть выполнены Обществом собственными силами по причине отсутствия достаточного количества персонала способного выполнить эти работы и (или) если эти работы требуют для их проведения наличия специализированных знаний и умений, специализированного оборудования и приспособлений, либо влекут за собой необходимость получения специальных разрешений на проведение этих работ.

К таким видам работ относятся:

- эксплуатация автоматизированной системы коммерческого и технического учета электроэнергии в точках ее поставки и транзита на границах сетей Общества;
- эксплуатация системы коммерческого учета электроэнергии с дистанционным снятием показаний с применением выносных приборов учета (ВПУ).

В качестве обоснования планируемых расходов на услуги сторонних организаций производственного назначения в ЛенРТК представлены:

1. Таблица «Перечень точек поставки электрической энергии конечным потребителям АО "ЛОЭСК" (ЮЛ/ФЛ) в зоне действия гарантирующих поставщиков АО "ПСК" и ООО "РКС-ЭНЕРГО" на 2025 г.».

2. Таблица «Адресный перечень действующих договоров технологического присоединения 2024».

3. Таблица «Перечень точек поставки электрической энергии конечным потребителям АО "ЛОЭСК" (ЮЛ/ФЛ) в зоне действия гарантирующих поставщиков АО "ПСК" и ООО "РКС-ЭНЕРГО" на 2024 г.».

4. Таблица «Расчет услуг сторонних орг. 35-ФЗ на 2025 год».

5. Копии договоров на выполнение работ по эксплуатации автоматизированной системы коммерческого и технического учета электроэнергии в точках ее поставки и транзита на границах сетей Общества с конкурсной документацией.

На 2025 год Общество по данной подстатье заявляет расходы в размере 50 385,5 тыс. руб., в том числе:

- 378,07 тыс. руб. по договору с АО ГК «Системы и Технологии» от 13.06.2024 № 00-0189/2024 ПРО (оказание услуг по сопровождению специального программного обеспечения центра сборки и обработки данных автоматизированной

информационно-измерительной системы коммерческого (технического) учета электроэнергии, стоимость услуг по договору – 1 134,20 тыс. руб. без НДС, срок оказания услуги – 30.04.2025);

- 4 217,18 тыс. руб. по договору с ООО «Константа» от 24.09.2024 № 00-0346/2024 ПДР (выполнение работ по эксплуатации автоматизированной системы коммерческого и технического учета, стоимость услуг по договору – 5 623,75 тыс. руб. без НДС; исходя из протокола закупки, представленного в материалах тарифного дела на 2025 год, следует, что конкурентная закупка признана несостоявшейся в связи с тем, что на участие в закупках подана только одна заявка);

- 27 179,82 тыс. руб. по договору с ООО «Константа» от 24.09.2024 № 00-0347/2024 ПДР (выполнение работ по технической эксплуатации системы коммерческого учета электроэнергии с дистанционным снятием показаний, стоимость услуг по договору – 35 445,00 тыс. руб. без НДС; исходя из протокола закупки, представленного в материалах тарифного дела на 2025 год, следует, что конкурентная закупка признана несостоявшейся в связи с тем, что на участие в закупках подана только одна заявка);

- 6 136,88 тыс. руб. по договору с ООО «Константа» от 24.09.2024 № 00-0348/2024 ПДР (выполнение работ по технической эксплуатации системы коммерческого учета электроэнергии с дистанционным снятием показаний, стоимость услуг по договору – 8 182,50 тыс. руб. без НДС; исходя из протокола закупки, представленного в материалах тарифного дела на 2025 год, следует, что конкурентная закупка признана несостоявшейся в связи с тем, что на участие в закупках подана только одна заявка);

- 12 472,88 тыс. руб., контрагент Обществом не определен.

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

Представленный Обществом расчет затрат по данной подстатье основан на сведениях о стоимости работ, предоставленных коммерческими организациями, без проведения конкурса (торгов) на проведение таких работ, без заключения всех договоров.

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

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

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЦ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2020-2023 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными АО «ЛЮЭСК» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год:

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 ЛенРТК
0,0	15 926,8	34 256,0	42 577,9	50 385,5	26 498,02

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Услуги сторонних организаций производственного назначения» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 19 104,48 тыс. руб. (Приложение 9).

«Транспортные расходы»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы сообщается, что к транспортным расходам Обществом отнесены расходы на оплату проезда в системе «Платон» транспортных средств, имеющих разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн; расходы по оплате проезда по платным участкам автомобильных дорог (ООО «Магистраль Северной Столицы», АО «Автодор-платные дороги»); расходы на аренду спецтехники, доставку сотрудников филиалов на участки и производственные базы (услуги перевозки пассажиров), а также услуги такси.

Фактические расходы по данной подстатье (с учетом доли отнесения на услуги по передаче электрической энергии) за 2023 год составили 1 250,8 тыс. руб. (59,1 %).

На 2025 год Общество по данной подстатье заявляет расходы в размере 1 405,9 тыс. руб., в качестве обоснования планируемых расходов в ЛенРТК представлены:

1. Отчет по проводкам за 2023 год по статье «Транспортные расходы» (факт 2023 года – 1 250,83 тыс. руб.).
2. Таблица «Транспортные расходы за 2023 год, ожидаемые расходы за 2024 год и план на 2025 год» (план 2025 года – 1 405,9 тыс. руб.)
3. Таблица «Реестр договоров на транспортные расходы».
4. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры оказания услуг, закупочная документация, счета-фактуры, авансовые отчеты, акты выполненных работ).

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2020-2023 годы,

В связи с отсутствием существенного превышения заявленных затрат над фактическими за 2020-2023 годы, по результатам оценки представленных первичных документов, ЛенРТК определен обоснованный размер затрат по данной подстатье в размере 1 405,9 тыс. руб.

тыс. руб.					
факт 2020 по данным	факт 2021 по данным	факт 2022 по данным	факт 2023 по данным	план на 2025 по данным	план на 2025 ЛенРТК

АО «ЛОЭСК»	АО «ЛОЭСК»	АО «ЛОЭСК»	АО «ЛОЭСК»	АО «ЛОЭСК»	
1 258,30	2 723,30	1 835,30	1 250,80	1 405,90	1 405,90

«Обслуживание систем релейной защиты, автоматики, телемеханики и систем передачи данных»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы сообщается, что к данной подстатье Обществом отнесены расходы по обслуживанию систем телемеханики и систем передачи данных для повышения наблюдаемости режимов работы и состояния высоковольтного оборудования, надежного управления процессом в нормальных, аварийных и послеаварийных режимах, сокращение числа аварийных ситуаций в результате ошибочных действий персонала, своевременного предоставления оперативному персоналу достоверной информации о ходе технологического процесса, состоянии оборудования и средств управления.

На 2025 год Общество по данной подстатье заявляет расходы в размере 4 175,2 тыс. руб., в качестве обоснования планируемых расходов в ЛенРТК представлены:

1. ОСВ по счету 20 за 2023 г. Обслуживание систем перед. Данных (факт за 2023год –180,00 тыс. руб.).

2. ОСВ по счету 90.08 за 2023 г. Обслуживание систем перед. Данных (факт за 2023 год –16,66 тыс. руб.)

3. Таблица «Расчет на обслуживание систем передачи данных на 2023-2025 годы» (план на 2025 год – 925,2 тыс. руб.)

4. Таблица «Расчет на обслуживание систем РЗА и телемех. на 2023-2025 годы» (план на 2025 год – 3 250,0 тыс. руб.).

5. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры оказания услуг, закупочная документация, счета-фактуры, акты выполненных работ).

6. Обосновывающие документы на 2024-2025 годы (договоры оказания услуг, закупочная документация, копии коммерческих предложений).

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

Представленный Обществом расчет затрат по данной подстатье основан на сведениях о стоимости работ, предоставленных коммерческими организациями, без проведения конкурса (торгов) на проведение таких работ, без заключения всех договоров.

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

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

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2020-2023 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными АО «ЛОЭСК» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год:

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

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2020-2023 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными АО «ЛОЭСК» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год:

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 ЛенРТК
585,90	1 564,10	1 233,80	196,70	4 175,2	1 022,81

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Обслуживание систем релейной защиты, автоматики, телемеханики и систем передачи данных» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 1 022,81 тыс. руб. (Приложение 10).

«Проведение обследований и испытаний, получение разрешений»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы сообщается, что к данной подстатье Обществом отнесены расходы на обследование зданий и сооружений, разработку схем перспективного развития электрических распределительных сетей Общества.

В соответствии с п.7 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утвержденных приказом Минэнерго РФ от 04.10.2022 № 1070, владельцем объекта электроэнергетики должен быть организован контроль технического состояния зданий и сооружений для определения оптимальных форм и методов технического воздействия.

На 2025 год Общество по данной подстатье заявляет расходы в размере 6 282,0 тыс. руб., в качестве обоснования планируемых расходов в ЛенРТК представлены:

1. Многолетний график по комплексному обследованию зданий и сооружений АО «ЛОЭСК» со сроком эксплуатации более 25 лет (с 2020-2024 гг.).

2. Многолетний график по комплексному обследованию зданий и сооружений АО «ЛОЭСК» со сроком эксплуатации более 25 лет (с 2025-2029 гг.).

3. Отчет по проводкам за 2023 год «Проведение обслед. и испытаний» (факт 2023 года – 2 450,00 тыс. руб.)

4. Таблица «Расчет расходов на проведение обслед. и испытаний, получение разрешений на 2023-2025» (план на 2025 год – 6 282,00 тыс. руб.).

5. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры оказания услуг, закупочная документация, расчеты стоимости, акты выполненных работ).

6. Обосновывающие документы на 2024-2025 годы (договоры оказания услуг, закупочная документация, копии коммерческих предложений).

Из представленных договоров, действующим на 2025 год является договор от 23.09.2024 № 00-0335/2024 ПСТПР с ООО «МЭЦ» (выполнение работ по комплексному обследованию зданий и сооружений), договор заключен по результатам торгов, срок действия договора по 31.12.2025, ожидаемая величина расходов на 2025 год – 2 302,00 тыс. руб.

В части расходов по разработке схем перспективного развития электрических распределительных сетей, заявляемых Обществом на 2025 год, эксперты ЛенРТК отмечают.

Как следует из пояснительной записки АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, схемы перспективного развития сетей электрических распределительных сетей разрабатываются для определения перспективного изменения электрических нагрузок потребителей в границах муниципальных образований с учетом оптимального развития сетей, результатом данной работы является определение возможности покрытия электрических нагрузок на среднесрочную перспективу существующими источниками питания 35 кВ и выше. Объем прогнозных электросетевых объектов определяется на основании обращений инвесторов, администрации соответствующих поселений, организаций-проектировщиков территориального планирования, а также информации из официально опубликованных градостроительных документов.

В обоснование планируемых на 2025 год расходов Обществом предоставлены копии коммерческих предложений на выполнение проектных работ, проект технического задания.

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, ЛенРТК отмечает, что заявленные АО «ЛОЭСК» расходы по разработке схем перспективного развития электрических распределительных сетей не являются операционными расходами и относятся к инвестиционной деятельности регулируемой организации, в связи с чем подлежат возмещению за счет инвестиционных тарифных источников (амортизация, прибыль на капитальные вложения) при условии их включения в утвержденную уполномоченным органом инвестиционную программу АО «ЛОЭСК». В обосновывающих материалах отсутствуют документы, подтверждающие текущую производственную необходимость ежегодного (регулярного) проведения данных работ.

Таким образом, эксперты ЛенРТК не учитывают данные расходы.

По итогам рассмотрения представленных обосновывающих документов, экспертами ЛенРТК определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год в размере – 2 302,00 тыс. руб.

«Услуги по метрологическому обеспечению»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы сообщается, что к расходам по данной подстатье относятся расходы на услуги по поверке средств измерений (СИ) и аттестации испытательного оборудования. Обязательное требование поверки установлено в ст.13 ФЗ №102 от 26.06.2008 (в ред.11.06.2021) «Об обеспечении единства измерений». Поверке подлежат приборы, относящиеся к сфере Государственного контроля и надзора.

На 2025 год Общество по данной подстатье заявляет расходы в размере 15 416,7 тыс. руб., в качестве обоснования планируемых расходов в ЛенРТК представлены:

1. Копию приказа АО «ЛОЭСК» от 19.12.2022 № 392 о/д «Об утверждении графиков проведения работ по метрологическому обеспечению производственной деятельности АО «ЛОЭСК» и анализу трансформаторного масла на 2023 год».

2. Копию приказа АО «ЛОЭСК» от 14.12.2023 № 303 о/д «Об утверждении графиков поверки приборов учета электроэнергии, испытаний оборудования и анализа трансформаторного масла на 2024 год».

3. Таблицу «Перечень измерительных трансформаторов тока и напряжения свыше 1000В, срок поверки которых истекает в 2025 году».

4. Отчет по проводкам за 2023 год «Услуги метролог. обеспеч.» (факт 2023 года – 9 665,58 тыс. руб.).

5. Расчет услуг по метролог. обеспечению 2023-2025 (план на 2025 год – 15 416,7 тыс. руб.).

5. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры оказания услуг, закупочная документация, расчеты стоимости, акты выполненных работ).

6. Обосновывающие документы на 2024-2025 годы (договоры оказания услуг, закупочная документация, расчеты стоимости, акты выполненных работ, копии коммерческих предложений).

Из представленных договоров, действующими на 2025 год являются договоры:

- договор от 30.09.2024 № 00-0358/2024 ТНД с ООО «ПРОММАШ ТЕСТ Метрология» (выполнение работ по поверке (калибровке, аттестации испытательного оборудования (далее – ИО)) средств измерений (далее – СИ)), договор заключен по результатам торгов, срок действия договора с 01.01.2025 по 31.12.2025 г., ожидаемая величина расходов на 2025 год – 3 136,10 тыс. руб.;

- договор от 16.09.2024 № 00-0320/2024 ТНД с ООО «ТПК Энергоучет» (услуги по метрологической поверке), договор заключен по результатам торгов, срок действия договора с 01.01.2025 по 31.12.2025 г., ожидаемая величина расходов на 2025 год – 3 898, 60 тыс. руб.;

- договор от 15.04.2024 № 17-025/2024 ПДР с ООО «НПО «ЭЛЕКТРУМ» (услуги по испытаниям трансформаторного масла), договор заключен по результатам торгов, срок действия договора по 31.12.2024 г. с ежегодной пролонгацией, дополнительное соглашение № 1 от 05.08.2024, ожидаемая величина расходов на 2025 год – 500,00 тыс. руб.

ЛенРТК не учтены заявленные АО «ЛОЭСК» расходы по незаключенным договорам на 2025 год, в связи с чем по итогам рассмотрения представленных обосновывающих документов, экспертами ЛенРТК определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год в размере – 7 534,70 тыс. руб.

«Затраты на межевание земельных участков под объектами недвижимости»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы сообщается, что к расходам по данной подстатье относятся оформление права пользования земельными участками и внесение сведений в ЕГРН о границах объектов недвижимости.

Выполнение работ по межеванию и постановке на кадастровый учет земельных участков под существующими объектами недвижимости - трансформаторными подстанциями связано с необходимостью оформления прав Общества на земельные участки под объектами недвижимости, так как согласно ст. 1 Земельного кодекса РФ любое использование земли осуществляется за плату.

На 2025 год Общество по данной подстатье заявляет расходы в размере 6 035,9 тыс. руб., в качестве обоснования планируемых расходов в ЛенРТК представлены:

1. Отчет по проводкам за 2023 год «Затраты на межевание ЗУ» (факт 2023 года – 1 582,02 тыс. руб.).

2. Таблица «Расчет расходов на межевание на 2023-2025 годы» (план на 2025 год – 6 035,9 тыс. руб.).

3. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры оказания услуг, закупочная документация, расчеты стоимости, акты выполненных работ).

4. Обосновывающие документы на 2024-2025 годы (договоры оказания услуг, закупочная документация, расчеты стоимости, акты сдачи-приемки выполненных работ).

5. Копию приказа АО «ЛОЭСК» от 14.02.2023 № 24 о/д «Об утверждении Плана регистрации прав на объекты АО «ЛОЭСК» на 2023-2026 гг.».

Из представленных договоров, действующими на 2025 год являются договоры:

- договор от 12.09.2024 № 00-0316/2024 ЗЕМ с ИП Вайман Е.А. (выполнение кадастровых работ), договор заключен по результатам торгов, срок действия договора по 01.10.2025 г.;

- договор от 12.09.2024 № 00-0318/2024 ЗЕМ с ООО «Волземресурс» (выполнение работ по оформлению права пользования), договор заключен по результатам торгов, срок действия договора по 01.10.2025 г.;

По итогам рассмотрения заключенных договоров ЛенРТК делает вывод о том, что представленные обосновывающие документы соответствуют пунктам 6, 29 основ ценообразования, а цены, установленные в договорах, не превышающих среднерыночные цены на аналогичные виды услуг на территории Ленинградской области, ЛенРТК определен обоснованный размер затрат по данной подстатье в размере 6 035,9 тыс. руб.

«Обслуживание грузоподъемных механизмов»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы сообщается, что обслуживание грузоподъемных механизмов (ГПМ) – комплекс мероприятий, направленный на обеспечение работоспособного состояния ГПМ как технических устройств, являющихся опасными производственными объектами (ОПО), а также направленный на предотвращение возникновения на ОПО инцидентов и аварий, снижение вероятности возникновения опасных факторов для работающего на ОПО персонала, связанных с угрозой падения груза, причинения вреда здоровью людей.

В состав запланированных Обществом расходов по обслуживанию ГПМ входят следующие виды работ:

- техническое обслуживание (ТО-1, ТО-2);
- замена масла (гидравлической жидкости);
- проверка приборов, устройств и систем безопасности;
- считывание показаний регистраторов параметров;
- проведение статических и динамических испытаний;
- экспертиза промышленной безопасности;
- проведение текущего (восстановительного) ремонта ГПМ.

На 2025 год Общество по данной подстатье заявляет расходы в размере 8 963,7 тыс. руб., в качестве обоснования планируемых расходов в ЛенРТК представлены:

1. Таблица «Расчет расходов на обслуживание ГПМ на 2025 год» (план на 2025 год – 8 963,73 тыс. руб.).

2. Таблица «Пообъектное обоснование стоимости работ "Техническое обслуживание-1 грузоподъемных механизмов (ТО-1)" на 2025 год».

3. Таблица «Пообъектное обоснование стоимости работ "Техническое обслуживание-2 грузоподъемных механизмов (ТО-2)" на 2025 год».

4. Таблица «Пообъектное обоснование стоимости работ "Замена масла (гидравлической жидкости)" на 2025 год».

5. Таблица «Пообъектное обоснование стоимости работ "Проверка приборов и устройств безопасности, системы гидравлики грузоподъемных механизмов" на 2025 год».

6. Таблица «Пообъектное обоснование стоимости работ "Считывание информации показаний регистраторов параметров кранов" на 2025 год».

7. Таблица «Пообъектное обоснование стоимости работ "Статические и динамические испытания- полное техническое освидетельствование грузоподъемных механизмов" на 2025 год».

8. Карточка счета 20 за 2023 г. «Обслуживание ГПМ» (факт 2023 года – 3 405,04 тыс. руб.).

9. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры оказания услуг, закупочная документация, расчеты стоимости, акты выполненных работ).

10. Сводная таблица по фактическим расходам по подстатье "Ремонты" статьи НВВ "Обслуживание грузоподъемных механизмов" за 2021 год.

11. Сводная таблица по фактическим расходам по подстатье "Ремонты" статьи НВВ "Обслуживание грузоподъемных механизмов" за 2022 год.

12. Сводная таблица по фактическим расходам по подстатье "Ремонты" статьи НВВ "Обслуживание грузоподъемных механизмов" за 2023 год.

13. Таблица «Расчет расходов на ремонт ГПМ на 2025 год».

14. Копию приказа АО «ЛОЭСК» от 14.04.2021 № 254 о/д «О введении в действие Порядка проведения технического обслуживания, освидетельствования, экспертного обследования и ремонта подъемных сооружений АО «ЛОЭСК»».

15. Копию приказа АО «ЛОЭСК» от 28.04.2018 № 346 о/д «Об утверждении и введении в действие «Регламента по вводу в эксплуатацию (выводу из эксплуатации) подъемных сооружений АО «ЛОЭСК»».

16. Обоснование объема обслуживания (выкопировки из руководств ГПМ).

17. Обоснование объема замены масла (выкопировки из руководств ГПМ).

18. Обосновывающие документы (договоры оказания услуг на 2023-24 гг., закупочная документация, расчеты стоимости, акты выполненных работ, коммерческие предложения).

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, ЛенРТК отмечает об отсутствии действующих договоров на 2025 год.

Представленный Обществом расчет затрат по данной подстатье основан на сведениях о стоимости работ, предоставленных коммерческими организациями, без проведения конкурса (торгов) на проведение таких работ, без заключения всех договоров.

Представленный Обществом расчет затрат по данной подстатье основан на сведениях о стоимости услуг по обслуживанию ГПМ, предоставленных коммерческими организациями, без проведения конкурса (торгов) на проведение таких работ, без заключения договоров, учитывая более чем двукратное превышение заявленных Обществом расходов на 2025 год над плановыми расходами по указанной подстатье затрат на 2024 год (3 127,7 тыс. руб.).

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

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного

периода регулирования за 2020-2023 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными АО «ЛОЭСК» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год:

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 ЛенРТС
2 089,70	2 345,70	2 692,40	3 405,00	8 963,7	3 008,80

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Обслуживание грузоподъемных механизмов» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 3 008,80 тыс. руб. (Приложение 11)

«Расходы, связанные с обеспечением экологической безопасности объектов»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы сообщается, что к данной статье Обществом отнесены расходы, связанные с обеспечением экологической безопасности объектов:

1. Контроль нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух объектов Общества. Согласно пп. 1-3. ст. 25 Федерального закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» и утвержденным программам производственного экологического контроля планируется контроль нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

2. Инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферный воздух на объектах АО «ЛОЭСК», нормирование источников выбросов (разработка проектов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух). Согласно п. 1 Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки, утвержденного приказом Минприроды России от 19.11.2021 № 871, инвентаризация стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух проводится юридическими лицами, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, с использованием стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов определяются для стационарного источника в отношении загрязняющих веществ, включенных в перечень загрязняющих веществ, установленный Правительством Российской Федерации, расчетным путем на основе нормативов качества окружающей среды, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций,

с учетом фоновое состояние компонентов природной среды (п. 1 ст. 22 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»). В связи с окончанием срока действия нормативов допустимых выбросов и изменением источников выбросов в 2025 году инвентаризация и нормирование планируются для 14 объектов Общества.

3. Разработка паспортов отходов. Разработка паспортов и проведение анализа отходов для объектов Общества планируется в соответствии с пп. 1, 3 ст. 14 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

4. Замеры на границе санитарно-защитных зон. Проведение лабораторных и инструментальных исследований качества атмосферного воздуха и уровней звукового воздействия на границе санитарно-защитных зон требуется согласно пп. 6 п. 2.4 Санитарных правил СП 1.1.1058-01, п. 3 ст. 23 Федерального закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха». Общество проводит исследования для 25 объектов.

5. Транспортирование и утилизация отходов, не относящихся к твердым коммунальным отходам. В соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» накопление отходов допускается сроком не более 11 месяцев.

У Общества отсутствует лицензия на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности (пп. 5 п. 4 ст. 1 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»), следовательно, оказания услуг силами собственного персонала невозможно. Расходы на 2025 год запланированы на основании потребности по каждому филиалу исходя из цены, установленной действующими на 2025 год договорами, заключенными в результате проведения торгов, либо с учетом индексации цены, сложившейся в 2024 году.

На 2025 год Общество по данной подстатье заявляет расходы в размере 3 579,9 тыс. руб., в качестве обоснования планируемых расходов в ЛенРТК представлены:

1. Таблица «Сводная таблица расходов, связанных с обеспечением экологической безопасности объектов за 2023 и план на 2025 год».

2. Таблица «Расходы, связанные с обеспечением экологической безопасности объектов за 2023, ожидаемые расходы за 2024 год и план на 2025 год».

3. Таблица «Расходы, связанные с обеспечением экологической безопасности объектов за 2023, ожидаемые расходы за 2024 год и план на 2025 год».

4. Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20 и 26 за 2023 год

5. Копии заключенных договоров на утилизацию опасных производственных отходов и обеспечение экологической безопасности объектов за 2021-2023 гг. (закупочная документация, акты приемки выполненных работ).

6. Копии заключенных договоров, действующих на 2024-2025 годы (утилизация опасных производственных отходов и обеспечение экологической безопасности), закупочная документация, акты приемки выполненных работ).

Также Обществом представлены:

- сведения об объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду и их источниках выбросов;

- перечень объектов в отношении которых проведены мероприятий по паспортизации отходов.

- подтверждение квалификации исполнителей работ.

По итогам рассмотрения представленных обосновывающих документов, экспертами ЛенРТК определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год в размере – 3 579,9 тыс. руб.

«Услуги сторонней организации по формированию балансов и работу с потерями»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы сообщается, что в соответствии с требованиями к электросетевой организации действующего законодательства РФ в обязанности сетевой организации входит, в том числе, сбор данных коммерческого учета (в целях определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии, а также объема потерь электрической энергии в сетях сетевой организации), прием в коммерческую эксплуатацию узлов учета потребителей, согласование мест установки приборов учета, проведение контрольных снятий показаний приборов учета как у потребителей, так и на собственных объектах электросетевого хозяйства, проверка потребителей в части соблюдения требований действующего законодательства в части учета электрической энергии, режима потребления, а также наличия у потребителей оснований для потребления электрической энергии, проведение мероприятий по замерам качества (замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения).

АО «ЛОЭСК» не располагает собственным персоналом, который мог бы выполнять указанные мероприятия.

На 2025 год Общество по данной подстатье заявляет расходы в размере 457 020,2 тыс. руб., в качестве обоснования планируемых расходов в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры, закупочная документация, акты об оказании услуг, отчеты о выполненных работах).

2. Обосновывающие документы за 2024-25 годы (договоры, закупочная документация, акты об оказании услуг, отчеты о выполненных работах).

3. Анализ счета 20 за 2023 год «Услуги по форм. баланса».

4. Таблица «Расходы на услуги сторонней организации по формированию балансов и работу с потерями за 2023, ожидаемые расходы за 2024 год и план на 2025 год».

Рост стоимости затрат в 2025 году относительно 2024 года обусловлен ежегодным приростом точек учета потребителей по зоне АО «ЛОЭСК» (2021 г – 488 865 шт., 2022 г – 493 208 шт., 2023 г – 493 863 шт., 2024 г (ожд.) – 494 519 шт., план 2025 г – 495 175 шт.).

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, эксперты ЛенРТК отмечают.

На 2025 год действует Агентский договор №00-0330/2024 ПСТ ПР от 20.09.2024 с ООО «Константа», согласно протоколу 64-ОЗП/2024 подведения итогов процедуры закупки 32413911189 процедура признана несостоявшейся – по окончании срока подачи заявок на участие в открытом запросе предложений была подана только одна заявка. Плановые затраты на 2025 год исходя из цены указанного договора планируется в размере 457 020,22 тыс. руб.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием документов по договору, заключенному в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования

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

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2020-2023 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными АО «ЛОЭСК» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год:

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 ЛенРТК
312 548,90	312 548,50	312 549,50	272 013,70	457 020,2	345 551,65

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Услуги сторонней организации по формированию балансов и работу с потерями» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 345 551,65 тыс. руб. (Приложение 12).

4.1.2. По статье «Расходы на оплату труда»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы сообщается, что расчет объема финансовых средств, необходимых Общества для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования 2025 года по статье «Расходы на оплату труда», произведен на основании рекомендаций раздела 8 ОТС в формате Таблицы № П 1.16 к Методическим указаниям о расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным

Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 №20-э/2, данный расчет произведен путем произведения показателей численности, средней зарплаты и количества месяцев в периоде регулирования.

На 2025 год Общество по данной подстатье заявляет расходы в размере 2 465 289,0 тыс. руб., в качестве обоснования планируемых расходов в ЛенРТК представлены:

1. Ежемесячные формы статистической отчетности П-4 по ОКВЭД 35.12 за 2023 год (сведения о численности и заработной плате работников) в разбивке по филиалам.

2. Копии приказов АО «ЛОЭСК» по вопросам оплаты и стимулирования труда работников Общества (№ 494 о/д от 01.11.2021, № 543в о/д от 23.12.2021, №26-3 о/д от 24.02.2022, № 30-6 о/д от 01.03.2022, № 142 о/д от 08.06.2022, № 233-1 от 01.08.2022, № 36-2 о/д от 01.03.2023).

3. Статистическую информацию управления Федеральной службы государственной статистики по Санкт-Петербургу и Ленинградской области (Петростат) в части средней начисленной заработной платы одного работника в Ленинградской области, ежемесячно, за 2023 год, за первое полугодие 2024 года.

4. Таблица «Среднемесячная заработная плата по виду деятельности «обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха».

5. Таблица «Расчет расходов на оплату труда» (Таблица П1.16).

6. Таблица «Свод численности персонала АО «ЛОЭСК» по штатному расписанию по передаче электроэнергии на 31.12.2023» с разбивкой по филиалам Общества.

7. Таблицы «Расчет нормативной численности ЦА и филиалов без ком учета 35-ФЗ» (на 31.12.2023, на 31.12.2024, на 31.12.2025).

8. Таблицы «Расчет нормативной численности подразделений по ком учету 35-ФЗ» (на 31.12.2023, на 31.12.2024, на 31.12.2025).

9. Таблица «Расчет ступеней по оплате труда по состоянию должностного состава сотрудников Общества на 31.12.2023 с учетом вакансий».

10. Отчет по проводкам за 2023 год «Оплата труда (подконтрол. расходы)» (факт 2023 года – 1 480 011,9 тыс. руб.).

11. Отчет по проводкам за 2023 год «Оплата труда» (ком учет 35-ФЗ, факт 2023 года – 23 882, 24 тыс. руб.).

12. Таблица «Расчет ступеней по оплате труда по состоянию должностного состава сотрудников Общества на 31.12.2023 без учета вакансий».

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, ЛенРТК отмечает следующее.

Согласно п. 26 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Фактические расходы на оплату труда в соответствии с представленной формой 1-РТК за 2023 год составили 1 480 011,9 тыс. руб., по представленным материалам фактическая численность составила 1 708,6 человек, в том числе численность производственного персонала – 875,3 чел, численность общехозяйственного персонала – 833,3 чел., среднемесячная заработная плата на 1 работника в месяц – 73 349,0 руб.

Обществом произведен расчет нормативной численности персонала на базе нормативов численности промышленно-производственного персонала (далее – ППП) распределительных электрических сетей, утвержденных ОАО РАО «ЕЭС России» (разработанных ОАО «ЦОТэнерго»). По расчетам Общества нормативная численность на 31.12.2023 составила 2 365,04 чел. (Приложение 13.1):

- нормативная численность рабочих по электросетевому хозяйству – 1 364,23 чел.;

- нормативная численность руководителей и специалистов и служащих (РСС) по электросетевому хозяйству – 688,82 чел.;

- нормативная численность ЦА – 311,99 чел.

Расчет нормативной численности персонала, выполнение обязанностей которых предусмотрены пунктом 5 статьи 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ по организации коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, произведен Обществом на базе нормативов государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу, утвержденным приказом от 03.04.2000 г. № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» в пределах следующих разделов «2.1.2. Организация сбыта, контроль за рациональным использованием электроэнергии. Профессия «Мастер» и «2.2.9. Электросчетчики. Профессия «Электромонтер по эксплуатации электросчетчиков» и составил 39,5 чел. по всем филиалам Общества (Приложение 13.2).

Таким образом, общий размер нормативной численности Общества за 2023 год составил – 2 404,59 чел. Фактическая численность не превышает нормативную численность ППП.

ЛенРТК произведен расчет расходов по статье «Расходы на оплату труда» на 2025 год в соответствии с отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике по форме, предусмотренной таблицей № П1.16 приказа ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, исходя из численности персонала в количестве 1 747,39 чел., в том числе – 1 708,60 чел. фактическая численность за 2023 год и 38,79 чел. – численность на вводы по нормативу за 2024-25 гг., индекса потребительских цен (ИПЦ) на 2024–108,0 и на 2025 – 105,8 (Приложение 13.3).

п/п	Показатели	Ед. изм.	2025 год Общая
1	2	3	4
1.	Численность		
	Численность ППП	чел.	1 747,39
2.	Средняя оплата труда		

2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	11 857,00
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,058
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	12 544,71
2.4.	Средняя степень оплаты		6,98
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда	руб.	3,33
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	41 773,87
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника		
2.7.1.	процент выплаты	%	12,50
2.7.2.	сумма выплат	руб.	5 221,73
2.8.	Текущее премирование		
2.8.1.	процент выплаты	%	75,00
2.8.2.	сумма выплат	руб.	35 246,70
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет		
2.9.1.	процент выплаты	%	15,00
2.9.2.	сумма выплат	руб.	6 266,08
2.10.	Выплаты по итогам года		
2.10.1.	процент выплаты	%	33,00
2.10.2.	сумма выплат	руб.	13 785,38
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки		
2.11.	процент выплаты	%	
2.11.1.	сумма выплат	руб.	
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	102 293,77
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)		2 144 969,92
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.	
3.2.	По постановлению от 03.11.94 г. №1206		
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	2 144 969,92

По данным Управления Федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области среднемесячная начисленная заработная плата работников предприятий экономики Ленинградской области по виду деятельности «обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» за январь - июнь 2024 года составила 97,03 тыс. руб., с учетом индекса потребительских цен на 2025 год - 105,8%, опубликованным Министерством экономического развития Российской Федерации 30.09.2024, среднемесячная начисленная заработная плата составит - $97,03 \times 105,8\% = 102,65$ тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованные расходы по данной статье составят 2 144 969,92 тыс. руб. (Приложение 13).

4.1.3. По статье «Прочие расходы всего»

«Ремонт основных фондов (подрядным способом)»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы сообщается, что программа ремонтных работ Общества на 2025 год сформирована на основании:

- актов обследования технического состояния оборудования;
- дефектных ведомостей;
- технических заданий на выполнение работ (подрядный способ);
- актов расследования причин технологических нарушений;
- локальных смет на выполнение работ по капитальному ремонту;
- коммерческих предложений на поставку оборудования;
- проведенных закупочных процедур;
- баланса рабочего времени ремонтного персонала.

Стоимость производства ремонтных работ рассчитана с учетом ежемесячных прогнозных индексов-дефляторов, к общей стоимости строительно-монтажных работ, а также прогноза удорожания тарифной ставки для работ, выполняемых собственными силами для целей долгосрочного регулирования.

Согласно подпункту 5 пункта 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают затраты на ремонт основных средств. В соответствии с подпунктом 2 пункта 12 Методических указаний по расчету тарифов при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются, в том числе затраты на ремонт основных средств, определяемые в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования.

Как следует из пункта 25 Основ ценообразования при определении затрат на ремонт основных средств учитываются нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», и цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования.

Учитывая изложенное, регулируемым организациям надлежит обосновать необходимость учета расходов на ремонтные работы при расчете тарифов путем предоставления документов о техническом обследовании объектов (акт технического обследования, дефектная ведомость и т.п. по результатам технической инвентаризации), обосновать величину таких расходов (в соответствии с договорами на их выполнение, заключенными в результате проведения торгов, актами приемки выполненных работ, калькуляциями, локальными сметами).

На 2025 год Общество по данной подстатье заявляет расходы в размере 232 503,2 тыс. руб., в качестве обоснования планируемых расходов в ЛенРТК представлены:

- отчеты по реализации программ ремонтных работ АО «ЛОЭСК» за 2020-23 гг.

Отчеты по РП 2020-23	РП 2020 АО «ЛОЭСК»	РП 2021 АО «ЛОЭСК»	РП 2022 АО «ЛОЭСК»	РП 2023 АО «ЛОЭСК»
Подряд	116 214,20	151 848,56	133 453,78	69 316,68
Хоз. способ	136 968,77	113 230,70	91 043,40	62 884,56
Всего	253 182,96	265 079,26	224 497,18	132 201,24
в т. ч. капитальный ремонт	253 182,96	265 079,26	224 497,18	132 201,24

- обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры подряда, закупочная документация, УПД, товарные накладные, авансовые отчеты, акты на списание ТМЦ);

- реестр договоров подряда на выполнение работ по ремонту основных средств заключенных в 2023 году, в котором в разрезе филиалов приводятся сведения о договорах (реквизиты договора, контрагенты, предмет, срок действия, реквизиты конкурентных процедур для их заключения, фактическая цена закупки), суммарная фактическая цена закупки по которым составляет 253 649,33 тыс. руб.

- карточка счета 20 за 2023 г. Расходы на ремонт (подрядным способом) (69 316,68 тыс. руб.);

- копии 66 договоров подряда, заключенных в 2023 году со сроком окончания работ в 2023-24 гг., закупочная документация, графики выполнения работ по договорам, сметы к договорам, акты приемки выполненных работ (КС-2), справки об их стоимости (КС-3);

- в части подтверждения работ выполненных хоз. способом – копии актов приемки выполненных работ (КС-2), актов о приемке выполненных работ (КС-8) путевых листов (ежемесячные за 2023 год, в разбивке по филиалам Общества);

- программы ремонтных работ АО «ЛОЭСК» на 2025, 2026, 2027, 2028, 2029 годы в форме таблиц, в которых приводятся сведения о наименовании объектов ремонта, видах ремонта, сроке выполнения (месяц), способе выполнения (подрядный, хозяйственный), плановой стоимости и основании выполнения (указано «акт обследования» без каких-либо реквизитов);

Расчет РП 2025-29	РП 2025 АО «ЛОЭСК»	РП 2026 АО «ЛОЭСК»	РП 2027 АО «ЛОЭСК»	РП 2028 АО «ЛОЭСК»	РП 2029 АО «ЛОЭСК»
Подряд	232 503,19	207 299,37	209 398,45	222 306,69	245 487,92
Хозспособ	73 475,52	110 918,49	121 548,12	121 877,75	112 463,90
Всего	305 978,72	318 217,86	330 946,58	344 184,44	357 951,82
в т. ч. капитальный ремонт		318 217,86	330 946,58	344 184,44	357 951,82

- обосновывающие документы на 2024-2025 годы (перспективные графики капитальных ремонтов объектов электрических сетей на 2024-2029 годы со сроками выполнения работ по филиалам Общества, балансы рабочего времени ремонтного

персонала на 2025 год по филиалам Общества, копии актов обследования технического состояния объектов, включенных в программу ремонта; копии дефектных ведомостей, копии листов осмотра объектов, копии локальных смет, копии технических заданий на производство работ по ремонту объектов).

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

Представленный Обществом расчет затрат по данной подстатье основан на сведениях о стоимости работ, предоставленных коммерческими организациями, без проведения конкурса (торгов) на проведение таких работ, без заключения договоров на 2025 год.

В части представленной сметной документации ЛенРТК отмечает:

1. МДС81-35.2004 (была принята постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1) отменена Приказом Минстроя РФ №592/пр от 06.10.2020 г.

2. МДС81-38.2004 отменена Приказом Минстроя РФ №946/пр от 30.06.2017 г.

3. С 2020 года сметная документация составляется в соответствии с Методикой определения сметной стоимости, утвержденной Приказом Минстроя РФ №421/пр от 04.08.2020 г.

4. Форма локального сметного расчета принимается в зависимости от выбранного метода расчета (базисно-индексный, ресурсный или ресурсно-индексный) в соответствии с Приложениями Методики, утвержденной Приказом Минстроя РФ №421/пр от 04.08.2020 г.

5. Приказ №519/пр от 04.09.2019 г. признан утратившим свою силу Приказом Минстроя РФ №111/пр от 20.02.2023 г.

6. Нормативы накладных расходов применяются в соответствии с Методикой, утвержденной Приказом Минстроя РФ №812/пр от 21.12.2020 г. (в редакции Приказа Минстроя РФ от 02 сентября 2021 года № 636/пр, в редакции Приказа №611/пр от 26.07.2022 г.).

7. Нормативы сметной прибыли применяются в соответствии с Методикой, утвержденной Приказом Минстроя РФ № 774/пр от 11.12.2020 г. (в редакции Приказа Минстроя РФ №317/пр от 22.04.2022 г.).

Учитывая динамику заявляемых АО «ЛОЭСК» расходов на приобретение материалов на ремонты за 2020-23 гг., следует отметить, что в соответствии с официальной позицией ФАС России, изложенной в письме от 19.06.2017 № ИА/41019/17, при надлежащем исполнении сетевыми организациями ремонтных программ в течение текущего долгосрочного периода регулирования не может произойти существенного увеличения объемов ремонтных работ в первый год нового долгосрочного периода регулирования.

АО «ЛОЭСК» не представлено доказательств, подтверждающих экономическую обоснованность увеличения планируемых расходов на ремонт основных средств в два раза по сравнению с фактическими расходами за 2020-2023 год.

	тыс. руб.			
План, факт / период	2020	2021	2022	2023
План, утв. ЛенРТК	134 894,5	138 056,0	142 852,7	150 241,9
Факт по данным АО «ЛОЭСК»	116 214,20	151 848,60	133 453,80	69 316,70

Экспертами ЛенРТК проведен анализ фактически понесенных расходов за период 2020-23 гг. по данной подстатье, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год.

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 ЛенРТК
116 214,20	151 848,60	133 453,80	69 316,70	232 503,20	134 498,24

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Ремонт основных фондов (подрядным способом)» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 134 498,24 тыс. руб. (Приложение 14).

По статье «Работы и услуги непроизводственного характера» «Услуги связи»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы сообщается, что к данной подстатье отнесены расходы:

- на услуги стационарной телефонной связи, услуги голосовой корпоративной телефонной сотовой связи;
- на услуги голосовой корпоративной телефонной сотовой связи, а также технологическую связь (передача тех. данных через модемы);
- на электронную почту и интернет;
- услуги связи (35-ФЗ) в 2025-2029 годы;
- услуги доставки письменной корреспонденции (простых и заказных писем).

На 2025 год Общество по данной подстатье заявляет расходы в размере 22 118,7 тыс. руб., в качестве обоснования планируемых расходов в ЛенРТК представлены:

1. Копия приказа АО «ЛОЭСК» от 18.04.2023 № 77 о/д «Об оптимизации затрат в 2023 году».

2. Копия приказа АО «ЛОЭСК» от 16.12.2022 № 388 о/д «Об утверждении Положения о порядке пользования услугами корпоративной сотовой радиотелефонной связи в АО «ЛОЭСК».

3. Копия Положения о порядке пользования услугами корпоративной сотовой радиотелефонной связи в АО «ЛОЭСК» от 16.12.2022 г.

4. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы в части расходов на стационарную связь (договоры об оказании услуг связи, дополнительные

соглашения к договорам, закупочная документация, счета-фактуры, акты сдачи/приемки продукции (услуг), товарные накладные).

5. Отчет по проводкам за 2023 год «стационарная связь» (факт 2023 года – 2 668,69 тыс. руб.).

6. Таблица «Расходы на услуги стационарной телефонной связи за 2023, ожидаемые расходы за 2024 год и план на 2025 год» (план на 2025 год – 2 658,6 тыс. руб.).

7. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы в части расходов на сотовую связь, в том числе техническую (договоры об оказании услуг связи, дополнительные соглашения к договорам, закупочная документация, счета-фактуры, акты сдачи/приемки продукции (услуг), товарные накладные).

8. Обосновывающие документы за 2024-2025 годы в части расходов на сотовую связь, в том числе техническую (договоры об оказании услуг связи, закупочная документация).

9. Отчет по проводкам за 2023 год «сотовая связь» (факт 2023 года – 2 132,26 тыс. руб.).

10. Таблица «Расходы на услуги голосовой телефонной сотовой связи за 2023 год, за 2023, ожидаемые расходы за 2024 год и план на 2025 год» (план на 2025 год – 1 784,6 тыс. руб.).

11. Таблица «Расходы на услуги технологической связи за 2023, ожидаемые расходы за 2024 год и план на 2025 год». (план на 2025 год – 2 259,14 тыс. руб., в том числе по «сотовой технической связи» – 651,72 тыс. руб., по «по п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ» – 1 607,41 тыс. руб.).

11. Таблица «Перечень сим карт 2023».

12. Таблица «Перечень точек поставки электрической энергии конечным потребителям АО "ЛОЭСК" (ЮЛ/ФЛ) в зоне действия гарантирующих поставщиков АО "ПСК" и ООО "РКС-ЭНЕРГО" на 2025 г.».

13. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы в части расходов на интернет и электронную почту (договоры об оказании услуг связи, дополнительные соглашения к договорам, закупочная документация, счета-фактуры, акты сдачи/приемки продукции (услуг), товарные накладные).

14. Обосновывающие документы на 2024-2025 годы в части расходов на интернет и электронную почту (договоры об оказании услуг связи, закупочная документация).

15. Отчет по проводкам за 2023 год «интернет и эл. почта» (факт 2023 года – 11 786,83 тыс. руб.).

16. Таблица «Расходы на услуги передачи данных (электронная почта, интернет, каналы связи) за 2023, ожидаемые расходы за 2024 год и план на 2025 год» (план на 2025 год – 14 189,3 тыс. руб.).

17. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы в части расходов на почту (договоры об оказании услуг связи, дополнительные соглашения к договорам, закупочная документация, счета-фактуры, акты сдачи/приемки продукции (услуг), товарные накладные).

18. Отчет по проводкам за 2023 год «почтовые расходы» (факт 2023 года – 469,34 тыс. руб.)

19. Таблица «Почтовые (курьерские) расходы за 2023 год, ожидаемые на 2024 год и план на 2025 год» (план на 2025 год – 874,5 тыс. руб.).

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, эксперты ЛенРТК отмечают:

1. В части расходов по подстатье «Стационарная телефонная связь».

Данный вид связи используется для взаимодействия между Центральным аппаратом Общества и структурными подразделениями филиалов, с внешними предприятиями и организациями, гражданами, а также в организации технологической телефонной связи с ЛенРДУ ПАО «Системный оператор» и ЦУС ПАО «Ленэнерго». В связи с расположением абонентов Общества в Санкт-Петербурге, разных районах Ленинградской области, используются телефонные номера в географически определяемых кодах АВС 812 (Санкт-Петербург), 813 (все районы Ленинградской области), а так же номер в внегеографическом коде 800, звонки на который бесплатны для потребителей из всех районов Ленинградской области, а обязательное использование которого определяется требованием Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 15 апреля 2014 года № 186).

Так как нумерация в кодах АВС является федеральным ресурсом, управляемым Федеральным агентством связи, передача которой между операторами по требованию абонентов не предусмотрена, в отличие от нумерации мобильных операторов, то используются услуги тех операторов, нумерация которых была ранее получена и информация о которой была доведены до сведения абонентов и контрагентов Общества через различные источники (периодические издания, официальный портал в сети интернет, таблички на электросетевых объектах и т.д.).

В коде 812 используется нумерация ПАО «Мегафон», в кодах районов Ленобласти 813 - ПАО «Ростелеком». Указанные операторы предоставляют услуги местной, зональной, междугородней и международной телефонной связи.

План расходов на 2025 год определён Обществом на основе фактических расходов за 2023 год по действующим договорам оказания услуг и учитывает фактическую долю выручки по данному виду деятельности за 2023 год – 88,4%.

По итогам рассмотрения представленных обосновывающих документов, экспертами ЛенРТК определен обоснованный размер затрат по подстатье «Стационарная телефонная связь» на 2025 год в размере 2 658,60 тыс. руб. (Приложение 15.1)

2. В части расходов по подстатье «Сотовая связь (в том числе техническая)».

К данной подстатье отнесены расходы на услуги голосовой корпоративной телефонной сотовой связи, а также технологическую связь (передача тех. данных через модемы).

Голосовой корпоративной телефонной сотовой связью обеспечиваются работники Общества, согласно утвержденному приказом генерального директора Положению о порядке пользования услуги сотовой радиотелефонной связью

(Приказ Общества №388 от 16.12.2022) в рамках выделенного объема денежных средств. Кроме того, наряду с радиосвязью на основе оборудования радиосвязи стандарта DMR голосовая телефонная сотовая связь стандарта GSM является одним из каналов, по которым в Обществе осуществляется технологическая диспетчерская связь.

В качестве поставщика услуг и голосовой корпоративной телефонной сотовой связи, и технологической связи (передача тех. данных через модемы), выбран Оператор связи – ПАО «Мегафон», технические возможности которого позволяют предоставлять Обществу весь необходимый перечень услуг мобильной связи, с необходимой зоной гарантированного покрытия и требуемого качества каналов на территории всех муниципальных районов Ленинградской области, входящих в зону деятельности Общества.

В качестве дополнительного поставщика услуг для технологического опроса выносных приборов учета (ВПУ) выбран ПАО «Ростелеком» (договор 00-0049/2024 УСЗ от 05.03.2024, по представленной конкурсной документации – закупка у единственного поставщика) для обеспечения более надежной передачи данных в зоне неуверенной работы ПАО «Мегафон».

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием документов по договору, подтверждающих его заключение по результатам торгов в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования.

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

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за 2020-2023 годы, за которые на момент установления тарифов известны фактические значения, подтвержденные представленными АО «ЛЮЭСК» первичными обосновывающими документами, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год в размере 3 985,73 тыс. руб. (Приложение 15.2).

3. В части расходов по подстатье «Электронная почта и Интернет».

К данной подстатье отнесены расходы на обслуживание технических каналов связи с подстанциями, расходы на электронные ключи для предоставления отчетности в гос. органы и подпись документов в электронном виде (ЭДО), расходы на услуги по приобретению и продлению доменных имен для сайтов компании.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье определено, что расходы в размере 14 736,5 тыс. руб. являются экономически не обоснованным и не могут быть учтены, в связи с отсутствием документов по договорам,

подтверждающих заключение по результатам торгов в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования.

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ динамики фактических понесенных расходов за 2023 год по данной подстатье, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год в размере 14 189,3 тыс. руб. (Приложение 15.3).

4. В части расходов по подстатье «Почтовые расходы».

К данной подстатье отнесены расходы на услуги доставки письменной корреспонденции (простых и заказных писем), в том числе на приобретение марок и почтовых конвертов, а также расходы на услуги курьерской доставки, франкировальные услуги. Указанные расходы обусловлены необходимостью осуществления документооборота с контрагентами: пересылки оригиналов договоров, актов об оказании услуг, счетов-фактуры и т.д., а также взаимодействие с органами государственной власти, судами и иными организациями по обмену документацией.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием документов по договорам, подтверждающих заключение по результатам торгов в соответствии с подпунктом «б» пунктом 29 Основ ценообразования

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

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 был проведен анализ фактически понесенных расходов за период 2020-23 гг. по данной подстатье, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год в размере 637,71 тыс. руб. (Приложение 15.4).

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Услуги связи» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 21 471,29 тыс. руб.

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛЮЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛЮЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛЮЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛЮЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛЮЭСК»	план на 2025 ЛенРТК
22 999,30	19 708,20	17 812,50	17 057,10	22 313,3	21 471,29

«Расходы на охрану и пожарную безопасность»

«Расходы на вневедомственную охрану»

В пояснительной записке АО «ЛЮЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы сообщается, что охрана объектов осуществляется следующими видами:

- стационарные посты охраны (физическая охрана);

- охрана объектов с использованием технических средств охраны (ТСО) и мобильных групп

- обслуживание ТСО.

На 2025 год Общество по данной подстатье заявляет расходы в размере 34 287,5 тыс. руб., в качестве обоснования планируемых расходов в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры об оказании услуг, дополнительные соглашения к договорам, закупочная документация, счета-фактуры, акты сдачи/приемки продукции (услуг), товарные накладные).

2. Отчет по проводкам за 2023 год «Вневедомственная охрана».

3. Таблица «Расходы на охрану за 2023, ожидаемые расходы за 2024 год и план на 2025 год».

4. Обосновывающие документы на 2024-25 гг. (договоры об оказании услуг, дополнительные соглашения к договорам, закупочная документация, коммерческие предложения).

В соответствии с требованиями ПП РФ от 03.08.2024 № 1046 «Требования к обеспечению безопасности линейных объектов ТЭК», Федеральных законов от 21.07.2011 №256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», от 26.07.2017 №187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» Обществом организованы круглосуточные посты охраны с целью обеспечения защиты персонала, объектов и имущества Общества от воздействия внешних угроз, а именно физической охраной имущества и ТМЦ Общества от посягательств третьих лиц, вследствие которых может быть нарушено электроснабжение потребителей Ленинградской области, причинен материальный ущерб Обществу.

Для поддержания технических средств охраны в исправном состоянии необходимо постоянное техническое обслуживание и проведение своевременных планово-предупредительных ремонтов (ППР). Эти работы выполняются персоналом специализированных обслуживающих организаций на основании постоянно действующих договоров с контрагентами, заключенными в результате проведения торгов. Также существует необходимость периодического обслуживания технических средств охраны, гарантия производителя на которые уже не распространяется.

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

В необходимую валовую выручку, как следует из пункта 17, пп. 8 п. 18 Основ ценообразования, включаются расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, в том числе прочие расходы. Согласно пп. 2 п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются

расходы на оплату услуг вневедомственной охраны, определяемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

На основании подпункта 6 пункта 1 статьи 264 Налогового кодекса Российской Федерации к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, относятся расходы на приобретение услуг охранной деятельности, в том числе услуг, оказываемых вневедомственной охраной. Согласно пункту 1 статьи 252 Налогового кодекса Российской Федерации расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты. В силу статьи 313 Налогового кодекса Российской Федерации, статьи 9 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» налоговый учет, бухгалтерский учет ведется на основе данных первичных учетных документов.

В соответствии с пунктом 23 Правил регулирования ЛенРТК проведен анализ экономической обоснованности расходов по указанной статье расходов.

В ходе проведенного анализа ЛенРТК были изучены все обосновывающие и первичные документы, представленные АО «ЛЮЭСК» по данной подстатье. По итогам рассмотрения заключенных договоров ЛенРТК делает вывод о том, что представленные обосновывающие документы соответствуют пунктам 6, 29, 31 основ ценообразования.

Из расчета на 2025 год исключены планируемые расходы, по которым Общество не несло ранее затрат на арендованные ПС 110/35/10 кВ (ПС «Кингисеппский стекольный завод», ПС «Советск», ПС «Сведвуд»).

По итогам рассмотрения представленных документов и расчета плановых расходов на 2025 год, эксперты ЛенРТК учитывают экономически обоснованные расходы на 2025 год в размере 24 332,55 тыс. руб. (Приложение 16)

«Расходы на техническое обслуживание пожарной сигнализации и материальное обеспечение по ГО и ЧС»

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

В необходимую валовую выручку, как следует из п. 17, пп. 8 п. 18 Основ ценообразования, включаются расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, в том числе прочие расходы. Согласно пп. 2 п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату услуг вневедомственной охраны, определяемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

На основании пп. 6 п. 1 статьи 264 Налогового кодекса Российской Федерации к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, относятся расходы на приобретение услуг охранной деятельности, в том числе услуг, оказываемых вневедомственной охраной. Согласно п. 1 статьи 252 Налогового кодекса Российской Федерации расходами признаются обоснованные и документально

подтвержденные затраты. В силу статьи 313 Налогового кодекса Российской Федерации, статьи 9 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» налоговый учет, бухгалтерский учет ведется на основе данных первичных учетных документов.

На 2025 год Общество по данной подстатье заявляет расходы в размере 4 146,9 тыс. руб., в качестве обоснования планируемых расходов в ЛенРТК представлены:

- обосновывающие документы за 2020-2023 гг. (договоры, закупочная документация, акты выполненных работ, универсальные передаточные документы, товарные-накладные, счета-фактуры, авансовые отчеты, акты на списание ТМЦ и т.п.) по техническому обслуживанию пожарной сигнализации и малоценным ОС;

- обосновывающие документы на 2025 год (договоры, закупочная документация, коммерческие предложения) по техническому обслуживанию пожарной сигнализации и малоценным ОС;

- отчет по проводкам за 2023 год «тех. обслуживание пожарной сигнализации»;

- отчет по проводкам за 2023 год «малоценные ОС»;

- Таблица «Расчет услуг на пожарную безопасность 2023-2025»;

- Таблица «Расчет матер. затрат для обеспеч. пож. безоп. 2023-2025».

Расходы по данной статье регламентированы требованиями по обеспечению пожарной безопасности в организации, установленными нормативными актами и законами. В перечень основных нормативных актов входят:

1. Федеральный закон РФ от 21.12.1994 г. № 69-ФЗ «О пожарной безопасности»;

2. Федеральный закон РФ от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»;

3. Федеральный закон РФ от 22.07.2008 ФЗ №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;

4. Постановление Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479 «О противопожарном режиме»;

5. Федеральный закон РФ от 04.12.2006 № 200-ФЗ «Лесной кодекс Российской Федерации»;

6. Приказ Минприроды России от 28.03.2014 № 161 «Об утверждении видов средств предупреждения и тушения лесных пожаров, нормативов обеспеченности данными средствами лиц, использующих леса, норм наличия средств предупреждения и тушения лесных пожаров при использовании лесов».

Согласно статье 37 Федерального закон от 21.12.1994 N 69-ФЗ «О пожарной безопасности» организация должна соблюдать требования пожарной безопасности, разрабатывать и осуществлять меры пожарной безопасности, содержать в исправном состоянии системы и средства противопожарной защиты. Имущество юридических лиц (включая здания, сооружения, транспортные средства, технологические установки, оборудование и иное имущество), к которому установлены требования пожарной безопасности, должно иметь систему обеспечения пожарной безопасности.

Система обеспечения пожарной безопасности включает в себя системы предотвращения пожара и противопожарной защиты, комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности (ст. 2 и 5 Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»).

Таким образом, в Обществе должны быть первичные средства пожаротушения, к которым относятся огнетушители, пожарный инвентарь и прочее.

Потребность в материалах регламентирована правилами противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479 (далее - Правила), в соответствии с которыми руководитель организации обеспечивает:

- объект защиты первичными средствами пожаротушения (огнетушителями) по нормам согласно разделу XIX Правил и приложениям №1 и 2, а также обеспечивает соблюдение сроков их перезарядки, освидетельствования и своевременной замены, указанных в паспорте огнетушителя;

- исправное состояние, своевременное обслуживание и ремонт внутреннего противопожарного водопровода, укомплектованность пожарных кранов исправными пожарными рукавами, ручными пожарными стволами и пожарными запорными клапанами, организует перекатку пожарных рукавов (не реже 1 раза в год);

- наличие знаков пожарной безопасности, обозначающих в том числе пути эвакуации и эвакуационные выходы, места размещения аварийно-спасательных устройств и снаряжения, стоянки мобильных средств пожаротушения.

В соответствии с пунктом 410 Правил производственные и (или) складские здания предприятий (организаций), не оборудованные внутренним противопожарным водопроводом или автоматическими установками пожаротушения (за исключением зданий, оборудовать которые установками пожаротушения и внутренним противопожарным водопроводом не требуется), помещения и площадки предприятий (организаций) по первичной переработке сельскохозяйственных культур, помещения различного назначения, в которых проводятся огневые работы, а также территории предприятий (организаций), не имеющих источников наружного противопожарного водоснабжения, или наружные технологические установки предприятий (организаций), удаленные на расстояние более 100 метров от источников наружного противопожарного водоснабжения, должны оборудоваться пожарными щитами.

Для обеспечения пожарной безопасности АО «ЛОЭСК» заключены договоры с организациями, осуществляющими техническое обслуживание автоматической пожарной сигнализации, включающие в себя мероприятия по осуществлению плановых регламентных работ, необходимых для содержания установок в исправном рабочем состоянии, устранению неисправностей на установках, и осуществление технического надзора за их эксплуатацией.

Расчет плановых материальных затрат на услуги по пожарной безопасности на 2025 год выполнен исходя из потребности общества в материалах на пожарную безопасность, предусмотренных правилами противопожарного режима, с

применением стоимости по действующим договорам или полученным коммерческим предложениям с учетом индекса-дефлятора прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, опубликованного на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2024, на 2025 (1,058) годы.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов и договоров ЛенРТК делает вывод о том, что представленные обосновывающие документы соответствуют пунктам 6, 29, 31 Основ ценообразования.

Таким образом, ЛенРТК определил экономически обоснованные расходы на 2025 год в размере 4 146,8 тыс. руб. (Приложение 17).

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Расходы на охрану и пожарную безопасность» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 28 479,4 тыс. руб.

«Расходы на юридические услуги»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что к расходам по данной подстатье Общество относит расходы на нотариальные услуги, расходы, связанные с ведением реестра акционеров Общества, а также расходы на услуги по предоставлению юридической и правовой помощи в рамках абонентского юридического обслуживания.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 31 409,9 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры об оказании услуг, дополнительные соглашения к договорам, закупочная документация, авансовые отчеты).

2. Обосновывающие документы на 2025 год (договоры об оказании услуг, закупочная документация).

3. Анализ счета 90.08 за 2023 г. «Юридические услуги», «Нотариальные услуги».

4. Таблица «Расходы на юридические услуги за 2023, ожидаемые расходы за 2024 год и план на 2025 год».

В соответствии с пунктом 23 Правил регулирования ЛенРТК проведен анализ экономической обоснованности расходов по указанной статье расходов.

В ходе проведенного анализа ЛенРТК были изучены все обосновывающие и первичные документы, представленные АО «ЛОЭСК» по данной подстатье. По итогам рассмотрения заключенных договоров ЛенРТК делает вывод о том, что представленные обосновывающие документы соответствуют пунктам 6, 29, 31 Основ ценообразования.

Из расчета на 2025 год исключены планируемые расходы по рамочному соглашению об оказании юридических услуг с Адвокатское бюро «Боровский и партнеры» города Москвы от 20.09.2024 №00-0333/2024 ЮРУ, планируемые расходы на 2025 год – 31 280,00 тыс. руб.

АО «ЛОЭСК» не представлено доказательств невозможности выполнения объема работ, предусмотренного договором, собственным персоналом.

Кроме того, в соответствии со ст. 106 АПК РФ к судебным издержкам, связанным с рассмотрением дела в арбитражном суде, относятся в том числе расходы на оплату услуг адвокатов и иных лиц, оказывающих юридическую помощь (представителей), и другие расходы, понесенные лицами, участвующими в деле, в связи с рассмотрением дела в арбитражном суде.

В соответствии со ст. 110 АПК РФ судебные расходы, понесенные лицами, участвующими в деле, в пользу которых принят судебный акт, взыскиваются арбитражным судом с проигравшей стороны.

Таким образом, заявленные АО «ЛОЭСК» расходы по рамочному соглашению об оказании юридических услуг не подлежат возмещению за счет тарифных источников.

По итогам рассмотрения представленных документов и расчета плановых расходов на 2025 год, ЛенРТК определил экономически обоснованные расходы на 2025 год в размере 309,8 тыс. руб. (Приложение 18).

«Расходы на информационные услуги»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что к расходам по данной подстатье Общество относит:

1. Услуги по публикации информации в СМИ, в социальных сетях АО «ЛОЭСК», на официальном сайте АО «ЛОЭСК».

2. Услуга по размещению сообщения в Едином федеральном реестре юридически значимых сведений о фактах деятельности юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и иных субъектов экономической деятельности.

3. Аудит информационной безопасности, что является требованием надзорных органов (ФСТЭК России) по исполнению ФЗ "О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации" от 26.07.2017 N 187-ФЗ в целях повышения безопасности инфраструктуры Общества и объектов КИИ;

4. Услуги по категорированию новых объектов критической информационной инфраструктуры Общества. Данные услуги оказываются в рамках исполнения ФЗ №187 "О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации" от 26.07.2017 специализированной организацией, имеющей лицензию ФСТЭК России;

5. Услуги по сопровождению юридической информационно справочной системы Консультант плюс, используемой работниками Общества как источник достоверной информации в области правового обеспечения.

6. Подписку на использование баз данных, составляющих информационно-справочные системы "Кодекс"/"Техэксперт".

7. Расходы по оценке рыночной стоимости имущества.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 17 895,1 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры об оказании услуг, дополнительные соглашения к договорам, закупочная документация, авансовые отчеты).

2. Обосновывающие документы на 2025 год (договоры об оказании услуг, закупочная документация, коммерческие предложения).

3. Отчет по проводкам за 2023 год «Расходы на информационные услуги».

4. Таблица «Расходы на информационные услуги за 2023 и план на 2025 год».

По итогам рассмотрения заключенных договоров, ЛенРТК делает вывод о том, что представленные обосновывающие документы соответствуют пунктам 6, 29, 31 основ ценообразования.

По итогам рассмотрения представленных документов в расчетов плановых расходов на 2025 год, эксперты ЛенРТК определили экономически обоснованные расходы на 2025 год в размере 17 895,1 тыс. руб. (Приложение 19).

«Расходы на аудиторские услуги»

В пояснительной записке АО «ЛЮЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что на основании подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования АО «ЛЮЭСК» заявляет расходы на аудиторские услуги в составе НВВ для оказания услуг по передаче электрической энергии на 2025 год. Частью 1 статьи 5 Федерального закона от 30 декабря 2008 г. №307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» определен исчерпывающий перечень случаев проведения обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности. В частности, обязательный аудит проводится в случае, если организация имеет организационно-правовую форму акционерного общества.

Таким образом, в соответствии с требованиями действующего законодательства бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества подлежит обязательному ежегодному аудиту.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 1 006,7 тыс. руб. АО «ЛЮЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры об оказании услуг, дополнительные соглашения к договорам, закупочная документация).

2. Обосновывающие документы за 2024 (ожидаемый факт) и на 2025 год (договоры об оказании услуг, закупочная документация).

3. Карточка счета 26 за 2023 «Аудиторских организаций по обязательному аудиту».

4. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2023 «Аудиторских организаций по обязательному аудиту».

5. Отчет по проводкам за 1 квартал 2024 «Аудиторские услуги».

6. Таблица «Расчет расходов на аудиторские услуги на 2022-2025 годы».

Обществом за период 2022-2024 гг. заключены договоры с аудиторской организацией «КСК АУДИТ» на оказание услуг по обязательному аудиту.

По условиям договора аудит проходит в два этапа, которые закрываются актами по датам установленных сроков этапов. Таким образом, расходы на аудит:

- бухгалтерской отчетности за 2022 год были отражены в двух отчетных периодах: первый этап - в 2022 году, а второй этап - в 2023 году;

- бухгалтерской отчетности за 2023 год имеют дату акта первого этапа 11.01.2024, а дату исполнения второго этапа – март 2024 года и обоснованно попадают целиком в расходы за 2024 год.

На 2024 год Общее собрание акционеров Общества (Протокол № 87 от 05.09.2024 года) назначило аудитором АО «ЛОЭСК» ООО «КСК АУДИТ». Таким образом, расходы 2024 года по проекту договора попадут в учет в следующих периодах регулирования:

- первый этап в размере 611 940 рублей в период 2024 года (декабрь),

- второй этап - в период 2025 года (март), что также соответствует условиям договора от 21.10.2024 №110901/ОАР/ДС/2024.

Таким образом, ожидаемые расходы на аудит на 2024 год были сформированы на основании двух этапов работ по договору на аудит бухгалтерской отчетности за 2023 года (договор №300808/ОАР/ДС/2023 с разбивкой по этапам) и включают сумму первого этапа договора на аудит бухгалтерской отчетности за 2024 год (611 940 руб.). Следовательно, величина ожидаемых затрат на 2024 год (без НДС) составляет 1 535 тыс. рублей.

Расчет расходов на 2025 год выполнен Обществом на основании индексации на ИПЦ 105,8 % цены договора от 21.10.2024 №110901/ОАР/ДС/2024 на аудит бухгалтерской отчетности за 2024 год, что с учетом двух этапов аудита составит 1 006,7 тыс. рублей.

По итогам рассмотрения заключенных договоров ЛенРТК делает вывод о том, что представленные обосновывающие документы соответствуют пунктам 6, 29, 31 основ ценообразования.

По итогам рассмотрения представленных документов и расчетов плановых расходов на 2025 год, ЛенРТК определил экономически обоснованные расходы на 2025 год в размере 1 006,7 тыс. руб. (Приложение 20).

«Сертификация качества электроэнергии»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что планирование затрат на услуги по сертификации качества электроэнергии на 2025 год производится в соответствии коммерческим предложением органа по сертификации электроэнергии АНО «Центр сертификации топливно-энергетических ресурсов» (АНО «ЦС ТЭР») выдавшего сертификаты Обществу в 2023 и 2024 году.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 900,0 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры об оказании услуг, дополнительные соглашения к договорам, закупочная документация, акты выполненных работ).

2. Обосновывающие документы на 2024-25 годы (договоры об оказании услуг, закупочная документация).

3. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2023 «Сертификация качества».

4. Таблица «Работы по проведению сертификации электрической энергии за 2023, ожидаемые расходы за 2024 год и план на 2025 год».

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

На основании подпункта 2 пункта 1 статьи 264 Налогового кодекса Российской Федерации к прочим расходам, связанным с производством и (или) реализацией, относятся расходы на сертификацию продукции и услуг. Согласно пункту 1 статьи 252 Налогового кодекса Российской Федерации расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты.

В необходимую валовую выручку, как следует из пункта 17, подпункта 8 пункта 18 Основ ценообразования, включаются расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, в том числе прочие расходы. Состав прочих расходов поименован в пункте 28 Основ ценообразования. Согласно подпункту 1 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ и определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Обязанность проведения сертификации электрической энергии установлена Постановлением Правительства РФ от 23.12.2021 № 2425 «Об утверждении перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации» и ГОСТ Р 58289-2018 «Правила сертификации электрической энергии», по которым данное требование возложено на сетевые организации.

Требования по сертификации электрической энергии в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного и однофазного тока частотой 50 Гц распространяются на субъекты электроэнергетики, владеющие на законном основании распределительными сетями и иными объектами электросетевого хозяйства.

Правила сертификации электрической энергии установлены ГОСТ Р 58289-2018. Согласно п.6.13 срок действия сертификата устанавливает орган по сертификации, но не более трех лет. В соответствии с п.7.1 инспекционный контроль осуществляет орган, выдавший сертификат соответствия. Правила, условия и сроки инспекционного контроля регулируются п. 7 ГОСТ Р 58289-2018 и составляют не реже чем один раз в год

Ответственность за невыполнение требований по сертификации регулируется КОАП РФ ст.7.23, 14.43, 14.4.

По итогам рассмотрения заключенных договоров ЛенРТК делает вывод о том, что представленные обосновывающие документы соответствуют п. 29, 31 Основ ценообразования.

В результате рассмотрения представленных документов и расчетов плановых расходов на 2025 год, эксперты ЛенРТК определили экономически обоснованные расходы на 2025 год в размере 900,0 тыс. руб. (Приложение 21).

«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности»

«Расходы на спецодежду и средства индивидуальной защиты»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что расходы по данной статье включают в себя приобретение средств индивидуальной защиты (в том числе спецодежды), электрозащитных и прочих средств защиты, при обосновании затрат на 2025 год за основу бралась текущая потребность ЦА и филиалов Общества.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 122 893,40 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры об оказании услуг, дополнительные соглашения к договорам, закупочная документация, акты выполненных работ, акты списания, счета-фактуры, отчеты по проводкам, динамику приема-увольнение сотрудников).

2. Обосновывающие документы на 2025 год (договоры об оказании услуг, закупочная документация).

3. Отчет по проводкам за 2023 год «Спецодежда».

4. Таблица «Расчет расходов на спецодежду и средства индивидуальной защиты за 2023 год и план на 2025 год»

Планировании затрат на 2025 год осуществлялось Обществом на основании штатной численности АО «ЛОЭСК» актуальной на 2024 год; номенклатуры и периодичности выдачи спецодежды и СИЗ; динамики ротации кадров АО «ЛОЭСК» в 2023, 2024 годах; цен на товары и услуги принимаемых на основании договоров заключенных/продолженных на 2025 год с ООО «ЭНЕРГОКОНСАЛТ», ООО «НЭП» по результатам конкурсных процедур:

- рамочный договор от 23.09.2024 № 00-0342/2024 ПСТ с ООО «ЭНЕРГОКОНСАЛТ» (поставка специальной одежды, обуви и СИЗ от для защиты от термических рисков воздействия электрической дуги), договор заключен по результатам торгов, срок действия договора по 31.03.2026 г., ожидаемая величина расходов на 2024-26 гг. 41 666,66 тыс. руб. (без НДС), дополнительное соглашение №1 от 23.09.2024 к рамочному договору поставки товара от 23.09.2024 № 00-0342/2024 ПСТ;

- рамочный договор от 23.09.2024 № 00-0343/2024 ПСТ с ООО «ЭНЕРГОКОНСАЛТ» (поставка специальной одежды, обуви и СИЗ от общих производственных загрязнений), исходя из протокола закупки, представленного в материалах тарифного дела на 2025 год, следует, что конкурентная закупка

признана несостоявшейся в связи с тем, что на участие в закупках подана только одна заявка, срок действия договора по 31.03.2026 г., ожидаемая величина расходов на 2024-26 гг. 36 666,66 тыс. руб. (без НДС), дополнительное соглашение №1 от 23.09.2024 к рамочному договору поставки товара от 23.09.2024 № 00-0343/2024 ПСТ;

- договор поставки товара партиями (рамочный договор поставки) от 01.12.2022 № 00-0677/2022 ПСТ с ООО «НЭП» (поставка электрозащитных, прочих средств.), исходя из протокола закупки, представленного в материалах тарифного дела на 2025 год, следует, что конкурентная закупка признана несостоявшейся в связи с тем, что на участие в закупках подана только одна заявка, срок действия договора по 29.12.2023 г., дополнительное соглашение № 1 от 01.12.2022 к договору поставки товара партиями от 01.12.2022 № 00-0677/2022 ПСТ, дополнительное соглашение № 2 от 11.12.2023 к договору поставки товара партиями от 01.12.2022 № 00-0677/2022 ПСТ (увеличен срок поставки товара – до 29.03.2024 г.), дополнительное соглашение № 3 от 18.03.2024 к договору поставки товара партиями от 01.12.2022 № 00-0677/2022 ПСТ (увеличен срок поставки товара – до 30.12.2024 г.), дополнительное соглашение № 4 от 09.08.2024 к договору поставки товара партиями от 01.12.2022 № 00-0677/2022 ПСТ (увеличен срок поставки товара – до 30.12.2025 г.), ожидаемая величина расходов на 2022-25 гг. – 33 368,79 тыс. руб. (без НДС).

Необходимость приобретения средств индивидуальной защиты, электрозащитных и прочих средств защиты предусмотрено;

- ст. 214 «Трудового кодекса Российской Федерации» от 30.12.2001 № 197-ФЗ,
- Приказом Минтруда России от 29.10.2021 № 766н «Об утверждении Правил обеспечения работников средствами индивидуальной защиты и смывающими средствами»;

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

- Приказом № 47 о/д АО «ЛОЭСК» от 12.03.2024 «Об утверждении Положения о применении, испытании и эксплуатации электрозащитных средств в электросетевом комплексе АО «ЛОЭСК».

Увеличение плановых расходов на 2025 год связано с необходимостью закупку спецодежды, электрозащитных и прочих средств, в период с 2022 по 2024 год в результате чего образовалась накопленная потребность для обеспечения работников СИЗ. В последующие годы 2026-2029 прогнозируется периодическое снижение и увеличение затрат на обеспечение работников СИЗ, такая динамика обусловлена сроками носки/эксплуатации СИЗ.

По итогам анализа обосновывающих документов и пояснений, ЛенРТК отмечает следующее.

Фактические расходы за 2020-2023 гг. подтверждены договорами, бухгалтерской отчетностью, документами по проведению закупочных процедур, актами выполненных работ, актами списания, счетами-фактуры и т.д.

Увеличение плановых расходов над фактическими связано с необходимостью приобретения СИЗ, которые ранее не были закуплены в целях экономии расходов Общества.

Расходы по данной подстатье носят периодичный характер (раз в 1-3 года) и учет плановых расходов в размере, заявленных Обществом на сумму 122 893,4 тыс. руб. на 2025 год, и индексирование данной суммы на последующие периоды регулирования, приведет к учету в НВВ Общества на 2025-2029 гг. экономически необоснованных расходов.

Учитывая, что у Общества имеются вакантные места и происходит изменение штатной численности, ЛенРТК считает, что заявленное количество приобретаемых СИЗ в периоде 2025-2029 гг. экономически необоснованно.

ЛенРТК осуществлен расчет плановых расходов Общества на 2025 год.

Таким образом, расходы по данной подстатье затрат на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 69 609,28 тыс. руб. (Приложение 22.1).

«Проведение медосмотров и предрейсовых медосмотров»

В пояснительной записке АО «ЛЮЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что затраты по данной подстатье включают в себя:

- проведение обязательных предварительных медицинских осмотров при приеме на работу;
- проведение обязательных периодических медицинских осмотров с установленной периодичностью либо 1 раз в год, либо 1 раз в 2 года в зависимости от занимаемой должности и характера выполняемых работ;
- проведение обязательных психиатрических освидетельствований некоторым категориям работников при приеме на работу, далее повторно с периодичностью 1 раз в 5 лет;
- проведение предсменных/послесменных осмотров водителей.

За нарушение указанных норм предусмотрена следующая административная и уголовная ответственность.

Планирование затрат на 2025 год осуществлялось Обществом на основании штатной численности актуальной на 2024 год; количества работников подлежащих проведению медицинских осмотров, а так же периодичность их проведения согласно действующему законодательству; динамики ротации кадров в 2023, 2024.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 8 757,6 тыс. руб. АО «ЛЮЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры об оказании услуг, дополнительные соглашения к договорам, закупочная документация, акты выполненных работ, авансовые отчеты).
2. Обосновывающие документы на 2025 год (договоры об оказании услуг, дополнительные соглашения к договорам, закупочная документация).
3. Отчет по проводкам за 2023 год «Медосмотр».

4. Таблица «Проведение медосмотров и предрейсовых медосмотров за 2023 год и план на 2025 год».

Проведение первичных/периодических медосмотров осуществляется в соответствии с Приказом Минздрава России от 28.01.2021 № 29н «Об утверждении Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников, предусмотренных частью четвертой статьи 220 Трудового кодекса Российской Федерации, перечня медицинских противопоказаний к осуществлению работ с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работам, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры».

Проведение предрейсовых/предсменных медосмотров осуществляется в соответствии с Приказом Минздрава России от 30.05.2023 № 266н «Об утверждении Порядка и периодичности проведения предсменных, предрейсовых, послесменных, послерейсовых медицинских осмотров, медицинских осмотров в течение рабочего дня (смены) и перечня включаемых в них исследований».

Проведение обязательных психиатрических освидетельствований – в соответствии с Приказ Министерства здравоохранения Российской Федерации от 20.05.2022 №342н «Об утверждении порядка прохождения обязательного психиатрического освидетельствования работниками, осуществляющими отдельные виды деятельности, его периодичности, а также видов деятельности, при осуществлении которых проводится психиатрическое освидетельствование».

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществе размере в связи с отсутствием документов, подтверждающих заключение договоров в соответствии с подпунктом «б» пункта 29 Основ ценообразования.

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

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЦ/48197/22 проведен анализ фактически понесенных расходов за период 2020-23 гг. по данной подстатье, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год в размере 8 108,66 тыс. руб. (Приложение 22.2).

«Аттестация рабочих мест (специальная оценка условий труда)»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что увеличение плановых расходов на 2025 год по данной подстатье связано с недостаточным финансовым обеспечением на мероприятия по проведению производственного контроля и проведения замеров для различных факторов и видов работ.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 916,9 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры об оказании услуг, дополнительные соглашения к договорам, закупочная документация, акты выполненных работ, авансовые отчеты).

2. Обосновывающие документы на 2025 год (договоры об оказании услуг, дополнительные соглашения к договорам, закупочная документация).

3. Отчет по проводкам за 2023 год «Аттестация рабочих мест».

4. Таблица «Проведение специальной оценки условий труда за 2023 год и план на 2025 год».

По итогам рассмотрения представленных документов ЛенРТК делает вывод об их соответствии п. 29, 31 Основ ценообразования.

ЛенРТК определен обоснованный размер затрат на аттестацию рабочих мест (специальную оценку условий труда) в размере 916,9 тыс. руб. (Приложение 22.3).

«Прочие расходы по охране труда (стирка, ремонт спецодежды, вакцинация, аптечки, питьевая вода, репелленты и проч.)»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что затраты по данной подстатье включают в себя:

- затраты на стирку/химчистку специальной одежды, выдачу стирального порошка работникам в соответствии с нормами установленными в филиалах АО «ЛОЭСК»;

- затраты на закупку мыла, смывающих/защитных/восстанавливающих/регенерирующих средств работникам в соответствии с нормами установленными в ЦА и филиалах АО «ЛОЭСК»;

- затраты на обеспечение работников питьевой воды и воды на технических/санитарных нужд работников АО «ЛОЭСК»;

- затраты на закупку удостоверений и специальной литературы;

- затраты на закупку репеллентов, аптечек, знаков безопасности.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 3 396,1 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры об оказании услуг, дополнительные соглашения к договорам, закупочная документация, акты выполненных работ, авансовые отчеты).

2. Обосновывающие документы на 2025 год (договоры об оказании услуг, дополнительные соглашения к договорам, закупочная документация).

3. Отчет по проводкам за 2023 год «Прочие расходы по охране труда».

4. Таблица «Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда за 2023 год и план на 2025 год».

По итогам рассмотрения представленных документов ЛенРТК делает вывод об их соответствии п. 29, 31 Основ ценообразования.

ЛенРТК определен обоснованный размер затрат на аттестацию рабочих мест (специальную оценку условий труда) в размере 3 396,1 тыс. руб. (Приложение 22.4).

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 82 030,9 тыс. руб.

«Расходы на командировки и представительские»

«Командировочные расходы»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что основными расходами, составляющими данную подстатью, являются организация проезда до места командирования, организация проживания работников Общества, организация выплат, положенных работникам на основании принятых внутренних положений. В своей деятельности Общество до 24.09.2024 года руководствовалось приказом генерального директора от 29.04.2022 № 93 О/Д «О введении в действия Положения о порядке направления в служебные командировки работников АО «ЛОЭСК», с 24.09.2024 приказом генерального директора от 24.09.2024 № 260 о/д, а также Трудовым Кодексом Российской Федерации, Налоговым Кодексом Российской Федерации.

Факт 2023 года по статье командировочные расходы определен в соответствии с установленными нормами суточных расходов, расходов на проживание, а также расходов на проезд и сроком командировок работника с учетом объема, сложности и других условий служебного поручения.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 15 150,4 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры об оказании услуг, закупочная документация, акты выполненных работ, авансовые отчеты по командировочным расходам, приказы (распоряжения) о направлении работников в командировку, служебные задания и т.п.).

2. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2023 год «Командировочные расходы».

3. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.08 за 2023 год «Командировочные расходы».

4. Таблица «Факт командировочных расходов (производственные) за 2023 год, ожидаемых за 2024 год».

5. Копия приказа Общества от 22.04.2022 № 93 о/д «Об утверждении Положения о порядке направления в служебные командировки работников АО ЛОЭСК».

6. Копия приказа Общества от 24.09.2024 № 260 О/Д «Об утверждении Положения о порядке направления в служебные командировки работников АО ЛОЭСК».

В 2023 году работниками АО «ЛОЭСК» были организованы служебные командировки как на территории Ленинградской области, так и других субъектов:

- с целью проведения работ по проверке технического состояния систем РЗА РП, в связи с отсутствием технических специалистов данного направления в некоторых филиалах;

- с целью проведения плановых проверок филиалов по вопросам охраны труда, промышленной безопасности, технической эксплуатации, оперативно-технического управления и экологической безопасности, на основании утвержденного приказа генерального директора от 30.03.2022 № 52 О/Д и плана графика;

- с целью участия в объединенных учениях по оперативному восстановлению электроснабжения;

- с целью прохождения технического обслуживания ЭТЛ;

- с целью участия в консультационных семинарах и конференциях (Всероссийская конференция в сфере закупок, Всероссийская тарифная конференция и т.д.)

- с целью обучения, связанного с основным видом деятельности (в связи с тем, что в учебных центрах Ленинградской области нет обучающих программ, необходимых для подготовки персонала, работники филиалов проходят обучение в Санкт-Петербурге);

- с целью участия в деловых встречах с представителями сторонних организаций, органов исполнительной власти для решения производственных вопросов;

- с целью участия в судебных заседаниях, совещаниях в ФАС России и т.п.

Расходы на 2025 год запланированы Обществом исходя из фактически сложившихся расходов за 2023 год с применением индекса-дефлятора прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, опубликованного на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2024, на 2024 (1,08) и 2025 (1,058) годы и составили 15 150,38 тыс. руб.

По итогам рассмотрения представленных документов ЛенРТК делает вывод об их соответствии п. 29, 31 Основ ценообразования.

Заявленные АО «ЛОЭСК» плановые расходы по рассматриваемой подстатье ЛенРТК определены в размере по предложению Общества.

«Представительские расходы»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что запланированные на 2025 год расходы по данной подстатье рассчитаны исходя из фактически сложившихся расходов за 2023 год с применением индекса-дефлятора прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год, опубликованного на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2024, на 2024 (1,08) и 2025 (1,058) годы.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 1 502,91 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры об оказании услуг, закупочная документация, акты выполненных работ).

2. Отчет по проводкам за 2023 год «Представительские расходы».

3. Таблица «Представительские расходы АО «ЛОЭСК», факт 2023 года».

4. Копия приказа Общества от 22.04.2022 № 93 о/д «Об утверждении Положения о порядке направления в служебные командировки работников АО ЛОЭСК».

5. Копия приказа Общества от 08.02.2022 № 21-1 О/Д «Об утверждении Положения о порядке расходов на представительские цели».

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

На основании подпункта 22 пункта 1 статьи 264 Налогового кодекса РФ к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, относятся представительские расходы.

В составе указанной статьи затрат АО «ЛОЭСК» заявлены расходы, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности не влияющие на качество оказываемых услуг по передаче электрической энергии.

Рассмотрев обосновывающие документы, не представляется возможным определить экономически обоснованную величину фактических расходов АО «ЛОЭСК» по данной подстатье за 2023 год.

Таким образом, эксперты ЛенРТК не учитывают данные расходы за 2023 год и плановые расходы Общества на 2025 год.

«Расходы на подготовку кадров»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что расчет расходов на подготовку кадров в 2025 году осуществлен на основании цен в действующем договоре на обучение на 2025 год и на основании наименьшей цены коммерческих приложений. Также в расчете учтена потребность в обучении работников Общества согласно графиков периодичности проведения обучающих мероприятий (однократно, раз в год, раз в 3 года, раз в 5 лет) по нижеперечисленным направлениям:

- обязательное обучение для получения допусков к выполнению работ;

- обязательное обучение, требующееся для выполнения Программы развития интеллектуального учета электроэнергии.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 10 567,7 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры об оказании услуг, закупочная документация, акты выполненных работ).

2. Обосновывающие документы на 2025 год (договоры об оказании услуг, закупочная документация, коммерческие предложения).

3. Копия приказа Общества от 21.03.2019 № 307 О/Д «О введении в действие Положения об обучении и развитии работников АО «ЛЮЭСК»».

4. Копия приказа Общества от 07.06.2024 № 135 О/Д «О введении в действие Положения об обучении и развитии работников».

5. Таблица «Расчет расходов на подготовку кадров на 2025 год».

6. Таблица «Расшифровка расходов на подготовку кадров за 2023 год».

7. Отчет по проводкам за 2023 год «Расходы на подготовку кадров».

8. Таблица «Расшифровка расходов на подготовку кадров за 2020-22 гг.».

9. Таблица «План расходов на подготовку кадров на 2024 год».

10. График обучения 2025-2029 гг.

Затраты на обучение и подготовку кадров по Обществу формируются в целях удовлетворения потребностей Общества в подготовке профессиональных и высококвалифицированных работников для обеспечения бесперебойного и надежного электроснабжения жителей Ленинградской области.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием документов, подтверждающих заключение договоров в соответствии с пп. «б» п. 29 Основ ценообразования.

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

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 проведен анализ фактически понесенных расходов за период 2020-23 гг. по данной подстатье, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год в размере 7 567,08 тыс. руб.

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛЮЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛЮЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛЮЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛЮЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛЮЭСК»	план на 2025 ЛенРТК
6 423,60	8 105,30	5 974,00	5 986,90	10 567,70	7 567,08

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Расходы на подготовку кадров» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 7 567,08 тыс. руб. (Приложение 23)

«Расходы на страхование»

«Страхование работников от несчастного случая»

В пояснительной записке АО «ЛЮЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что фактические затраты по страхованию работников от несчастного случая в 2023 году осуществлялись по договору №2525/2023 СТР CAO «Медэкспресс», в 2024 году по договорам: №2525/2023 СТР CAO «Медэкспресс», №00-0058/2024 СТР

САО «Медэкспресс». Расчет расходов по страхованию работников от несчастного случая на 2025 год произведен по тарифам действующего договора страхования №00-0058/2024 СТР от 01.04.2024 года САО «Медэкспресс», цены в котором, определены по результатам проведенных торгов.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 227,3 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2021-2023 годы и на 2025 год (договоры об оказании услуг, дополнительные соглашения, закупочная документация).

2. Список застрахованных НС на 01.08.2024.

3. Таблица «Расходы на страхование персонала от несчастных случаев за 2023 год, ожидаемые расходы за 2024 год и план на 2025 год».

4. ОСВ по счету 20, 90.08 за 2023 год.

5. Карточка счета 20.01, 90.08 за 2023 год.

6. Копия приказа Общества от 05.08.2015 № 159 о/д «О введении в действие Положения о дополнительных социальных гарантиях и льготах работникам АО «ЛОЭСК».

По итогам рассмотрения представленных документов ЛенРТК делает вывод об их соответствии п. 29, 31 Основ ценообразования

Заявленные плановые расходы на 2025 год по рассматриваемой подстатье ЛенРТК определяет по предложению Общества в размере 227,3 тыс. руб.

«Расходы на страхование ОСАГО»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что договоры ОСАГО за 2023 год заключены в соответствии с Положением о закупке АО «ЛОЭСК» и Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 507,0 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы и на 2025 год (договоры об оказании услуг, дополнительные соглашения, закупочная документация, коммерческие предложения).

2. Таблица «Реестр договоров страхования транспортных средств».

3. Таблица «Расходы на страхование транспортных средств (ОСАГО, КАСКО) за 2023 год, ожидаемые расходы за 2024 год и план на 2025 год»

4. ОСВ по счету 20, 90.08, 91.02 за 2023 год.

5. Карточка счета 20.01, 90.08, 91.02 за 2023 год.

По итогам рассмотрения представленных документов ЛенРТК делает вывод об их соответствии п. 29, 31 Основ ценообразования

Заявленные плановые расходы на 2025 год по рассматриваемой подстатье ЛенРТК определяет по предложению Общества в размере 507,0 тыс. руб.

«Страхование опасных производственных объектов»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что в соответствии со Свидетельством о регистрации от 09.07.2020 №А20-06030 в эксплуатации АО «ЛОЭСК» находятся 16 опасных производственных объектов (ОПО) типа «Участок транспортный» и 1 ОПО типа «Сеть газопотребления». Ввод в эксплуатацию опасного объекта не допускается в случае неисполнения владельцем опасного объекта обязанности по страхованию, установленной Федеральным законом от 27.07.2010 № 225-ФЗ (ред. от 29.12.2022) «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте». В случае нарушения предусмотренных законом требований об обязательном страховании владельцы опасных объектов и их должностные лица несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации. В соответствии с Законодательством Российской Федерации страхованию подлежат 100 % опасных объектов, находящихся на балансе Общества.

Величина страховой премии на 2025 год определяется по предельным минимальным значениям страховых федеральных тарифов (информация по минимальным базовым тарифам представлена в Коммерческом предложении СПАО «ИНГОССТРАХ» от 25.07.2024)

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 55,3 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы и на 2025 год (договоры страхования, дополнительные соглашения, закупочная документация, коммерческие предложения).

2. Таблица «План расходов на страхование опасных производственных объектов за 2023 год, ожидаемые расходы за 2024 год и план на 2025 год»

3. Отчет по проводкам за 2023 год «Страхование ОПО».

4. Полисы страхования на 2024 год.

По итогам рассмотрения представленных документов ЛенРТК делает вывод об их соответствии п. 29, 31 Основ ценообразования

Заявленные плановые расходы на 2025 год по рассматриваемой подстатье ЛенРТК определяет по предложению Общества в размере 55,3 тыс. руб.

«Расходы на страхование имущества»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что в данную подстатью включены затраты на выполнение работ по страхованию имущества. Во исполнение условий заключенных договоров, Общество обязуется в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента заключения договора, застраховать передаваемое ему имущество от огня и прочих опасностей, во избежание возникновения рисков уничтожения, утраты или повреждения имущества. В том числе, в собственности Общества находится недвижимое имущество – помещения, используемые под архив, расположенные по адресу: Ленинградская область, г. Сертолово, микрорайон Сертолово-1, ул. Молодцова, д. 7, корп. 3, пом. 3Н, пом. 8Н, пом. 9Н.

Планирование расходов по подстатье «Расходы на страхование (страхование имущества)» на 2025 год производится с учетом роста текущих ставок страховых премий на индекс потребительских цен (ИПЦ) по сравнению с фактическими данными 2023 года.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 504,1 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы и на 2024-25 годы (договоры страхования, дополнительные соглашения, закупочная документация, коммерческие предложения).

2. Таблица «План расходов на страхование имущества (в том числе арендуемого) за 2023 год, ожидаемые расходы за 2024 год и план на 2025 год».

3. Отчет по проводкам за 2023 год «Страхование имущества».

По итогам рассмотрения представленных документов ЛенРТК делает вывод об их соответствии п. 29, 31 Основ ценообразования

Заявленные плановые расходы на 2025 год по рассматриваемой подстатье ЛенРТК определяются по предложению Общества в размере 507,0 тыс. руб.

«Страхование строительных рисков»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что Общество для обеспечения деятельности текущей эксплуатации, реконструкции, строительства электросетевого комплекса в зоне своей деятельности является членом саморегулируемой организации: Ассоциации «Саморегулируемой организации «Строители Ленинградской области (Ассоциации СРОСЛО).

На основании Положения о членстве в организации, Положения о размере, порядке расчёта и уплаты вступительных, членских взносов, выписок из протоколов общих собраний членов саморегулируемых организаций, выписок из протоколов Всероссийских съездов саморегулируемых организаций, Положения коллективного страхования гражданской ответственности за причинения вреда вследствие недостатков работ (см. прилагаемые документы), которые в свою очередь разработаны в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, в том числе Федеральным законом от 01.12.2007 года № 315-ФЗ (с дополнениями от 02.07.2021) «О саморегулируемых организациях», Федеральным законом от 12.01.1996 года № 7-ФЗ (ред. от 26.02.2024) «О некоммерческих организациях», Уставом СРО АО «ЛОСЭК» включён в список застрахованных лиц Ассоциации СРОСЛО и ежегодно оплачивает часть страховой премии по договору коллективного страхования – 26,0 тыс. руб.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 26,0 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2023 год (копии выписок из протоколов заседания договоры страхования, дополнительные соглашения, закупочная документация, коммерческие предложения).

2. Выписка из реестра членов СРО.

3. Отчет по проводкам за 2023 год «Страхование строит.рисков».

По итогам рассмотрения представленных документов ЛенРТК делает вывод об их соответствии п. 29, 31 Основ ценообразования

Заявленные плановые расходы на 2025 год по рассматриваемой подстатье ЛенРТК определяет по предложению Общества в размере 26,0 тыс. руб.

Из расходов на страхование исключены расходы на ДМС и КАСКО, как необязательные в соответствии с позицией ФАС России, изложенной по итогам проверки деятельности ЛенРТК (акт проверки ФАС России комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 26.07.2018 № 109).

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Расходы на страхование» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 1 319,7 тыс. руб.

По статье «Другие прочие подконтрольные расходы»

«Содержание и ремонт автотранспорта»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что в данную подстатью включены затраты по техническому обслуживанию, техосмотру, ремонту транспортных средств, услуги мойки и стоянки, по шиномонтажу, по хранению шин, обслуживанию тахографов и спутниковой системы слежения.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 33 765,2 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры на ремонт и техническое обслуживание, закупочная документация, накладные, заказ-наряды, акты и т.п.).

2. Обосновывающие документы 2025 год (договоры на ремонт и техническое обслуживание, закупочная документация, коммерческие предложения).

3. Отчет по проводкам за 2023 год «Содерж. Автотранспорта».

4. Отчет по проводкам за 2023 год «ГЛОНАСС, Вояджеры».

5. Таблица «Фактические затраты по статье "Содержание и ремонт автотранспорта" за 2023 год, ожидаемые за 2024».

6. Таблица «Реестр договоров на оказание услуг технического обслуживания и текущего ремонта транспортных средств, поставку зап. частей, ГЛОНАСС, ВОЯДЖЕРЫ».

7. Таблица «Расшифровка фактических расходов на техническое обслуживание и ремонт транспортных средств за 2023 год».

8. Таблица «Расходы на содержание и ремонт автотранспорта на 2025 год».

По итогам рассмотрения представленных документов и расчетов плановых расходов на 2025 год, эксперты ЛенРТК определили экономически обоснованные расходы на 2025 год в размере 29 698,36 тыс. руб. исключив из расходов на содержание и обслуживание (1 261,1 тыс. руб.), ремонт (2 805,7 тыс. руб.) автотранспорта среднего и бизнес-класса на 2025 год (Приложение 24).

При этом, эксплуатация транспортных средств бизнес-класса не влияет на надежность и качество оказываемых услуг по передаче электрической энергии по

принадлежащим обществу электрическим сетям, следовательно, расходы на содержание и ремонт на такие автомобили не могут быть признаны экономически обоснованными и не подлежат возмещению за счет тарифной выручки от потребителей Ленинградской области.

«Канцелярские товары»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что к данной подстатье Общество относит следующие затраты:

- бумага форматов А4, А3, и пр. Она применяется для офисной оргтехники, ведения деловой переписки, для составления отчетов, печати договоров для налоговых и надзорных органов;

- канцелярские принадлежности для хранения документов (папки, разделители, уголки, файлы);

- прочие канцелярские принадлежности. Письменные принадлежности – ручки, карандаши, маркеры, стикеры, ежедневники и блокноты необходимы для планирования рабочего дня, для пометок и напоминаний; скотч, кнопки, степлеры – для продуктивной работы;; настольные принадлежности – лотки для бумаги, календари, лупа, подставки для хранения визиток, подставки для ручек, органайзеры для хранения канцелярских принадлежностей и т.д.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 4 596,3 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (рамочные договоры поставки, закупочная документация, товарные накладные, акты, авансовые отчеты и т.п.).

2. Обосновывающие документы 2025 год (рамочные договоры поставки, закупочная документация, коммерческие предложения).

3. Таблица «Расходы на канцелярские товары за 2023 год».

4. Отчет по проводкам за 2023 год «Канцтовары».

5. Таблица «Расчет плановых расходов по статье НВВ "Канцтовары" на 2025 год, тыс. руб.».

Для обеспечения потребности в канцелярских товарах на 2025 год АО «ЛОЭСК» в соответствии с Протоколом №66-ОЗПЭФ/2024 подведения итогов закупочной процедуры №3241391282, заключен рамочный договор с основным поставщиком канцелярских товаров ООО «Профимаркет» № 00-0337/2024 ПМТ от 23.09.2024.

ЛенРТК отмечает, что заключение рамочного договора не может быть признано, как соответствующее пп. «б» п.29 Основ ценообразования, поскольку такой договор определяет только предельную максимальную стоимость оказания услуг без конкретизации объема услуг, подлежащего исполнению по договору.

Дополнительные соглашения или оформленные заявки на поставку товара на 2025 год не Обществом не представлены.

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

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

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 проведен анализ фактически понесенных расходов за период 2020-23 гг. по данной подстатье, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год.

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 ЛенРТК
3 206,20	3 961,70	3 002,20	2 494,20	4 596,30	3 617,7

Таким образом, расходы по подстатье затрат «вспомогательные материалы» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 3 617,7 тыс. руб. (расчет представлен в Приложении 25).

«Содержание зданий и сооружений, хозтовары и хозяйинвентарь»

«Содержание зданий и сооружений»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что по данной подстатье запланированы расходы на осуществление следующих видов работ:

1. Техническое обслуживание конструктивных элементов и ремонт, в том числе поддержание в исправном состоянии элементов здания, техническое обслуживание конструктивных элементов здания (фундамент, стены, перекрытия, крыши, оконные и дверные заполнения, перегородки, лестницы, балконы, подвалы, полы, мансарды), аварийные работы, косметический ремонт.

2. Техническое обслуживание систем вентиляции и кондиционирования для поддержания микроклимата, благоприятного для сотрудников, оборудования.

3. Техническое обслуживание систем отопления, газоснабжения, обслуживание узлов теплового учёта включает следующие виды работ:

- проверка и замена неисправных приборов: манометров, счетчиков, термометров;

- регулярный контроль обеспечивает точность показаний и предотвращает напрасные траты ресурсов;

- профилактика неисправностей отопительного котла и оборудования котельной;

- осмотр, проверка состояния клапанов, термостатов, циркуляционного насоса;

- промывка систем отопления;

- работы по техническому обслуживанию основного, вспомогательного оборудования и средств автоматизации водогрейной газовой котельной;

- работы по техническому обслуживанию основного, вспомогательного оборудования и средств автоматизации водогрейной газовой котельной.

4. Дезинфекционные и дезинфекционные работы запланированы для соблюдения санитарных условий (ГОСТ Р 56994-2016 «Дезинфектология и дезинфекционная деятельность»). Необходимость данных работ установлена постановлением от 22.09.2014 №58 СП 3.5.3.3223-14, с 01.09.2021 СанПиН 3.36.86.21.

5. Комплексное техническое обслуживание лифтов (регламентируется стандартом ГОСТ 34303-2017).

6. Клининговые услуги, уборка и вывоз снега, расчистка подъездных дорог в зимний период.

7. Услуги ассенизатора.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 13 522,3 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры, закупочная документация, товарные накладные, акты, авансовые отчеты и т.п.).

2. Обосновывающие документы 2025 год (рамочные договоры поставки, закупочная документация, коммерческие предложения).

3. Таблица «Расчет расходов на содержание зданий и сооружений за 2023 год, ожидаемых расходов за 2024 год и планируемых на 2025 год».

4. Отчет по проводкам за 2023 год «Содержание зданий и сооружений».

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществе размере в связи с отсутствием документов, подтверждающих заключение договоров в соответствии с подпунктом «б» пункта 29 Основ ценообразования.

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

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 проведен анализ фактически понесенных расходов за период 2020-23 гг. по данной подстатье, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год.

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 ЛенРТК
10 452,10	12 458,20	10 168,20	11 339,20	13 522,30	12 688,36

Таким образом, расходы по подстатье затрат «Содержание зданий и сооружений» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 12 688,36 тыс. руб. (Приложение 26).

«Хозтовары и хозяйинвентарь»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что по данной подстатье Обществом заявлены планируемые расходы на хозяйствы и хозяйинвентарь:

- сантехническая продукция (туалетная бумага, бумажные полотенца, мыло);
- уборочный инвентарь, моющие средства для хозяйственных нужд, пакеты, ведра для мусора, губки, тряпки, порошок для стирки половых тряпок;
- прочие хозяйственные товары, в том числе батарейки, диспенсеры, дозаторы, клей.

Сумма расходов на закупку хозяйственных товаров по Обществу в целом исходит из цены в договоре и многолетнего опыта соблюдения санитарных правил и норм, оснащения офисных и рабочих мест с учетом организационной филиальной структуры Общества, с указанием стоимости и количества потребления на каждого работника предприятия.

Расчет потребности в хозяйственных товарах всего Общества на 2025 год (графы «Требуемое количество» и «Порядок определения количественной потребности в товаре» по каждой товарной позиции) произведен не только исходя из численности персонала Общества, но также основан на количестве зданий/сооружений, их общей площади, так как именно уборка и мытье полов, стен, окон, дверей и поверхностей напрямую зависят от расхода хозяйственного инвентаря, бытовых средств.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 4 208,2 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры, закупочная документация, товарные накладные, акты на списание, авансовые отчеты и т.п.).
2. Обосновывающие документы 2025 год (рамочные договоры поставки, закупочная документация, коммерческие предложения).
3. Таблица «Расчет расходов по подстатье "Хозтовары и хозяйинвентарь" на 2025 год».
4. Отчет по проводкам за 2023 год «Хозтовары».

По итогам проведения закупочных процедур Обществом заключен рамочный договор с основным поставщиком хозяйственных товаров ООО «Торус» №00-0225/2024 ПСТ от 22.07.2024, в том числе на поставку товаров в начале 2025 года.

ЛенРТК отмечает, что заключение рамочного договора не может быть признано, как соответствующее пп. «б» п.29 Основ ценообразования, поскольку такой договор определяет только предельную максимальную стоимость оказания услуг без конкретизации объема услуг, подлежащего исполнению по договору.

Дополнительные соглашения или оформленные заявки на поставку товара на 2025 год не Обществом не представлены.

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

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЦ/48197/22 проведен анализ фактически понесенных расходов за период 2020-23 гг. по данной подстатье, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год.

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 ЛенРТК
2 343,30	2 644,90	4 229,50	2 750,60	4 208,20	3 418,86

Таким образом, расходы по подстатье затрат «хозтовары и хозинвентарь» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025-29 гг. определены в размере 3 418,86 тыс. руб. (Приложение 27).

«Программное обеспечение»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что в данную статью Обществом включены затраты на приобретение неисключительных прав (лицензий) на программное обеспечение (далее – ПО) до 100 тыс. руб., обслуживание ПО и услуги по внедрению ПО в Обществе.

При планировании затрат на 2025 год, Обществом учитывались следующие основные услуги:

- обслуживание ПО Microsoft (00-0006/2024 ПРО);
- сопровождение ПО DLP ГАРДА предприятие;
- услуги по сопровождению (доработке) решений 1С (00-0249/2024 ПРО).

В связи с изменениями в ФСБУ 14/2022, утвержденный приказом Минфина России от 30.05.2022 № 86н «Об утверждении Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы» (обязательно применяется начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2024 год) неисключительные права на лицензионное программное обеспечение сроком использования более 12 месяцев относятся к НМА. В силу пункта 32 ФСБУ 14/2022 стоимость нематериальных активов погашается посредством амортизации.

На основании пункта 7 ФСБУ 14/2022 организация может принять решение не применять настоящий Стандарт в отношении активов, имеющих стоимость за единицу ниже лимита, установленного организацией. Указанный лимит устанавливается с учетом существенности информации о таких активах. При этом затраты на приобретение, создание таких активов признаются расходами периода, в котором завершены капитальные вложения, связанные с приобретением, созданием этих активов. Указанное решение раскрывается в бухгалтерской (финансовой) отчетности с указанием лимита стоимости, установленного организацией.

Согласно п.4.5 Учетной политики АО «ЛОЭСК» на 2024 год актив, удовлетворяющий условиям п.4 ФСБУ 14/2022, относится к объектам НМА, если его стоимость больше 100 тыс. рублей. Если стоимость НМА не превышает установленного лимита, то актив не признается, а капитальные вложения на

приобретение, создание такого актива отражаются в составе расходов периода, в котором они завершены.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 25 328,0 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы (договоры, закупочная документация, УПД, акты на списание, счета-фактуры, акты предоставления прав и т.п.).

2. Обосновывающие документы 2025 год (договоры, закупочная документация, коммерческие предложения).

3. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы в части обслуживания системы АСУФХД (договоры, конкурсная документация, акты сдачи-приемки).

4 Таблица «Расчет расходов на программное обеспечение за 2023 год и план на 2025 год».

5. Отчет по проводкам за 2023 год «Программное обеспечение».

По итогам проведения закупочных процедур Обществом заключен рамочный договор с основным поставщиком хозяйственных товаров ООО «Торус» №00-0225/2024 ПСТ от 22.07.2024, в том числе на поставку товаров в начале 2025 года.

В части обслуживания ПО Microsoft (отсутствует официальная поддержка производителя на территории РФ), Обществом заключен договор со специализированной организацией ООО «Софтлайн Проекты» № 00-0006/2024 ПРО от 12.01.2024 на обслуживание всего спектра прикладного и серверного ПО, используемого в Обществе.

ПО DLP ГАРДА предприятие внедрено и эксплуатируется в Обществе с 2022 года в целях обеспечения соответствия требованиям законодательства в части защиты информации и персональных данных, а именно:

- 149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации»;

- 152-ФЗ «О персональных данных»;

- приказа ФСТЭК России №17, №21, Постановление Правительства РФ №1119;

- методических рекомендаций ФСТЭК России;

- требования по защите информации в АСУ ТП (Приказ ФСТЭК России №31).

Для обеспечения возможности обновления данного программного продукта и технической поддержки в постгарантийный период в 2025 году планируется заключение договора на техническую поддержку с поставщиком данного программного решения. Коммерческое предложение прилагается. Отсутствие договора на сопровождение влечет риски утраты работоспособности ПО в целом и как следствие неисполнения указанного выше законодательства.

Услуги по сопровождению (доработке) решений на платформе 1С обоснованы необходимостью своевременной поддержки требуемого функционала под существующие потребности Общества и действующим законодательством: 1С:Документооборот КОРП, 1С:ЗУП КОРП, 1С:Бухгалтерия КОРП, 1С: Управление холдингом, 1С:ЕHS Комплексная промышленная безопасность, 1С:УПП АСУ ФХД.

Затраты на 2025 год сформированы в соответствии с действующим договором на сопровождение с ООО «ИСВС» № 00-0249/2024 ПРО от 01.08.2024. Увеличение затрат на сопровождение продуктов 1С по сравнению с прошлыми периодами связано с увеличением количества поддерживаемых продуктов 1С (в 2023-2024 годах внедрены: 1С: УХ Управление закупочной деятельностью, 1С:ENS Комплексная промышленная безопасность, 1С: Документооборот КОРП, 1С:Бухгалтерия КОРП), а так же существенным ростом стоимости услуг на рынке по данному направлению (более чем в 2 раза по сравнению с 2020 годом, когда был заключен предыдущий договор на сопровождение продуктов 1С).

По итогам рассмотрения представленных документов ЛенРТК делает вывод об их соответствии п. 29, 31 Основ ценообразования.

Заявленные АО «ЛЮЭСК» плановые расходы по рассматриваемой подстатье учтены ЛенРТК в размере 25 328,0 тыс. руб. по предложению Общества.

«Расходы на содержание и ремонт компьютерной и оргтехники»

В пояснительной записке АО «ЛЮЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что к данной подстатье отнесены затраты на:

1. Расходные материалы – комплектующие для рабочих станций и серверного оборудования, а также для оргтехники.

2. Услуги по содержанию и ремонту компьютерной техники.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 9 432,1 тыс. руб. АО «ЛЮЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы в части подтверждения фактических затрат на расходные материалы (договоры, закупочная документация, товарные-накладные, авансовые отчеты, счета-фактуры, акты на списание и т.п.).

2. Обосновывающие документы на 2024-25 годы в части обоснования планируемых затрат на расходные материалы (договоры, закупочная документация, коммерческие предложения).

3. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы в части подтверждения фактических затрат на обслуживание техники (договоры, закупочная документация, авансовые отчеты, счета-фактуры, акты на списание и т.п.).

4. Обосновывающие документы на 2024-25 годы в части обоснования планируемых затрат на обслуживание техники (договоры, закупочная документация, коммерческие предложения, авансовые отчеты, счета-фактуры и т.п.).

5. Отчет по проводкам за 2023 год «Расходные материалы».

6. Отчет по проводкам за 2023 год «Услуги по содержанию и ремонту компьют. Оргтехники».

7. Таблица «Расчет плановых расходов по статье НВВ "Расходные материалы" на 2025 год, тыс. руб.».

8. Таблица «Расчет расходов на комплектующие, расходные материалы к оргтехнике за 2023 год, ожидаемые расходы за 2024 год и план на 2025 год».

9. Таблица «Расходы на услуги по содержанию и ремонту компьютерной и оргтехники за 2023 год, ожидаемые расходы на 2024 год и план на 2025 год».

Затраты на расходные материалы на 2025 год определены исходя из средней фактической потребности Общества в 2020-2022 гг. и направлены на замену запасных частей, комплектующих на случай поломок или превышения допустимого износа узлов компьютерной и оргтехники физически и морально устаревшего оборудования. Стоимость вспомогательных материалов определена Обществом на основании трех коммерческих предложений.

Затраты на содержание и ремонт компьютерной техники на 2025 год Определены исходя из договора № 00-0382/2021 РЕМ ООО «Артрон компьютерс» на оказание услуг по ремонтно-техническому обслуживанию печатно-копировального оборудования, с применением ИПЦ на 2024 (1,08) и 2025 (1,058) годы.

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье определено, что расходы не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием документов, подтверждающих заключение договоров в соответствии с подпунктом «б» пункта 29 Основ ценообразования.

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

	факт 2020 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	тыс. руб. план на 2025 ЛенРТК
Всего по подстатье	4 355,80	7 282,10	6 666,90	4 211,80	9 917,20	6 432,1
Содержание и ремонт комп. техники	2 967,50	3 993,20	4 682,30	3 617,20	6 797,50	4 359,23
Расходные материалы	1 388,30	3 288,90	1 984,60	594,60	3 119,60	2 072,86

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МШ/48197/22 проведен анализ фактически понесенных расходов за период 2020-23 гг. по данной подстатье, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год в размере 6 432,1 тыс. руб. (Приложение 28).

«Прочие расходы»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что к данной подстатье относятся затраты на оказание услуг по архивированию документов Общества, в которые включена подготовка документов длительного хранения, проведение экспертизы научной и практической ценности с полистным просмотром и отбором документов из дела, изъятие скрепок и разброшюровка

неправильно сформированного дела, формирование дела с систематизацией листов в деле, нумерация листов, составление листа-заверителя, оформление обложки дела, составление переплета.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 54,5 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы в части подтверждения фактических затрат (договоры, закупочная документация, счета-фактуры и т.п.).
2. Обосновывающие документы на 2025 годы в части обоснования планируемых затрат (коммерческие предложения).
3. ОСВ по счету 90.08 за 2023 год «Прочие расходы».
4. Таблица «Реестр договоров по прочим расходам (Архивирование документации, переплетные, копировальные работы) за 2023 год и план на 2025 год».

По итогам рассмотрения представленных документов ЛенРТК делает вывод об их соответствии п. 29, 31 Основ ценообразования.

Заявленные АО «ЛОЭСК» плановые расходы по рассматриваемой подстатье принимаются в размере 54,50 тыс. руб., по предложению Общества.

«Взносы в СРО»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что Общество для обеспечения деятельности текущей эксплуатации, реконструкции, строительства электросетевого комплекса в зоне своей деятельности является членом саморегулируемых организаций, а также отдельные сотрудники АО «ЛОЭСК» для оформления исходно-разрешительной документации для организации строительства/реконструкции объектов электросетевого хозяйства состоят в СРО в качестве кадастровых инженеров.

Общество осуществляет ежемесячные членские, в т.ч целевые, взносы, за 2023 год было уплачено взносов в Ассоциацию СРОСЛО – 150,0 тыс. руб., взносов в Ассоциацию «ЭНЕРГОПРОЕКТ» - 66,5 тыс. руб., взносов в Ассоциацию «Национальный альянс изыскателей «ГеоЦентр» (Ассоциация кадастровых инженеров «СтройПартнер») - 130,8 тыс. руб., взносов в Ассоциацию СРО «ПрофЦКИ» - 24,0 тыс. руб., взносов в Ассоциацию СРО «Кадастровые инженеры» - 8 тыс. руб., взносов в Ассоциацию СРО «ОПКД» - 5,8 тыс. руб.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 193,0 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы в части подтверждения фактических затрат (авансовые отчеты, бухгалтерские справки, справки и счета на оплату и т.п.).
2. Обосновывающие документы на 2024-25 годы в части обоснования планируемых затрат.
3. ОСВ по счету 90.08 за 2023 год «СРО».
4. Таблица «Взносы в саморегулируемые организации за 2023 год и план на 2025 год».

Динамика изменений размеров взносов в саморегулируемые организации определяется величиной взносов, устанавливаемых самими организациями СРО. Динамика изменений расходов по взносам СРО кадастровых инженеров находится в прямой зависимости от количества находящихся в штате АО «ЛОЭСК» кадастровых инженеров.

По итогам рассмотрения представленных документов ЛенРТК делает вывод об их соответствии п. 29, 31 Основ ценообразования.

Заявленные АО «ЛОЭСК» плановые расходы по рассматриваемой подстатье принимаются в размере 193,0 тыс. руб., по предложению Общества.

4.1.4. Внебюджетные расходы»

«Расходы на услуги банков»

В пояснительной записке АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что к расходам по данной подстатье относятся:

- открытие и ведение счетов;
- переводы денежных средств по поручению владельцев счетов;
- услуги, связанные с установкой и эксплуатацией электронных систем документооборота между банком и клиентами, в том числе систем «клиент-банк», «интернет-эквайринг»;
- получение справок по счетам (для подтверждения расходов).

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной подстатье в размере 2 729,7 тыс. руб. АО «ЛОЭСК» в ЛенРТК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы в части подтверждения фактических затрат (договоры, банковские ордера, выписки и т.п.).

2. Анализ счета 91.02 за 2023 год «Услуги банка».

3. Таблица «Расчет расходов на услуги банков за 2023 год, ожидаемые расходы за 2024 год и план на 2025 год».

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК установлено, что АО «ЛОЭСК» не представлено доказательств отнесения заявленных плановых расходов по оплате банковских услуг, к виду деятельности «Передача электроэнергии».

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

ЛенРТК с учетом разъяснений ФАС России от 18.05.2022 №МЩ/48197/22 проведен анализ фактически понесенных расходов за период 2020-23 гг. по данной подстатье:

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 ЛенРТК
1 383,70	1 429,00	1 728,20	2 443,80	2 729,70	1 995,25

ЛенРТК определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год в размере 1 995,25 тыс. руб. (Приложение 29).

4.1.5. По статье «Расходы не учитываемые в целях налогообложения» «Выплаты социального характера из прибыли»

На основании пункта 17 и подпункта 4 пункта 19 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), а именно затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

Обществом на 2025 год заявлены расходы по статье «Выплаты социального характера из прибыли» в размере 108 110,5 тыс. руб.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов по данной статье в ЛенРТК представлены:

1. Таблица «Расчет социальных выплат из прибыли на 2025-2029 годы с учетом фактических данных за 2023 год и утвержденных на 2024 год».

2. Таблица «Расшифровка затрат по статье Денежные выплаты социального характера (в части прочих расходов из прибыли) на 2025 год».

3. Отчет по проводкам за 2023 год «Денежные соц. выплаты».

4. Отчет по проводкам за 2023 год «не денежные соц. выплаты» 91,2 сч.

5. Отчет по проводкам за 2023 год «не денежные соц. выплаты» 26 сч.

6. Отчет по проводкам за 2023 год «Денежные соц. выплаты» (35-ФЗ).

7. Таблица «Расшифровка выплат материальной помощи работникам всего по АО «ЛОЭСК» без учета доп. персонала на выполнение обязательств по п. 5 ст. 37 35-ФЗ за 2023 год»

8. Приказ Общества от 11.11.2022 №349 о/д «Об утверждении Кодекса этики», приказ от 15.08.2022 №251 «Об утверждении и введения в действие положения о конкурсе детского рисунка АО «ЛОЭСК».

9. Приказ Общества от 05.08.2015 №159 «Положение о дополнительных социальных гарантиях и льготах работников АО «ЛОЭСК».

10. Приказ Общества от 01.01.2022 №494 о/д «Положение об оплате и стимулировании труда работников АО «ЛОЭСК» (с дополнениями).

11. Приказ Общества от 01.08.2022 №233 о/д «О порядке представления работников АО «ЛОЭСК» к ведомственными, отраслевыми и корпоративными наградами».

12. Приказ Общества от 19.04.2023 №74 л/с «О выплате материальной помощи женам мобилизованных сотрудников филиалов и Центрального аппарата АО «ЛОЭСК»».

13. Приказ Общества от 15.08.2022 №252 о/д «Об утверждении и введении в действие Регламента приобретения и расходования сувенирной продукции и продукции с корпоративной символикой АО «ЛОЭСК»».

14. Обосновывающие документы за 2020-2023 годы в части подтверждения фактических затрат (договоры с документами по проведению конкурсных процедур, первичными бухгалтерскими документами).

15. Обосновывающие документы на 2025 год в части обоснования планируемых затрат (договоры, конкурсная документация, коммерческие предложения).

Рассмотрев обосновывающие материалы по данной подстатье ЛенРТК определено, что расходы на 2025 год не могут быть учтены в заявленном Обществом размере в связи с отсутствием документов, подтверждающих заключение договоров в соответствии с подпунктом «б» пункта 29 Основ ценообразования.

тыс. руб.					
факт 2020 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2021 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план на 2025 ЛенРТК
43 219,40	51 754,50	40 174,60	35 552,80	108 110,50	51 117,7

ЛенРТК произведен расчет с учетом фактически понесенных АО «ЛОЭСК» расходов с учетом % денежных выплат социального характера от ФОТ за 2023 год, по итогам которого определен обоснованный размер затрат Общества на 2025 год в размере 51 117,7 тыс. руб. (Приложение 30).

4.1.6. «Анализ уровня операционных (подконтрольных) расходов АО «ЛОЭСК» и крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации (Ленинградская область) ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025 год»

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, подконтрольные расходы (базовый уровень подконтрольных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением N 3(1) к настоящему документу, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Удельная величина операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год

критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации (Ленинградская область) ПАО «Россети Ленэнерго» определена в размере 31,9 тыс. руб./УЕ.

Подконтрольные расходы АО «ЛОЭСК» рассчитанные на 2025 год составляют 3 129 660,9 тыс. руб., количество УЕ на 2025 год – 115 014,33 у.е.

Удельная величина операционных (подконтрольных) расходов на 2025 год АО «ЛОЭСК» составляет 27,21 тыс. руб./УЕ., что не превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов ПАО «Россети Ленэнерго»

Таким образом, величина подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» для целей расчета необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год составляет 3 129 660,9 тыс. руб., что на 817 436,9 тыс. руб. меньше предложения Общества.

Размер экономически обоснованных операционных расходов АО «ЛЮЭСК» на 2025 год:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2025 год, предложение Общества	2025 год, Расчет ЛЕЭРТК
1	2	3	4	5
1	Расходы из себестоимости	тыс.руб.	3 836 257,7	3 076 547,9
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	745 542,2	539 518,6
1.1.1	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	153 913,1	123 474,4
1.1.1.1	GSM	тыс.руб.	42 774,0	41 018,4
1.1.1.2	материалы эксплуатация	тыс.руб.	69 835,2	41 152,1
1.1.1.2.1	Запчасти, автозапчасти	тыс.руб.	15 735,5	11 933,3
1.1.1.2.2	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	22 520,8	16 202,0
1.1.1.2.3	Компьютерная и оргтехника стоимостью менее 100 тыс. руб.	тыс.руб.	16 590,1	7 500,8
1.1.1.2.4	Основные средства производственного назначения стоимостью менее 100 тыс. руб.	тыс.руб.	4 563,4	1 268,0
1.1.1.2.5	Мебель и бытовая техника стоимостью менее 100 тыс. руб.	тыс.руб.	6 746,7	3 285,5
1.1.1.2.6	Вспомогательные материалы (35-ФЗ)	тыс.руб.	3 676,7	962,5
1.1.1.3	материалы на ремонты	тыс.руб.	41 303,9	41 303,9
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	591 629,1	416 044,2
1.1.2.1	Услуги сторонних организаций производственного назначения	тыс.руб.	23 486,9	19 104,5
1.1.2.2	Услуги сторонних организаций по обслуживанию и ремонту приборов учета (по 35-ФЗ)	тыс.руб.	50 385,5	26 498,0
1.1.2.3	Транспортные расходы	тыс.руб.	1 403,9	1 403,9
1.1.2.4	Обслуживание систем релейно-защитной автоматики и телемеханики	тыс.руб.	4 175,2	1 022,8
1.1.2.5	Проведение обследований и испытаний, получение разрешений	тыс.руб.	6 282,0	2 302,0
1.1.2.6	Услуги по метрологическому обеспечению	тыс.руб.	15 416,7	7 534,7
1.1.2.7	Затраты на межевание земельных участков под объектами недвижимости	тыс.руб.	6 035,9	6 035,9
1.1.2.8	Обслуживание грузоподъемных механизмов	тыс.руб.	8 963,7	3 008,8
1.1.2.9	Расходы, связанные с обеспечением экологической безопасности объектов	тыс.руб.	3 579,9	3 579,9
1.1.2.9	Затраты на оформление охраняемых зон	тыс.руб.	14 877,2	0,0
1.1.2.10	Техническое сопровождение процесса передачи электроэнергии	тыс.руб.	0,0	0,0
1.1.2.11	Услуги сторонней организации по формированию балансов и работе с потерями	тыс.руб.	457 020,2	345 551,6
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 465 289,0	2 144 969,9
1.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	625 426,5	392 059,4
1.3.1	Ремонт основных фондов (порядным способом)	тыс.руб.	232 503,2	134 498,2
1.3.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	392 923,3	257 561,2
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	22 313,3	21 471,3

	Телефонная стационарная связь	тыс. руб.	2 658,6	2 658,6
	Телефонная готовая связь	тыс. руб.	4 043,7	3 985,7
	Электронная почта и Интернет	тыс. руб.	14 736,5	14 189,3
	Почтовые расходы	тыс. руб.	874,5	637,7
1.3.2.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	38 434,4	28 479,4
	ОВК	тыс. руб.	34 287,5	24 332,6
	Пожарная безопасность, в т.ч.	тыс. руб.	4 146,9	4 146,8
	технической обслуживания пожарной сигнализации	тыс. руб.	3423,9	3423,9
	малоценные ОС	тыс. руб.	722,9	722,9
1.3.2.3	Расходы на юридические услуги	тыс. руб.	31 409,9	309,8
1.3.2.4	Расходы на информационные услуги	тыс. руб.	17 895,1	17 895,1
1.3.2.5	Расходы на аудиторские услуги	тыс. руб.	1 006,7	1 006,7
1.3.2.6	Расходы на сертификацию	тыс. руб.	900,0	900,0
1.3.2.7	Расходы на обеспечение нормативных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	135 964,0	82 030,9
	Спецодежда, СИЗ и электрозащитные средства	тыс. руб.	122 893,4	69 609,3
	проведение медосмотров и предрейсовых медосмотров	тыс. руб.	8 757,6	8 108,7
	аттестация рабочих мест	тыс. руб.	916,9	916,9
	прочие расходы по охране труда (стирка, ремонт спецодежды, вакцинация, питание, вода и т.п.)	тыс. руб.	5 396,1	3 396,1
1.3.2.8	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	16 653,3	15 150,4
	представительские	тыс. руб.	1 502,9	0,0
	командировочные	тыс. руб.	15 150,4	15 150,4
1.3.2.9	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	10 567,7	7 567,1
1.3.2.10	Расходы на страхование	тыс. руб.	26 194,2	1 319,7
	ДМС	тыс. руб.	18 548,3	0,0
	НС	тыс. руб.	227,3	227,3
	КАСКО	тыс. руб.	6 326,1	0,0
	ОСАГО	тыс. руб.	507,0	507,0
	ОПО	тыс. руб.	55,3	55,3
	Страхование залогового имущества	тыс. руб.	504,1	504,1
	Страхование строительных рисков	тыс. руб.	26,0	26,0
1.3.2.11	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	91 584,7	81 430,9
1.3.2.11.1	Содержание и ремонт автотранспорта	тыс. руб.	33 765,2	29 698,4
1.3.2.11.2	Канцелярские товары	тыс. руб.	4 596,3	3 617,7
1.3.2.11.3	Содержание зданий и сооружений, хозяйственные и хозяйственный	тыс. руб.	17 730,5	16 107,2
	услуги по содержанию зданий и сооружений	тыс. руб.	13 523,3	12 688,4

	хозтовары и инвентарь	тыс. руб.	4 208,2	3 418,9
1.3.2.11.4	Программное обеспечение	тыс. руб.	25 328,0	25 328,0
1.3.2.11.5	Расходы на содержание компьютерной и оргтехники	тыс. руб.	9 917,2	6 432,1
	расходные материалы	тыс. руб.	3 119,7	2 072,9
	услуги по содержанию и ремонту компьютерной и оргтехники	тыс. руб.	6 797,5	4 359,2
1.3.2.11.6	Прочие расходы	тыс. руб.	54,5	54,5
1.3.2.11.7	Взносы в СРО	тыс. руб.	193,0	193,0
2	Внебюджетные расходы	тыс. руб.	2 729,7	1 995,2
2.1	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	2 729,7	1 995,2
3	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.	108 110,5	51 117,7
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	3 947 097,8	3 129 660,9

Раздел 5. Определение уровня неподконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» на 2025 год и по факту 2023 года

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

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

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

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

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

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

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

При определении затрат экспертами ЛенРТК проведена оценка применяемых Обществом методов закупок, позволяющих осуществить приобретение товаров, работ и услуг по наиболее низкой цене, то есть путем проведения открытых торгов по аукционному принципу.

5.1. По статье «Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»»

тыс. руб.				
План 2023 учтено ЛенРТК	Факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	Факт 2023 принято ЛенРТК	План 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	План 2025 учтено ЛенРТК
104 407,44	109 666,2	109 666,2	0,0	0,0

Заявленные АО «ЛОЭСК» фактические расходы за 2023 год по рассматриваемой статье подтверждаются двухсторонними актами об оказании услуг по передаче электрической энергии, договором с ПАО «Россети», оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 за 2023 год. Следовательно, фактические расходы являются экономически обоснованными в заявленном Обществом размере.

С 1 января 2025 года прекращаются обязательства организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, предусматривающие оказание услуг по передаче электрической энергии территориальным сетевым организациям, которым не был присвоен статус системообразующей

территориальной сетевой организации, а также потребителям электрической энергии (энергосбытовым организациям, гарантирующим поставщикам или энергоснабжающим организациям, действующим в их интересах), в случаях, если в соответствии с пунктом 1 статьи 9 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции от 08.08.2024) этим потребителям не могут оказываться услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, в связи с чем расходы на плановый 2025 год Обществом не заявлены.

5.2. По статье «Расходы на технологическое присоединение к сетям смежных сетевых организаций»

тыс. руб.

План 2023 учетно ЛенРЭК	Факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	Факт 2023 принято ЛенРЭК	План 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	План 2025 учетно ЛенРЭК
1 232,2	665,3	665,3	17 606,5	56,75

В соответствии с пунктом 4 статьи 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», плата за технологическое подключение к единой национальной (общероссийской) электрической сети, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, подлежат государственному регулированию. На основании абзаца 6 пункта 34 Основ ценообразования расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующими органами исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров (услуг) указанных организаций. К указанным расходам относятся в том числе расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого такой сетевой организации к сетям смежной сетевой организации в размере, определенном исходя из утвержденной для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение (за исключением расходов, включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанной для лица, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого требует проведения мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации).

Также из абзаца 11 пункта 38 Основ ценообразования следует, что перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе величина неподконтрольных расходов, содержащих в том числе расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации в размере, определенном исходя из утвержденной (рассчитанной) для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение.

В обоснование фактических и планируемых расходов АО «ЛОЭСК» представлены:

- копии актов об осуществлении технологического присоединения за 2023 год;
- копии договоров об осуществлении технологического присоединения со сроком исполнения 2022-2024 годы, заключенных между АО «ЛОЭСК» и владельцами энергопринимающих устройств, если технические условия к договорам предусматривают подачу заявки на технологическое присоединение к сетям смежной сетевой организации;
- расчет планируемых расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации на 2025-29 гг.;
- счета-фактуры;
- отчет по проводкам.

Рассмотрев представленные Обществом документы на 2025 год, эксперты ЛенРПК отмечают:

1. По объекту «Строительство ПС 35 кВ «Пролетарская» (G_14-1-06-1-01-00-2-062) оплата по договору от 12.04.2023 № 22-024301-160-032 в размере 21 025,93 тыс. руб. с НДС (17 521,61 тыс. руб. без НДС) предусмотрена до 11.04.2024. В соответствии с п.3.2 вышеуказанного договора внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

- 30 % платы за технологическое присоединение в сумме 6 307,78 тыс. руб. с НДС (5 256,48 тыс. руб. без НДС) в течение 15 дней со дня заключения договора (до 25.04.2023);

- 30 % платы за технологическое присоединение в сумме 6 307,78 тыс. руб. с НДС (5 256,48 тыс. руб. без НДС) в течение 180 дней со дня заключения договора (до 09.10.2023);

- 40 % платы за технологическое присоединение в сумме 8 410,37 тыс. руб. с НДС (7 008,64 тыс. руб. без НДС) в течение 365 дней со дня заключения договора (до 11.04.2024).

Следует также отметить, при утверждении Обществу тарифно-балансового решения на 2024 год экспертами ЛенРПК по данной статье были приняты расходы в размере 7 008,7 тыс. руб., в том числе по объекту «Строительство ПС 35 кВ «Пролетарская» (G_14-1-06-1-01-00-2-062) в размере 7 008,64 тыс. руб.

2. По объекту «ПС 35 кВ Малукса (ПС 733)» (G_15-1-10-0-01-04-2-0144) оплата по договору от 17.08.2023 № 23-039519-161-036 оплата в 2025 году в размере 18,8 тыс. руб. предусмотрена до 09.01.2025, с учетом дополнительного соглашения № 1 (дата не указана) о продлении срока выполнения мероприятий по технологическому присоединению.

3. По объекту «ПС 110 кВ Промзона-1 (ПС 224)» (договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 17.04.2024 № 24-014913-161-032) Обществом на 2025 год заявлены расходы по трем договорам:

- договор от 12.12.2023 № 06-079/005-ПС-23 с ООО «Иветон», планируемые расходы на 2025 год – 12,65 тыс. руб.;

- договор от 06.02.2024 № 06-008/005-ПС-24 с ООО «Юта», планируемые расходы на 2025 год – 12,65 тыс. руб., дополнительное соглашение № 1 от 06.02.2024 (срок выполнения по тех. присоединению – 12 месяцев);

- договор от 27.11.2023 № 06-063/005-ПС-23 с ООО «Микрон НПО», планируемые расходы на 2025 год – 12,65 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованный размер затрат по статье «Расходы на технологическое присоединение к сетям смежных сетевых организаций» принят экспертами ЛенРТК на 2025 год в размере 56,75 тыс. руб.

Расчет с пояснениями по каждому заявителю указан в Приложении 31.

5.3. По статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды»

тыс. руб.

План 2023 учтено ЛенРТК	Факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	Факт 2023 принято ЛенРТК	План 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	План 2025 учтено ЛенРТК
54 713,80	53 648,2	53 648,2	61 840,4	59 628,48

В соответствии с пунктом 4 постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» сетевые организации приобретают электрическую энергию (мощность) на розничных рынках для собственных (хозяйственных) нужд и в целях компенсации потерь электрической энергии в принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектах электросетевого хозяйства. В этом случае сетевые организации выступают как потребители.

В соответствии с пунктом 5 вышеуказанного постановления на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, электрическая энергия (мощность) продается гарантирующими поставщиками по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен (за исключением продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей).

Руководствуясь требованиями пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования, рассмотрены представленные АО «ЛОЭСК» документы и материалы, а именно:

- первичные документы (договоры энергоснабжения и купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенные с гарантирующими поставщиками для энергоснабжения принадлежащих АО «ЛОЭСК» объектов (зданий и сооружений)), и бухгалтерские документы (акты оказанных услуг по договорам, счета-фактуры на оплату услуг за 2023 год);

- расчет планируемых расходов по оплате электроэнергии на хозяйственные нужды на 2025-2029;

- динамика потребления электроэнергии по филиалам;

- отчеты по проводкам, ОСВ.

Представленные документы за 2023 год соответствуют требованиям пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования, и учитываются в полном объеме 53 648,2 тыс. руб.

В пояснительной записке указано, что расчет затрат на электроэнергию, потребляемую на хозяйственные нужды Обществом на 2025-29 гг. запланирован на уровне рассчитанных количественных показателей 2024 года.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, в том числе расчета динамики потребления электрической энергии за предыдущие годы, ЛенРТК произвел расчет плановых расходов Общества на 2025 год с учетом фактических объемов потребленной электрической энергии за 2023 год в размере 59 628,48 тыс. руб., расчет представлен в Приложении 32.

5.4. По статье «Теплоэнергия»

тыс. руб.

План 2023 учтено ЛенРТК	Факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	Факт 2023 принято ЛенРТК	План 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	План 2025 учтено ЛенРТК
5 934,60	5 798,3	5 798,3	6 853,6	6 853,6

Как следует из пояснительной записки АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, расчет затрат на теплоэнергию на хозяйственные нужды включает оплату коммунальных ресурсов (тепловая энергия на нужды отопления и горячего водоснабжения), и газа.

Пунктом 38 Основ ценообразования установлено, что перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения величины неподконтрольных расходов рассчитанной в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в методических указаниях по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

На основании пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов методом индексации в состав неподконтрольных расходов включаются расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций.

В соответствии с п. 1 ст. 6 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ регулированию подлежат следующие виды цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, по которым Общество рассчитывается с поставщиками на основании заключенных договоров теплоснабжения:

- тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в соответствии с установленными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов;

- тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям;

- тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Руководствуясь требованиями пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования, рассмотрены представленные Обществом документы и материалы, а именно:

- первичные документы (договоры оказания коммунальных услуг в отношении принадлежащих Обществу объектов (зданий и сооружений), и бухгалтерские документы (акты оказанных услуг по договорам, счета-фактуры на оплату услуг, отчеты по проводкам, ОСВ) за 2023 год;

- расчет планируемых расходов по оплате теплоэнергии на хозяйственные нужды на 2025-29 гг.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, ЛенРТК делает вывод о том, что представленные обосновывающие документы соответствуют пунктам 6, 29, 31 Основ ценообразования, и заявленные расходы за 2023 год и на 2025 год учитываются в соответствии с предложением Общества, расчет представлен в Приложении 33.

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

5.5.1. Подстатья «Аренда объектов электросетевого хозяйства»

тыс. руб.

План 2023 учтено ЛенРТК	Факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	Факт 2023 принято ЛенРТК	План 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	План 2025 учтено ЛенРТК
46 971,1	193 656,0	73 165,1	244 012,2	90 154,1

Как следует из пояснительной записки Общества к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, расчет арендной платы АО «ЛОЭСК» на 2025-2029 годы по данной подстатье произведен исходя из заключенных договоров аренды движимого и недвижимого имущества, иного электросетевого оборудования, необходимого АО «ЛОЭСК» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, увеличение расходов на аренду электросетевого имущества связано с заключением в 2023-2024 годах новых договоров аренды, дополнительных соглашений к договорам аренды электросетевого имущества об увеличении арендной платы:

- ООО «ТФЗ»;
- АО «РУСАЛ Бокситогорский глинозем»;
- НПАО «Светогорский ЦБК»;
- ООО «ИнвестБутры»;
- ООО «Лузалес-Тихвин»;
- ООО «Кингисеппский стекольный завод».

В обоснование фактических и планируемых расходов АО «ЛОЭСК» представлены:

- договоры аренды электросетевого имущества;
- бухгалтерские документы (акты, счета-фактуры) за 2023 год, оборотно-сальдовые ведомости;
- письма от собственников имущества, обосновывающие материалы к договорам аренды электросетевого хозяйства (амортизационные ведомости, инвентарные карточки, налоговые декларации);
- расчет стоимости арендной платы.

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, 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.

ЛенРТК отмечает, что обосновывающие документы (амортизационные ведомости, инвентарные карточки, налоговые декларации, бухгалтерские справки), подтверждающие расчет арендной платы за электросетевое имущество, представлены не в полном объеме.

ЛенРТК также не приняты расходы собственников объектов электросетевого хозяйства по арендной плате за пользование земельными участками, включенных, по мнению Общества, в состав иных установленных законодательством обязательных платежей в арендную плату объектов электросетевого хозяйства.

В мотивировочной части решения ВАС РФ от 02.08.2013 №ВАС-6446/13 указано, что к числу обязательных платежей, связанных с арендуемым имуществом, относится налог на имущество, земельный налог, транспортный налог и плата за негативное воздействие на окружающую среду. Данный вывод также находит свое подтверждение в письме ФАС России от 14.10.2015 №АГ/56265/15.

Арендная плата за земельные участки, подлежащая уплате собственниками объектов электросетевого хозяйства, является не обязательным платежом, установленным положениями законодательства РФ, а платежом, предусмотренным гражданско-правовым договором.

В соответствии со ст. 421 ГК РФ граждане и юридические лица свободны в заключении договора. Понуждение к заключению договора не допускается.

ЛенРТК считает, что компенсация затрат по гражданско-правовым договорам нерегулируемым организациям опосредованно через затраты сетевых организаций нарушает принцип соблюдения баланса интересов регулируемых организаций и потребителей. При этом, АО «ЛОЭСК» как самостоятельный участник гражданско-правовых отношений, вправе регулировать условия договоров аренды с собственниками объектов электросетевого хозяйства с целью исключения из расчетов экономически необоснованных расходов, не подлежащих учету в тарифах.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, ЛенРТК признает экономически обоснованными расходы за 2023 год в размере 73 165,1 тыс. руб.

Размер экономически обоснованных расходов на 2025 год составил 90 154,1 тыс. руб.

Расчет экономически обоснованных расходов за 2023 год и на 2025 год с указанием причин отклонения от заявленных расходов Общества, приведен в Приложении 34.

5.5.2. Подстатьи «Аренда офисов», «Аренда земли», «Аренда зданий и сооружений»

тыс. руб.

Наименование подстатьи	План 2023 учтено ЛенРТК	Факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	Факт 2023 принято ЛенРТК	План 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	План 2025 учтено ЛенРТК
------------------------	----------------------------	--------------------------------------	-----------------------------	--------------------------------------	----------------------------

Аренда офисов	10 113,10	8 570,7	7 838,1	0,00	0,00
Аренда земельных участков	16 419,60	24 288,2	17 400,15	18 296,8	17 415,95
Аренда зданий и сооружений	34 680,60	39 965,8	39 965,8	44 367,2	40 322,8

1) Расходы по статье «Аренда офисных помещений» включены в состав заявляемой величины неподконтрольных расходов за 2023 год и на 2025 год в соответствии с пп. 5 пункта 28, п.29 Основ ценообразования, п. 11 Методических указаний 98-э, как плата за владение и (или) пользование имуществом.

Учет расходов по статье «Аренда офисных помещений» в Обществе ведется на основании заключенных договоров аренды, актов приема-передачи имущества, программного комплекса 1С АСУ ФХД.

Расчет расходов выполняется исходя из фактического размера арендных платежей в соответствии с заключенными договорами.

Фактические расходы Общества за 2023 год подтверждаются заключенными договорами аренды, актами оказанных услуг, счетами-фактурами, регистрами бухгалтерского учета, оборотно-сальдовыми ведомостями по статьям бухгалтерского учета.

Согласно п. 28 пп. 5 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и (или) пользование имуществом. При этом расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с п. 29 настоящего документа.

Согласно п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

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

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

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

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

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

Из пояснительной записки АО «ЛОЭСК» следует, что необходимость в аренде помещений для размещения персонала центрального аппарата обусловлена нехваткой полезной площади офисного здания, находящегося в собственности

АО «ЛОЭСК» и расположенного по адресу г. Санкт-Петербург, Песочная набережная дом 42А. Общая площадь этого здания составляет 3 919,4 кв. м, при этом, учитывая специфичную конструкцию здания (круглая форма здания, наличие атриума), полезная площадь для размещения персонала составляет 1 412,6 кв. м. Расчетная полезная площадь определена, как сумма площадей, за исключением коридоров, тамбуров, переходов, лестничных клеток, лифтовых шахт, а также помещений, предназначенных для размещения инженерного оборудования и инженерных сетей.

В соответствии с п. 249 постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 02.12.2020 № 40 «Об утверждении санитарных правил СП 2.2.367020 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда» (далее – СанПиН) площадь на одно постоянное рабочее место пользователей персональных компьютеров на базе электронно-лучевой трубки, должна составлять не менее 6 кв. м, а на базе плоских дискретных экранов (жидкокристаллические, плазменные) – не менее 4,5 кв. м.

В качестве обосновывающих документов Общество представило ОСВ за 2023 год, счета фактуры, договоры аренды офисов, представило исследование рынка аренды объектов коммерческой недвижимости, при этом в качестве источников информации о ценах сделок (предложений) использовались интернет-порталы с предложениями по аренде недвижимости: avito, realstate. Указанные интернет-порталы являются организованными торговыми площадками, функционирующими на территории Российской Федерации. Рыночные цены, сложившиеся на данных площадках, могут быть использованы как источник при определении значений расходов (цен) регулирующим органом.

Экспертами ЛенРТК при расчете фактических расходов арендной платы за 2023 год по договору от 18.10.2022 № 00-0598/2022 АРХ исключены расходы за потребленные Обществом объемы ресурсов теплоснабжения, электроснабжения и водоснабжения.

Расходы на 2025 год по данной подстатье Обществом не заявлены.

По итогу рассмотрения представленных Обществом документов и аналитических материалов установлено, что стоимость аренды офисов, указанная в договорах АО «ЛОЭСК», не превышает среднерыночных цен на аналогичные виды аренды на территории Ленинградской области, расчет представлен в Приложении 35.

№ п/п	Собственные имущества - арендодатель	Рекапиталы договора аренды			Срок договора аренды (мес.)	2023, факт Общества	2023 факт ЛенРТК
		Номер договора (ссылка)	Срок действия - начало	Срок действия - окончание			
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1	Компания с ограниченной ответственностью КЕЛСИ ЛИМИТЕД	00-0598/2022 АРХ	18.10.2022	14.09.2023	11, пролонгация неограниченно количество раз	11 940,8 без учета КУ (1 116,1)	11 940,8
ИТОГО Аренда офиса ЦА						13 056,9	11 940,8

<i>Доля распределения расходов, относимых на передачу электрической энергии, из общей величины расходов по статье "Аренда офисов" (по факту 2023 года), %</i>	66%	66%
<i>ИТОГО затраты, относимые на услугу по передаче электрической энергии</i>	8 570,7	7 838,1

2) Расчет расходов по аренде земельных участков произведен в соответствии с требованиями пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178, расходы на аренду помещений и зданий, аренду земельных участков определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

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 качестве обосновывающих документов представлены следующие документы:

- договоры аренды земельных участков;
- информацию о рыночных ценах и ставки на аренду и земельных участков;
- счета-фактуры, ОСВ;
- договоры аренды и субаренды на офисные помещения;
- информацию о рыночных ценах и ставок на офисные помещения;
- реестр договоров аренды зданий, сооружений и земли.

При проведении оценки расходов по рассматриваемой статье установлено, что размер арендной платы за использование земельных участков определяется органами местного самоуправления в соответствии с постановлением 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 нормативных правовых актов Ленинградской области, действовавших до его вступления в законную силу.

По итогу рассмотрения информации, представленной Обществом, о рыночных ценах на земельные участки, аренду зданий и сооружений установлено, что стоимость аренды с юридическими лицами, указанная в договорах АО «ЛОЭСК», не превышает среднерыночных цен на аналогичные виды аренды на территории Ленинградской области.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, ЛенРТК определил экономически обоснованные расходы за 2023 год в размере 17 400,1 тыс. руб.

При анализе представленных обосновывающих документов по аренде земельных участков были исключены плановые расходы на незаключенные договоры и годовая стоимость аренды рассчитана ЛенРТК в соответствии с условиями договоров, в том числе было исключено индексирование стоимости аренды. Плановые расходы на 2025 год учтены в размере 17 416,0 тыс. руб.

Расчет представлен в Приложении 36.

3) Общество представило следующие обосновывающие документы по аренде зданий и сооружений: договоры аренды, акты оказанных услуг, счета-фактуры, платежные поручения; регистры бухгалтерского и налогового учета, оборотно-сальдовые ведомости по статьям бухгалтерского учета, консультационное заключение об определении средних ставок аренды помещений офисного и производственного назначения с разбивкой по районам, расчет ставки за аренду зданий и сооружений с использованием специализированных сайтов (avito, cian, restate).

Согласно пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и (или) пользование имуществом. При этом расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с п. 29 настоящего документа.

Согласно п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

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

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

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

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

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

В качестве подтверждения фактических расходов АО «ЛОЭСК» представлено исследование рынка аренды объектов коммерческой недвижимости, при этом в качестве источников информации о ценах сделок (предложений) использовались интернет-порталы с предложениями по аренде недвижимости: avito, cian, restate. Указанные интернет - порталы являются организованными торговыми площадками, функционирующими на территории Российской Федерации. Рыночные цены, сложившиеся на данных площадках, могут быть использованы как источник при определении значений расходов (цен) регулирующим органом.

В представленных пояснениях АО «ЛОЭСК» сообщается, что ввиду специфичности зданий и помещений, арендуемых Обществом, поиск полностью аналогичных объектов на рынке коммерческой недвижимости затруднен. Таким образом, были отобраны предложения, исходя из их местоположения, технического

состояния и текущего использования арендуемого имущества - офисное, производственное или складское.

В расчетах АО «ЛОЭСК» определены средневзвешенные ставки арендной платы за 1 кв.м производственно-складских и административно-офисных и торговых помещений на территории Волховского, Всеволожского, Выборгского, Кингисеппского, Киришского, Кировского, Лодейнопольского, Лужского, Сланцевского и Тосненского районов.

Размер средневзвешенной ставки арендной платы за 1 кв.м производственно-складских помещений на территории Ленинградской области (без учета НДС) варьируется от 300 руб. (Лужский район) до 700 руб. (Всеволожский район).

Размер средневзвешенной ставки за 1 кв.м административно-офисных помещений (без учета НДС) варьируется от 1 207 руб. (Выборгский район) до 1 417 руб. (Всеволожский район).

Кроме того, в качестве подтверждающих документов представлено консультационное заключение ООО «Гемма Интернейшнл», осуществляющей сбор информации о рыночных ценах и подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, подготовлено консультационное заключение об определении средних ставок аренды помещений офисного и производственного назначения на территории Ленинградской области.

В результате проведенного анализа выявлено, что ставки арендной платы по договорам АО «ЛОЭСК» не превышают рыночных ставок арендной платы, сложившихся на действующих торговых площадках, и подтверждаются данными заключения, подготовленного специализированной организацией.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, ЛенРТК признает экономически обоснованными расходы за 2023 год в размере 39 965,8 тыс. руб.

Расходы по аренде зданий и сооружений на 2025 год были учтены в соответствии с условиями договоров, в том числе было исключено индексирование стоимости аренды. Плановые расходы на 2025 год учтены по аренде зданий и сооружений в размере 40 322,8 тыс. руб.

Расчет принятых ЛенРТК расходов приведен в Приложении 37.

5.6. По статье «Налоги» (подстатьи «Земельный налог», «Транспортный налог», «Прочие налоги и сборы», «Налог на имущество»)

	план 2023 учтено ЛенРТК	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 принято ЛенРТК	план 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2025 учтено ЛенРТК
Всего	90 955,90	87 268,3	86 887,2	112 507,8	77 875,3
Земельный налог	2 985,40	2 293,7	2 293,7	3 610,3	3 610,3
Транспортный налог	2 182,40	2 157,0	1 775,96	2 480,8	2 187,95
Прочие налоги и сборы	21,40	14,3	14,3	15,0	15,0
Налог на имущество	85 766,7	82 803,3	82 803,3	106 401,6	72 062,13

Земельный налог.

В силу пункта 16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской

Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При оценке расходов по подстатье «Земельный налог» установлено, что в соответствии с пунктом 1 статьи 391 Налогового кодекса Российской Федерации налоговая база определяется в отношении каждого земельного участка как его кадастровая стоимость, внесенная в Единый государственный реестр недвижимости. Налоговые ставки устанавливаются нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и не могут превышать 1,5% (за исключением земельных участков, ставка по которым составляет 0,3%).

На основании изменений, внесенных Федеральным законом от 15.04.2019 № 63-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации... и отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах», начиная с налогового периода 2020 года, величина исчисленных налоговыми органами сумм земельного налога, подтверждается сообщениями налоговых органов, направляемыми в адрес налогоплательщиков-организаций.

В обоснование исчисленных налоговыми органами сумм земельного налога за 2023 год АО «ЛОЭСК» представлены отчёты по проводкам, выписки из ЕГРН, сводный расчет по налогу на землю за 2023 год и на 2025, платежные поручения. Заявленные обществом фактические расходы за 2023 год подтверждены в полном объеме, следовательно, являются экономически обоснованными в размере 2 293,7 тыс. руб.

Представленный АО «ЛОЭСК» расчет расходов по уплате земельного налога на 2025 год осуществлен исходя из кадастровой стоимости земельных участков и ставки налога 1,5%. Следовательно, плановая величина расходов 3 610,3 тыс. руб. оценивается, как экономически обоснованная.

Пообъектный расчет представлен в Приложении 38.

Транспортный налог

Общество представило следующие обосновывающие документы: расчет транспортного налога за 2023-2025 гг., копии паспортов транспортных средств, оборотно-сальдовые ведомости, сообщения об исчисленных налогах.

Налоговой базой для транспортного налога в соответствии с п. 1 ст. 359 НК РФ для транспортных средств, имеющих двигатели, является мощность двигателя транспортного средства в лошадиных силах. В соответствии с п. 1 ст. 361 налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации соответственно в зависимости от мощности двигателя, тяги реактивного двигателя или валовой вместимости транспортного средства в расчете на одну лошадиную силу мощности двигателя транспортного средства, один килограмм силы тяги реактивного двигателя, одну регистровую тонну транспортного средства или одну единицу транспортного средства.

Таким образом, расчет транспортного налога произведен в соответствии с НК РФ, как произведение мощности двигателя транспортного средства и налоговой ставки, определенной ст. 1 Областного закона о транспортном налоге.

Представленные АО «ЛОЭСК» расчеты фактических расходов на уплату транспортного налога включают транспортный налог за автомобили среднего и бизнес-класса, величина которого существенно превышает величину транспортного налога на менее мощные автомобили эконом-класса, которые эксплуатируются обществом. При этом, очевидно, что эксплуатация транспортных средств среднего и бизнес-класса не влияет на надежность и качество оказываемых услуг по передаче электрической энергии по принадлежащим обществу электрическим сетям, следовательно, расходы по транспортному налогу на такие автомобили не могут быть признаны экономически обоснованными и не подлежат возмещению за счет тарифной выручки от потребителей Ленинградской области.

ЛенРТК при определении категории автомобиля руководствовались сложившейся практикой ФАС России и 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).

Из заявленного АО «ЛОЭСК» расчета исключены транспортные средства классов D, E, F, J, M, S.

Реестр исключенных автомобилей за 2023-25 гг. представлен ниже:

№ п/п	Вид транспортного средства	Марка	Рег. номер	Размер налога за 2023 год, руб. (факт Общества)	Размер налога на 2025 год, руб. (предложение Общества)
1	Легковые автомобили	Hyundai Santa FE	O 951 HY 47	10 000	10 000
2	Легковые автомобили	NISSAN X-TRAIL	B 564 CB 47	8 450	8 450
3	Легковые автомобили	NISSAN X-TRAIL	B 956 TP 47	875	-
4	Легковые автомобили	Hyundai VF(i40)	O 816 HT 47	3 926	5 235
5	Легковые автомобили	TOYOTA HIGHLANDER	O 259 OQ 47	14 006	18 675
6	Легковые автомобили	HYUNDAI SANTA FE	O 541 XX 47	9 995	9 995
7	Грузовые автомобили	MITSUBISHI L200 2.5	B 794 YA 47	5 440	5 440
8	Легковые автомобили	KIA TF (OPTIMA)	O 281 HP 47	18 355	18 355
9	Легковые автомобили	KIA	B 900 CY 47	9 993	9 993
10	Легковые автомобили	Hyundai (i40)	B 126 EP 147	5 235	-
11	Легковые автомобили	Hyundai (i40)	B 128 EB 147	5 235	-
12	Легковые автомобили	Hyundai (i40)	B250 AM 147	5 235	-
13	Легковые автомобили	Hyundai (i40)	B 264 AK 147	5 235	-
14	Легковые автомобили	Hyundai Genesis	B 007 PY 47	47 250	-
15	Легковые автомобили	Hyundai Genesis	B 332 KE 147	18 675	-
16	Легковые автомобили	HYUNDAI H-1	O 813 XM 47	8 500	8 500
17	Легковые автомобили	Hyundai VF(i40)	O 814 HT 47	5 235	-
18	Легковые автомобили	Hyundai VF(i40)	O 815 HT 47	5 235	-
19	Легковые автомобили	Hyundai VF(i40)	O 816 HT 47	1 309	-
20	Легковые автомобили	NISSAN X-TRAIL	B 956 TP 47	4 375	5 250
21	Легковые автомобили	Toyota Camry	B 129 KA 147	9 050	9 050
22	Легковые автомобили	TOYOTA Camry	B 875 AK 147	9 050	9 050

23	Легковые автомобили	TOYOTA CAMRY	B 927 AK 147	18 675	18 675
24	Легковые автомобили	Toyota Camry	O 360 OO 47	18 675	18 675
25	Легковые автомобили	TOYOTA Camry	O 627 OO 47	9 050	9 050
26	Легковые автомобили	TOYOTA HIGHLANDER	O 259 OO 47	14 006	18 675
27	Легковые автомобили	Toyota Land Cruiser 200	O 730 OO 47	46 350	46 350
28	Легковые автомобили	VOLKSWAGEN THC MULTIVAN	O 081 OO 47	15 300	15 300
29	Легковые автомобили	TOYOTA HIGHLANDER	K 542 AK 147	40 950	40 950
30	Легковые автомобили	Nissan X-Trail	B 237 CO 47	5 250	5 250
31	Легковые автомобили	TOYOTA HIGHLANDER	B724 AM 147	40 950	40 950
32	Легковые автомобили	VOLVO XC90	Y 111 ET 47	10 000	10 000

Таким образом, экономически обоснованные расходы (с учетом распределения общепроизводственных расходов по видам деятельности 90,6 %) за 2023 год составили 1 776,0 тыс. руб. экономически обоснованные расходы (с учетом распределения общепроизводственных расходов по видам деятельности) на 2025 год – 2 188,0 тыс. руб. (Приложение 39)

«Налог на имущество»

Согласно п. 1 ст. 374 НК РФ объектами налогообложения по налогу на имущество для российских организаций с 01.01.2019 г. признается недвижимое имущество, в том числе переданное во временное владение, пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенной в совместную деятельность или полученной по концессионному соглашению, учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств. Земельные участки объектами налогообложения не признаются.

В соответствии с п. 1, ст. 380 НК РФ с 01.01.2019 г. налоговые ставки для расчета налога на имущество устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

На уровне областного закона налоговая ставка налога на имущество организаций устанавливается в размере 2,2 процента, если иное не предусмотрено налоговым кодексом (ст. 1, Областной закона о имуществе организаций, (принят Законодательным собранием Ленинградской области 25 ноября 2003 года).

При расчете налога на имущество учтены данные изменения в налоговом законодательстве. Таким образом, налоговая база по налогу на имущество была определена как среднегодовая стоимость основных средств, которые классифицируются как недвижимое имущество. Расчет произведен Обществом по ставке 2,2%.

Налоговая база для административного здания офиса центрального аппарата, числящегося по состоянию на 30.06.2023 на балансе АО «ЛЮЭСК» была определена с учетом особенностей, установленных статьей 378.2 налогового кодекса РФ как кадастровая стоимость объекта. Расчет произведен по ставке 1,5% в 2022 г., 1,5 % на 2023 год и 2% на 2024 год (в соответствии с п. 6 ст. 2 Закона Санкт-Петербурга от 26.11.2003 г. № 684-96).

В качестве обосновывающих документов Обществом представлены:

- налоговые декларации по налогу на имущество за 2023 год;

- расчет налога на имущество 2023-2029 гг.;
- отчёты по проводкам за 2023 год, платежные поручения.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов фактические расходы за 2023 год определены в размере 82 803,3 тыс. руб.

В качестве подтверждения расходов на 2025 год был представлен пообъектный расчет налога на имущества.

После рассмотрения обосновывающих документов на 2025 год, были исключены объекты, которые не были введены в эксплуатацию. Плановые расходы на 2025 год составляют 72 062,13 тыс. руб.

Пообъектный расчет представлен в Приложении 40.

5.7. По статье «Отчисления на социальные нужды»

тыс. руб.

Наименование подстатьи	План 2023 учтено ЛенРТК	Факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	Факт 2023 принято ЛенРТК	План 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	План 2025 учтено ЛенРТК
Фонд оплаты труда	1 100 067,6	1 480 011,9	1 243 157,4	2 465 289,0	2 144 969,9
Отчисления на социальные нужды	334 420,6	421 445,2	353 999,0	775 297,7	652 070,9
Фактическая доля отчислений, %	30,04	28,48	28,48	31,45	30,4

Расходы на оплату труда и страховые взносы, как следует из пункта 18 Основ ценообразования, относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности. Как следует из пункта 3 статьи 8 Налогового кодекса страховые взносы – обязательные платежи, которые организации и физические лица уплачивают из собственных средств на обязательное социальное страхование своих работников. Правовое регулирование вопросов, связанных с уплатой страховых взносов урегулировано главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации. В соответствии с абзацем 2 подпункта 1 пункта 1 статьи 419, пунктом 1 статьи 420 Налогового кодекса Российской Федерации плательщиками страховых взносов являются организации, производящие выплаты физическим лицам, объектом обложения признаются выплаты и иные вознаграждения в пользу физических лиц, подлежащих обязательному социальному страхованию.

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.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье АО «ЛОЭСК» представлены:

- отчёт по проводкам за 2023 год «Страховые взносы»;
- расчет отчислений на социальные нужды и денежных выплат социального характера на 2023-2025 годы;
- уведомление ФСС на 2023-24 гг.;
- таблица № П1.16;
- единые формы сведений (ЕФС-1) за 2023 год, поквартально.

Фактические расходы за 2023 год рассчитаны экспертами ЛенРТК исходя из ФОТ 1 243 157,4 тыс.руб. и фактического процента отчисления на социальные нужды за 2023 год в размере 28,48 %. Расходы за 2023 год учтены в 353 999,0 тыс. руб.

Плановые расходы на 2025 год рассчитаны исходя из размера ФОТ 2 144 969,9 тыс. руб. (расчет приведен в п. 4.1.2. данного экспертного заключения) и процента отчислений 30,4% (с учетом 0,4% в соответствии с уведомлением ФСС). Плановые расходы на 2025 год составляют 652 070,9 тыс. руб.

5.8. По статье «Другие прочие неподконтрольные расходы»

5.8.1 «Затраты на оформление охранных зон»

Рассмотрение данной подстатьи осуществлено экспертами ЛенРТК в составе статьи «Другие прочие неподконтрольные расходы»

тыс.руб.				
план 2023 учтено ЛенРТК	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 принято ЛенРТК	план 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2025 учтено ЛенРТК
5 979,8	5 188,2	5 188,2	14 877,2	5 928,2

В обоснование фактических и планируемых расходов АО «ЛОЭСК» представлены:

1. Таблица «Расчет расходов на установление охранных зон на 2023-2024-2025 годы под объектами электросетевого хозяйства» (плановые расходы на 2025 год – 14 877,2 тыс. руб.).

2. Таблица «Реестр объектов для установления».

3. Копию приказа Общества № 161 о/д от 09.02.2021 «Об утверждении Программы работ по установлению охранных зон электросетевых объектов на 2021-2024 годы», содержащего:

- программу работ по внесению/корректировке сведений о границах охранных зон электросетевых объектов (Приложение № 1);

- порядок оформления охранных зон электросетевых объектов (Приложение № 2);

- количественные показатели Программы на 2021-2024 годы (Приложение № 3);

- ежеквартальный план выполнения Программы на 2021 год (Приложение № 4).

4. Копию приказа Общества № 521 о/д от 29.11.2021 «О внесении изменений в Программу работ по установлению охранных зон электросетевых объектов на 2021-

2024 годы», содержащего количественные показатели Программы на 2021-2024 годы.

5. Копию приказа Общества № 27 о/д от 24.02.2022 «О внесении изменений в Программу работ по установлению охранных зон электросетевых объектов на 2021-2024 годы», содержащего:

- количественные показатели Программы на 2021-2024 годы (Приложение № 1);

- ежеквартальный план выполнения Программы на 2022 год (Приложение № 2).

6. Копию приказа Общества № 295 о/д от 14.10.2024 «Об утверждении Программы работ по установлению и изменению охранных зон электросетевых объектов на 2025-2029 годы», содержащего:

- программу работ по внесению/корректировке сведений о границах охранных зон электросетевых объектов (Приложение № 1);

- порядок оформления (изменения) охранных зон электросетевых объектов (Приложение № 2);

- количественные показатели Программы на 2025-2029 годы (Приложение № 3);

- ежеквартальный план выполнения Программы (Приложение № 4).

7. Отчет по проводкам за 2023 год «Затраты на оформление охранных зон» (факт 2023 года – 5 188,21 тыс. руб.).

8. Обосновывающие документы за 2023-24 гг. (закупочная документация, договоры, товарные накладные, авансовые отчеты, акты приема-передачи выполненных работ и т.п.).

Руководствуясь требованиями пунктов 7, 29, 31 Основ ценообразования, регулируемой организацией в обоснование расходов должны быть представлены первичные учетные документы (договоры оказания услуг, заключенные в силу требований пункта 29 Основ ценообразования в результате проведения торгов, действующие на расчетный период регулирования, акты оказанных услуг) и первичные бухгалтерские документы.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов ЛенРПК отмечает следующее.

Фактические расходы Общества за 2023 год учтены экспертами в размере 5 188,2 тыс. руб.

В части плановых расходов на 2025 год на мероприятия по оформлению охранных Обществом представлены:

1. Копия рамочного договора подряда от 05.04.2024 № 00-0071/2024 КАД с ООО «Профессиональный центр оценки и экспертиз» (работы по изменению охранных зон с внесением изменений в сведения ЕГРН), договор заключен по результатам торгов, стоимость договора – 4 000,00 тыс. руб., расходы по данному договору на 2025 год Обществом не заявлены.

2. Копия рамочного договора подряда от 26.08.2024 № 00-0281/2024 ЗЕМ с ООО «ГЛОБАЛ АФС» (работы по установлению (изменению) охранных зон), договор заключен по результатам торгов, стоимость договора – 10 200,00 тыс. руб.,

расходы по данному договору на 2025 год Обществом заявлены в размере 9 992,38 тыс. руб.

3. Копия рамочного договора подряда от 12.09.2024 № 00-0314/2024 ЗЕМ с ООО «Вершина» (работы по установлению (изменению) охранных зон), договор заключен по результатам торгов, стоимость договора – 15 519,80 тыс. руб., расходы по данному договору на 2025 год Обществом заявлены в размере 4 884,80 тыс. руб.

Рассмотрев представленные документы, эксперты ЛенРТК отмечают об отсутствии обоснований производственной необходимости по внесению/корректировке сведений о границах охранных зон электросетевых объектов в части количественных показателей Программы работ по установлению и изменению охранных зон электросетевых объектов на 2025-2029 годы АО «ЛОЭСК» на 2025 год в количестве 742 шт.

ЛенРТК отмечает, что заключение рамочного договора не может быть признано, как соответствующее пп. «б» п.29 Основ ценообразования, поскольку такой договор определяет только предельную максимальную стоимость оказания услуг без конкретизации объема услуг, подлежащего исполнению по договору.

Руководствуясь пунктом 31 Основ ценообразования, экономически обоснованная величина плановых расходов по рассматриваемой статье на 2025 год определена экспертным с учетом пункта 7 Основ ценообразования, в соответствии с которым к экономически обоснованным относятся выявленные на основании данных бухгалтерской отчетности расходы, на основании отчетных данных.

С учетом экономически обоснованных фактических расходов АО «ЛОЭСК» за 2023 год, плановые расходы на 2025 год на мероприятия по оформлению охранных зон определены в размере 5 928,2 тыс. руб. = 5 188,2 тыс. руб. * 1,08 (ИПЦ 2024) * 1,058 (ИПЦ 2025).

5.8.2. подстатья «Плата за использование радиочастотного спектра»

В качестве обосновывающих документов представлены: копии платежных поручений и отчеты по проводкам в части платы за использование радиочастотного сектора за 2023 год, уведомления о необходимости внесения платы за использования радиочастотного спектра, копии разрешений на использование радиочастот и радиочастотных каналов.

К статье отнесены расходы на внесение обязательной платы за использование радиочастотного спектра, применяемого в системе радиосвязи Общества. Указанная плата вносится ежеквартально на основании уведомлений ФГУП «ГРЧЦ». Размер платы определяется Главным радиочастотным центром на основании Методики расчета размеров разовой платы и ежегодной платы за использование радиочастотного спектра (утверждена Приказом Минкомсвязи России от 30.06.2011 № 164, далее - Методика) разработанной в соответствии с Федеральным законом от 7 июля 2003 г. № 126-ФЗ «О связи» и Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 марта 2011 г. №171. Сумма обязательной платы определяется на основании ставок для расчета разовой платы и ежегодной платы (приложение 1 к Методике), утверждаемых приказами Минкомсвязи России. Текущий размер указанных ставок утвержден Приказом Минкомсвязи России от 17.07.2018 № 369.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов за 2023 год и учитывая тот факт, что размер платы устанавливается Минкомсвязи России, размер фактических расходов за 2023 год является экономически обоснованным, и учитывается в размере 214,4 тыс. руб.

тыс. руб.

План 2023 учтено ЛенРТК	Факт 2023 по данным АО «ЛЮЭСК»	Факт 2023 принято ЛенРТК	План 2025 по данным АО «ЛЮЭСК»	План 2025 учтено ЛенРТК
236,4	214,4	214,4	245,0	245,0

С учетом экономически обоснованных фактических расходов АО «ЛЮЭСК» за 2023 год, плановые расходы на 2025 год по подстатье «плата за использование радиочастотного спектра» определены в размере 245,0 тыс. руб. = 214,4 тыс. руб. * 1,08 (ИПЦ 2024) * 1,058 (ИПЦ 2025).

5.8.3. По статье «Другие прочие неподконтрольные расходы» (подстатья «Расходы на услуги коммунального хозяйства»)

тыс. руб.

План 2023 учтено ЛенРТК	Факт 2023 по данным АО «ЛЮЭСК»	Факт 2023 принято ЛенРТК	План 2025 по данным АО «ЛЮЭСК»	План 2025 учтено ЛенРТК
3 499,2	2 227,9	2 227,9	2 539,7	2 539,7

Как следует из пояснительной записки АО «ЛЮЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, Обществом заключены договоры с организациями водопроводно-канализационного хозяйства на оказание услуг по холодному водоснабжению на хозяйственно-питьевые нужды, водоотведению, приему ливневых стоков, оказанию услуг по техническому обслуживанию станции очистки сточных вод.

Затраты по договорам определяются исходя из тарифов на водоснабжение и водоотведение, установленных в соответствии с законодательством РФ о государственном регулировании цен (тарифов), с учетом фактического объема подачи холодной воды и фактического объема отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод в куб. м за расчетный месяц.

Услуги организации ЖКХ оказываются в отношении следующих объектов АО «ЛЮЭСК»: зданий АБК, зданий ЗРУ, зданий мастерских участков, гаражей, зданий ОДС, зданий производственных участков и производственных баз, зданий офисов.

В соответствии с изменениями, внесенными Постановлением Правительства РФ от 22.05.2020 N 728 в Правилами холодного водоснабжения и водоотведения (утверждены Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644), Обществом учтены затраты на плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, которая является платой за сброс загрязняющих веществ сверх установленных нормативов состава сточных вод, и используется на цели возмещения вреда, причиненного водным объектам.

Также Обществом заключены договоры с лицензированными организациями на оказание услуг по сбору, размещению/утилизации отходов производства и обращения, образующиеся в результате хозяйственной деятельности Общества. Стоимость услуг определяется в соответствии с условиями договоров и зависит от класса отходов, объема и периодичности их вывоза. Услуги по вывозу ТБО оказываются в отношении всех объектов АО «ЛЮЭСК».

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» оказание услуг холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения осуществляется на основании договоров за плату, размер которой определяется на основании подлежащих государственному регулированию тарифов. Также статьей 21 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» закреплён принцип платности размещения отходов. Размер платы также определяется исходя из подлежащих государственному регулированию тарифов. В соответствии с пунктом 10 статьи 7 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в случае, если сточные воды, принимаемые от абонента в централизованную систему водоотведения, содержат загрязняющие вещества, иные вещества и микроорганизмы, негативно воздействующие на работу такой системы, абонент обязан компенсировать организации, осуществляющей водоотведение, расходы, связанные с негативным воздействием указанных веществ и микроорганизмов на работу централизованной системы водоотведения. Порядок определения размера и порядка компенсации указанных расходов организациям водопроводно-канализационного хозяйства установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 (пункт 123).

В соответствии с абзацем 6 пункта 34 Основ ценообразования расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующими органами исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров (услуг) указанных организаций.

Руководствуясь требованиями пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования, рассмотрены представленные АО «ЛЮЭСК» документы и материалы, а именно:

- первичные документы (договоры оказания услуг холодного водоснабжения и (или) водоотведения, договоры оказания услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенные в отношении принадлежащих Обществу объектов (зданий и сооружений)), и бухгалтерские документы (акты, выставленные организациями водопроводно-канализационного хозяйства, на внесение платы за негативное воздействие на централизованную систему водоотведения, счета-фактуры на оплату по таким актам; счета-фактуры на оплату услуг по договорам оказания услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами; акты оказанных услуг по договорам холодного водоснабжения и (или) водоотведения, счета-фактуры на оплату по актам);

- расчет фактических и планируемых расходов по оплате услуг коммунального хозяйства за 2023-2029 гг.

Заявленные АО «ЛОЭСК» фактические расходы за 2023 год по рассматриваемой статье подтверждаются двухсторонними актами об оказании услуг, счетами-фактурами к актам, следовательно, являются экономически обоснованными в заявленном Обществе размере 2 227,9 тыс. руб.

Планируемые расходы на 2025 год на услуги коммунального хозяйства определены экспертами ЛенРТК исходя из фактических объемов за 2023 год и 1-го полугодия 2024 в размере 2 539,7 тыс. руб.

5.8.4. По статье «Другие прочие неподконтрольные расходы» (подстатья «Расходы на государственную регистрацию объектов недвижимости»)

тыс. руб.

План 2023 учтено ЛенРТК	Факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	Факт 2023 принято ЛенРТК	План 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	План 2025 учтено ЛенРТК
1 747,0	676,4	676,4	2 196,6	772,9

Общество заявляет расходы по следующим мероприятиям:

- регистрация договоров аренды имущества и дополнительных соглашений к существующим договорам аренды имущества;
- регистрация прав на находящиеся на балансе объекты недвижимости утвержденным Планом регистрации прав на объекты Общества на 2023-2026 гг.;
- регистрация договоров аренды земельных участков для эксплуатации недвижимых объектов, оформленных в рамках договоров подряда на проведение межевания земельных участков;
- регистрация соглашений об установлении права ограниченного пользования чужими земельными участками (сервитуты) под объектами движимого имущества Общества в целях прохода, проезда, строительства, реконструкции и эксплуатации объектов электросетевого хозяйства;
- расходы на получение выписок из ЕГРН.

В качестве подтверждения фактических расходов за 2023 приложены копии зарегистрированных документов, платежных поручений, расписок о подаче документов, отметок Росреестра о произведенных регистрационных действиях, выписок из Единого государственного реестра недвижимости.

В подпункте 40 пункта 1 статьи 264 Налогового кодекса РФ указано, что к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, относятся платежи за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежи за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплата услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовление документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости.

Согласно п. 10 ст. 40 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ "О государственной регистрации недвижимости" государственный кадастровый учет и государственная регистрация прав на созданные здание или сооружение осуществляются на основании разрешения на ввод соответствующего объекта

недвижимости в эксплуатацию и правоустанавливающего документа на земельный участок, на котором расположен такой объект недвижимости.

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

В соответствии с подпунктом 11 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

Закон Ленинградской области от 18.05.2012 № 38-оз "Об установлении случаев, при которых не требуется получение разрешения на строительство на территории Ленинградской области" предусматривает случаи отсутствия необходимости получения разрешения на строительство. Согласно ст. 1 указанного Закона не требуется получение разрешения на строительство для осуществления, в том числе, строительства линий электропередачи напряжением до 35 килвольт (кВ), а также связанных с ними трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и иного предназначенного для осуществления передачи электрической энергии оборудования.

Таким образом, для государственного кадастрового учета и государственной регистрации права собственности на объекты электросетевого хозяйства требуется оформление технических планов (на каждый объект электросетевого хозяйства в отдельности) и правоустанавливающих документов на земельный участок.

Расходы на государственную регистрацию прав собственности на введенные в эксплуатацию объекты электросетевого хозяйства складываются из величины государственной пошлины за регистрацию прав на объект, которая в соответствии со ст. 17 Федерального закона от 13.07.2015 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» и ст. 333.33 Налогового кодекса РФ составляет 22 000 руб. (НДС не облагается), и государственной пошлины за государственную регистрацию права на земельные участки под объектами, которая в соответствии со ст. 17 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» и ст. 333.33 Налогового кодекса РФ составляет 22 000 руб. (НДС не облагается) в случае регистрации долгосрочного договора аренды земельного участка и 6 000 руб. (НДС не облагается) в случае государственной регистрации сервитута. Регистрация дополнительного соглашения с 2023 года к договорам аренды составляет 1 000 руб. (НДС не облагается).

В соответствии с требованиями пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования, Обществом представлены документы, подтверждающие фактические расходы за 2023 год. Данные расходы учтены в размере 676,4 тыс. руб. Расчет представлен в Приложении 41.

В части обоснования расходов на 2025 год Обществом представлена копия рамочного договора подряда от 12.09.2024 № 00-0318/2024 ЗЕМ с ООО «Волземресурс» работы по оформлению права пользования АО «ЛОЭСК»

земельными участками, в границах которых размещены электросетевые объекты Общества), договор заключен по результатам торгов, стоимость работ по договору – 6 500,00 тыс. руб.

ЛенРТК отмечает, что заключение рамочного договора не может быть признано, как соответствующее пп. «б» п.29 Основ ценообразования, поскольку такой договор определяет только предельную максимальную стоимость оказания услуг без конкретизации объема услуг, подлежащего исполнению по договору.

Дополнительные соглашения или оформленные заявки по оформлению права пользования земельными участками на 2025 год Обществом не представлены.

Руководствуясь пунктом 31 Основ ценообразования, экономически обоснованная величина плановых расходов по рассматриваемой статье на 2025 год определена экспертным путем с учетом пункта 7 Основ ценообразования, в соответствии с которым к экономически обоснованным относятся выявленные на основании данных бухгалтерской отчетности расходы, на основании отчетных данных.

С учетом экономически обоснованных фактических расходов АО «ЛОЭСК» за 2023 год, плановые расходы на 2025 год на мероприятия по государственной регистрации объектов недвижимости определены в размере 772,9 тыс. руб. = 676,4 тыс. руб. * 1,08 (ИПЦ 2024) * 1,058 (ИПЦ 2025).

5.8.5. По статье «Другие прочие неподконтрольные расходы» (подстатья «Прочие государственные пошлины»)

тыс. руб.

План 2023 учтено ЛенРТК	Факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	Факт 2023 принято ЛенРТК	План 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	План 2025 учтено ЛенРТК
0,0	40,5	0,0	146,5	34,67

Общество представило следующие обосновывающие документы по фактическим затратам 2023 года: перечень транспортных средств, имеющие паспорта самоходной машины (спецтехника), а также транспортные средства, планируемые к закупке в соответствии со скорректированной инвестиционной программой 2025-2029 гг., копии платежных поручений об оплате государственных пошлин, расчет расходов по оплате государственных пошлин.

Как следует из пояснительной записки АО «ЛОЭСК» расходы по данной статье учтены на государственные пошлины за регистрационные действия в ГУ МВД России по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области автомобильной техники и в Ростехнадзоре Ленинградской области тракторов, самоходных машин, дорожно-строительных и иных машин и прицепов.

В статью «Прочие государственные пошлины» также включены фактические расходы за 2023 год на оплату государственных пошлин Ростехнадзору за выдачу аттестатов.

Фактические расходы по данной статье сложились из государственных пошлин за регистрационные действия в ГУ МВД России по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области автомобильной техники и в Ростехнадзоре Ленинградской

области тракторов, самоходных машин, дорожно-строительных и иных машин и прицепов.

Оплата госпошлин необходима для совершения действий по государственной регистрации транспортных средств, прохождений технического осмотра, выдаче необходимых документов и прочих юридически значимых действий.

Обязанность владельца в государственной регистрации транспортного средства предусмотрена Федеральным законом от 03.08.2018 №283-ФЗ «О государственной регистрации транспортных средств в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». К основаниям для отказа в совершении регистрационных действий относится неуплата в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, государственной пошлины за осуществление юридически значимых действий, связанных с государственной регистрацией транспортных средств.

Также Федеральным законом «О техническом осмотре транспортных средств и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 01.07.2011 №170-ФЗ (с посл. изменениями) устанавливаются порядок и периодичность проведения технического осмотра находящихся в эксплуатации транспортных средств. Основной целью проведения технического осмотра является оценка соответствия транспортных средств обязательным требованиям безопасности транспортных средств, в порядке, установленном правилами проведения технического осмотра.

Размер государственной пошлины, установлен пп. 36 п. 1 статьи 333.33 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Госпошлина за выдачу талона о проведении государственного технического осмотра составляет 400 рублей за 1 единицу.

Кроме того, фактические расходы по данной статье сложились из расходов на оплату государственных пошлин Ростехнадзору за выдачу аттестатов.

Согласно подпункту 72 пункта 1 статьи 333.33 Налогового кодекса Российской Федерации (далее - НК РФ) государственная пошлина уплачивается за действия, совершаемые уполномоченными органами при проведении аттестации.

В соответствии с приказом АО «ЛОЭСК» № 225 о/д от 30.03.2021г. (приложение 22.6) о введении в действие положения об организации производственного контроля в области промышленной безопасности определен порядок подготовки и аттестации работников в области промышленной безопасности, а также согласно постановлению Правительства РФ от 25.10.2019 №1365 определены категории работников обязанных получать дополнительное профессиональное образование в области промышленной безопасности с последующей аттестацией в Ростехнадзоре.

Аттестация в области промышленной безопасности в сфере электроэнергетики производится в соответствии с приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 459 «Об утверждении Административного регламента Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору предоставления государственной услуги по организации проведения аттестации по вопросам

промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики».

Государственная пошлина за аттестацию подлежит уплате за каждого работника, направляемого на аттестацию, при оформлении организацией обращения на аттестацию до подачи документов на ее совершение согласно подпункту б пункта 1 части 1 статьи 333.18 НК РФ. Отсутствие уплаты является основанием для отказа в проведении аттестации.

Общество заявляет расходы на 2025 год в размере 146,5 тыс. руб. на госпошлину и сбор на проведение технического осмотра по транспортным средствам, находящимся в собственности и планируемым к приобретению в рамках инвестиционной программы и не находящимся в собственности Общества.

ЛенРТК учитывает расходы на 2025 год в размере 34,67 тыс. руб. только на транспортные средства находящиеся в собственности Общества.

Расчет представлен в Приложении 42.

5.9. По статье «Налог на прибыль»

тыс. руб.				
План 2023 учтено ЛенРТК	Факт 2023 по данным АО «ЛЮЭСК»	Факт 2023 принято ЛенРТК	План 2025 по данным АО «ЛЮЭСК»	План 2025 учтено ЛенРТК
221 616,4	0,00	0,00	148 165,2	0,00

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов методом индексации расходы на оплату налога на прибыль учитываются в составе неподконтрольных расходов в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования.

Пунктом 20 Основ ценообразования предусмотрено, что в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности.

При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе не являющиеся основным видом их деятельности, распределение исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится в соответствии с учетной политикой, принятой в соответствующей организации.

В качестве обосновывающих документов представлены: пояснительная записка, форма 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, налоговые декларации за 2023 год, бухгалтерская отчетность за 2023 год.

В пояснительной записке АО «ЛЮЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сообщается, что заявленные обществом расходы определены исходя из суммы заявленной статьи НВВ, формирующих чистую прибыль Общества – «Капитальные вложения из прибыли» и ставки налога на прибыль в размере 25%, установленной пунктом 1 статьи 284 Налогового кодекса РФ с учетом изменений, внесенных ФЗ №176-ФЗ от 12.07.2024, действующих с 01.01.2025. Согласно приведенному Обществом расчету, капитальные вложения из прибыли на 2025 год составят 444 495,7 тыс. руб. – это сумма прибыли до налогообложения за минусом налога на прибыль по ставке 25 %. Следовательно, прибыль до налогообложения (налогооблагаемая база) составила 592 660,9 тыс. руб. Таким образом, исчисленный налог на прибыль на 2025 год, определенный исходя из указанной налогооблагаемой базы, составил 148 165,2 тыс. руб.

Пунктом 20 Основ ценообразования предусмотрено, что плановый размер налога на прибыль (на 2025 год) определяется на уровне фактически исчисленного налога на прибыль за налоговый период (год) (за 2023 год).

Учитывая, что налог на прибыль за 2023 год учтен ЛенРТК в размере 0,0 тыс. руб., то и плановый размер налога на прибыль на 2025 год составит 0,0 тыс. руб.

5.10. По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»

тыс. руб.					
План 2023 учтено ЛенРТК	Факт 2023 по данным АО «ЛЮЭСК»	Факт 2023 принято ЛенРТК	Недополученные выпадающие доходы за 2023 год	План 2025 по данным АО «ЛЮЭСК»	План 2025 учтено ЛенРТК
850 348,3	403 685,2	228 238,0	- 622 110,3	679 709,8	457 974,7

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

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие

величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов, а если по итогам такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

Пунктами 1.3 и 2.3 Приложения 2 к распоряжению ЛенРЭК от 29.11.2022 № 267-р плановый размер выпадающих доходов АО «ЛОЭСК» на 2023 год утвержден в размере 850 348,25 тыс. руб., из них:

- в отношении льготных категорий лиц до 15 кВт – 529 796,68 тыс. руб.;
- в отношении льготных категорий лиц до 150 кВт – 320 551,57 тыс. руб.

Расчет фактического размера расходов от льготного технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, произведен АО «ЛОЭСК» по формам Приложений № 1, № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 и представлено Приложением № 4, Приложением № 5 письма от 30.08.2024 № 00/02/2168 (вх. ЛенРЭК от 30.08.2024 № КТ-02.2-01-16/2024).

Согласно предложению фактические расходы по указанной статье в 2023 году составили 403 685,23 тыс. руб., из них:

- в отношении льготных категорий лиц до 15 кВт – 286 637,59 тыс. руб.;
- в отношении льготных категорий лиц до 150 кВт – 117 047,64 тыс. руб.

По итогам года исполнение плановых показателей составляет 47%.

В качестве обосновывающих материалов представлены договоры подряда, акты приемки законченного строительства объекта (форма КС-11), акты о приеме-передаче здания (сооружения) (формы ОС-1), договоры об осуществлении технологического присоединения, технические условия, акты об осуществлении технологического присоединения.

По результатам анализа представленных расчетных и обосновывающих материалов установлено следующее.

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

В соответствии с пунктом 2 примечаний Приложения № 1, Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной

власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 7), определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

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

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

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

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

в) проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения (выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже).

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

По расходам на выполнение организационно-технических мероприятий (пункт 1 формы Методических указаний № 215-э/1) сетевая организация включает исполнение 1 392 договоров в отношении льготных категорий лиц до 15 кВт, суммарные расходы на указанные мероприятия составили **135 088,19 тыс. руб.** Исполнение договоров подтверждается реестром выполненных договоров (файл приложения письма от 30.08.2024 № 00/02/2168 (вх. ЛенРГК от 30.08.2024 № КТ-02.2-01-16/2024), копиями актов (уведомлениями) об осуществлении технологического присоединения), копиями договоров об осуществлении технологического присоединения.

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

ЛенРЭК проведен расчет расходов на выполнение организационно-технических мероприятий с учетом не превышения расходов, определяемых в посредством применения стандартизированных тарифных ставок:

Наименование мероприятий	Кол-во исполненных договоров в, шт.	Стандартизованный тарифная ставка (руб./присоединение)	Расходы, определяемые по стандартизованным тарифным ставкам (руб.)	Расходы по предложению ЛОЭСК (руб.)	Итого учтенные расходы (факт ЛенРЭК 2023) (руб.)	Отклонение
подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения j и (или) диапазон мощности j (С1.1)	1 392	14 624,76	20 357 665,92	42 043 810,89	20 357 665,92	-21 686 144,97
расходы на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям (С1.2.1)	1 325	17 142,67	22 714 037,75	84 935 744,32	22 714 037,75	-62 221 706,57
расходы на проверку выполнения технических условий (С1.2.2)	67	32 365,09	2 168 461,03	8 108 635,45	2 168 461,03	-5 940 174,42
Итого расходы на выполнение организационно-технических мероприятий	1 392	-	45 240 164,70	135 088 190,65	45 240 164,70	-89 848 025,95

На основании положений пункта 2 статьи 23.2 Закона об электроэнергетике, пунктов 32, 87 Основ ценообразования, пункта 23 Методических указаний № 490/22, пункта 1 примечаний приложения № 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, затраты сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий (подпункты «а», «в» пункта 16 Методических указаний № 490/22) при осуществлении технологического присоединения заявителей до 15 кВт в размере 45 240,16 тыс. руб. подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

Далее, исходя из положений пункта 3 Постановления Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178 следует, что положения о льготных ставках Р_{соц}, Р_{несоц} взамен ранее устанавливаемой льготной платы в размере 550 рублей применяются на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после вступления в силу настоящего постановления. Постановление вступило в силу с 01.07.2022.

На основании пункта 3 Постановления Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178, исходя из представленных документов по следующим заявкам на технологическое присоединение ЛенРЭК не установлена обоснованность взаиморасчетов по 550 руб., в связи с чем усматриваются признаки неучета

необоснованной недополученной выручки (платы) от льготного технологического присоединения в пункте 9 формы Приложения № 1 Методических указаний № 215-э/1. ЛенРТС провел корректировку исходя из формулы (2) Методических указаний № 490/22 с учетом установленных приказом ЛенРТС от 30.12.2021 № 608-п (ред. 20.07.2022 № 69-п) льготных ставок и стандартизированных тарифных ставок:

№ в реестре	Договор	Дата договора	Номер заявки	Дата заявки	Акт ГП	Дата акта ГП	Документ	Максимальная мощность, кВт	Дополнительная мощность, кВт	Сумма договора, руб. с НДС	Мероприятие по ТУ	Корректировка на ЛенРТС, руб. без НДС
165	10-2442/00-5-ПСФ-22	09.08.2022	22-10/01-2452Ф	09.08.2022	10БП-00006-1	26.01.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) 10БП-000061 от 26.01.2023 11:32:45	15,00	12,40	550,00	учет учета	70 414,00
195	10-2457/00-5-ПСФ-22	06.10.2022	22-10/01-2429Ф	03.08.2022	10БП-00007-8	30.01.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) 10БП-000078 от 30.01.2023 9:52:23	15,00	12,40	550,00	учет учета	70 414,00
322	10-2488/00-5-ПСФ-22	13.08.2022	22-10/12-2399Ф	01.08.2022	10БП-00016-1	16.02.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) 10БП-000161 от 16.02.2023 16:22:55	15,00	11,00	550,00	учет учета	70 414,00
373	10-2446/00-5-ПСФ-22	10.08.2022	22-10/02-2444Ф	04.08.2022	10БП-00024-5	07.03.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) 10БП-000245 от 07.03.2023 10:33:44	15,00	11,00	550,00	учет учета	70 414,00
382	10-2701/00-5-ПСФ-22	03.09.2022	22-10/04-3600Ф	23.08.2022	10БП-00025-5	09.03.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) 10БП-000255 от 09.03.2023 13:58:14	15,00	5,00	550,00	учет учета	70 250,00
391	05-710/005-ПСФ-22	01.09.2022	22-05/14-743Ф	02.08.2022	05БП-00012-0	13.03.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) 05БП-000126 от 13.03.2023 13:41:19	15,00	15,00	550,00	учет учета	70 414,00
416	10-2466/00-5-ПСФ-22	14.08.2022	22-10/01-2422Ф	03.08.2022	10БП-00028-9	15.03.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) 10БП-000289 от 15.03.2023 10:57:37	10,00	10,00	550,00	Мероприятие по строительству объектов ЭСХ и учет учета	72 500,00
473	05-725/005-ПСФ-22	09.09.2022	22-05/03-755Ф	03.08.2022	05БП-00018-1	28.03.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) 05БП-000181 от 28.03.2023 9:03:20	15,00	12,50	550,00	учет учета	70 414,00
489	10-2424/00-5-ПСФ-22	05.08.2022	22-10/01-2396Ф	01.08.2022	10БП-00034-2	30.03.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) 10БП-000342 от 30.03.2023 14:15:44	15,00	12,40	550,00	учет учета	70 414,00
496	10-2429/00-5-ПСФ-22	05.08.2022	22-10/02-2392Ф	01.08.2022	10БП-00036-6	03.04.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) 10БП-000366 от 03.04.2023 13:21:21	15,00	12,00	550,00	учет учета	70 414,00
523	10-2425/00-5-ПСФ-22	05.08.2022	22-10/01-2397Ф	01.08.2022	10БП-00039-0	06.04.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) 10БП-000390 от 06.04.2023 14:08:53	15,00	12,40	550,00	учет учета	70 414,00
534	10-2441/00-5-ПСФ-22	09.08.2022	22-10/01-2425Ф	03.08.2022	10БП-00039-7	07.04.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) 10БП-000397 от 07.04.2023 13:08:22	15,00	12,40	550,00	учет учета	70 414,00
576	05-724/005-ПСФ-22	09.09.2022	22-05/03-762Ф	03.08.2022	05БП-00023-9	14.04.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) 05БП-000239 от 14.04.2023 9:02:03	15,00	15,00	550,00	Мероприятие по строительству объектов ЭСХ и учет учета	108 750,00
660	10-2767/00-5-ПСФ-22	11.11.2022	22-10/01-2674Ф	30.08.2022	10БП-00053-1	20.04.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) 10БП-000532 от 20.04.2023 13:59:26	5,00	5,00	550,00	учет учета	36 250,00
693	05-702/005	01.09.2022	22-05/12-	03.08.2022	05БП-	25.04.2023	Реализация (акт, накладная, УПД)	15,00	13,00	550,00	Мероприятие по	108 750,00

№ в реестре	Договор	Дата договора	Номер заявки	Дата заявки	Лист ТП	Дата акта ТП	Документ	Максимальная мощность, кВт	Дополнительная мощность, кВт	Сумма договора, руб. с НДС	Мероприятие по ТУ	Корректировка на ЛенРТК, руб. без НДС
	-ПСФ-22		754Ф		000263		05БП-000263 от 25.04.2023 11:52:15				строительство объектов ЭСХ и учет учета	
701	10-2604/005-ПСФ-22	24.08.2022	22-10/02-2548Ф	16.08.2022	10БП-090559	25.04.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) 10БП-000559 от 25.04.2023 16:07:59	15,00	0,00	350,00	учет учета	20 414,00
705	05-729/005-ПСФ-22	27.10.2022	22-05/01-750Ф	02.08.2022	05БП-000268	25.04.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) 05БП-000268 от 26.04.2023 11:19:53	15,00	15,00	350,00	Мероприятие по строительству объектов ЭСХ и учет учета	108 750,00
778	05-7150/005-ПСФ-22	08.09.2022	22-05/09-740Ф	01.08.2022	05БП-000300	12.05.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) 05БП-000300 от 12.05.2023 15:13:32	15,00	15,00	350,00	Мероприятие по строительству объектов ЭСХ и учет учета	108 750,00
832	10-2605/005-ПСФ-22	15.08.2022	22-10/25-2550Ф	17.08.2022	10БП-000670	24.05.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) 10БП-000670 от 24.05.2023 8:54:29	15,00	11,50	350,00	учет учета	70 414,00
831	10-2444/005-ПСФ-22	10.08.2022	22-10/04-2445Ф	04.08.2022	10БП-090779	22.06.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) 10БП-000779 от 22.06.2023 11:20:02	6,00	4,00	350,00	учет учета	29 000,00
Итого плата за ТП, руб. без НДС										9 166,67		1 211 840,00

Таким образом, при определении суммарного размера платы за технологического присоединения (пункт 9 формы Методических указаний № 215-э/1), ЛенРТК в своем расчете руководствуется значением в размере 21 186,60 тыс. руб., с учетом изложенных обстоятельств, а также исходя из реестра выполненных договоров (файл приложения письма от 30.08.2024 № 00/02/2168 (вх. ЛенРТК от 30.08.2024 № КТ-02.2-01-16/2024) «путеводитель по сканам.xlsx, лист 1), копий договоров об осуществлении технологического присоединения, актов (уведомлений) об осуществлении технологического присоединения. Расчет ЛенРТК приведен в Приложении № 1 Заключения к распоряжению ЛенРТК от 25.11.2024 № 410-р.

По расходам на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «ЛОЭСК» (подпункты 2, 4 пункта 4 Методических указаний № 215-э/1), ЛенРТК отмечает следующее.

Исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов ЛенРТК усматриваются признаки учета затрат в составе платы за технологическое присоединение в размере 50%, при этом сетевой организацией заявляются затраты в полном объеме в составе тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии, что приводит к двойному учету одних и тех же расходов и не соответствует пункту 32 Основ ценообразования, в связи с чем ЛенРТК проведена корректировка как в части физических показателей, так и в части расходов по следующим мероприятиям:

Титульный номер	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)
22-1-05-1-08-06-0-1868	Строительство 2КЛ-0,4 кВ от ТП-2 до ВРУ-0,4 кВ заявителя на ул. Майская в г. Каменогорск Выборгского района ЛО
22-1-20-1-08-06-0-1867	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-37 (инв. №200000277) до ВРУ-0,4 кВ объекта заявителя по ул. Эммануэля д. №11 в с. Тихвин ЛО

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

С учетом условий и требований, установленных пунктом 2 статьи 23.2 Закона об электроэнергетике, пунктами 32, 87 Основ ценообразования, пунктом 1 примечаний Приложений № 1,3 Методических указаний № 215-э/1, ЛенРЭК скорректирован размер фактически понесенных расходов сетевой организации по выполнению организационно-технических мероприятий, по мероприятиям «последней мили», средств коммерческого учета, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, 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 непревышения установленных стандартизированных тарифных ставок по каждому мероприятию (договору).

Расчет расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в том числе пообъектный, приведен Приложениями № 2-3 Заключения к распоряжению ЛенРЭК от 25.11.2024 № 410-р.

Результаты анализа ЛенРЭК в части фактического расчета размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, АО «ЛОЭСК» по формам приложений № 1, № 3 Методических указаний № 215-э/1 выглядят следующим образом:

- в отношении льготной группы заявителей до 15 кВт:

№ п/п	Показатели	Принятые ЛенРЭК фактические данные за предыдущий период регулирования (2023)		
		Ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	Мощность, длина линий, вольт-ампер (кВт, км, шт., точек учета)	Расходы на строительство объекта (руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения (пункт 1.1+ пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2):	х	х	45 240 164,70
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	14 624,76	1 392,00	20 357 665,92
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	17 142,67	1 325,00	22 714 037,75
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	32 365,09	67,00	2 168 461
2.	Расходы на мероприятиях "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	г	г	125 585 573,42
3.	Строительство воздушных линий	х	23,727	67 855 425,60
С 2.1.1 4.1.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированными	2 287 843,61	1,18	2 601 278,18

№ п/п	Показатели	Принятые ЛопРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2023)		
		Ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	Мощность, длина линий, кол-во (кВт, км, шт., точек учета)	Расходы на строительство объекта (руб.)
1	2	3	4	5
(0,4 кВ и ниже)	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)			
С 2.1.1.4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	-	0,00	0,00
С 2.1.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 479 476,28	3,93	9 754 259,69
С 2.1.1.4.2.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	3 828 369,10	4,22	16 155 717,60
С 2.1.1.4.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	-	0,00	0,00
С 2.3.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 944 498,82	1,92	3 733 437,74
С 2.3.1.4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	4 310 471,85	0,13	560 361,34
С 2.3.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 201 323,82	6,89	15 175 926,44
С 2.3.1.4.2.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	4 819 468,23	2,95	14 217 431,29
С 2.3.1.4.2.2 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно двухцепные (0,4 кВ)	-	0,00	0,00
С 2.3.1.4.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 225 418,30	2,54	5 657 013,31
С 2.3.1.4.3.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	-	0,00	0,00
4.	Строительство кабельных линий	1	2,38	12 002 680,77
С 3.1.2.2.3.2 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 981 607,50	0,08	318 528,60
С 3.1.2.1.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	4 949 147,60	0,331	1 638 167,86
С 3.1.2.1.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	3 903 509,49	0,158	616 754,50
С 3.1.1.1.2.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	-	0,000	0,00
С 3.1.2.1.2.1 (1-10 кВ)	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)	-	0,000	0,00
С 3.1.2.1.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	5 514 416,85	0,889	4 929 096,58
С 3.1.1.1.3.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	-	0,000	0,00
С 3.1.2.1.3.1 (1-10 кВ)	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)	-	0,000	0,00
С 3.1.2.1.3.2 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	-	0,000	0,00

№ п/п	Показатели	Принятые ЛенРЭК фактические данные за предыдущий период регулирования (2023)		
		Ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	Мощность, длина линии, поз-ов (кВт, км, шт., точек учета)	Расходы на строительство объекта (руб.)
1	2	3	4	5
ниже)	квадратных мм исключительно с двумя кабелями в траншее (0,4 кВ)			
C 3.1.1.1.3.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм исключительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	-	0,000	0,00
C 3.1.2.1.3.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм исключительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	-	0,000	0,00
C 3.1.2.1.4.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм исключительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	-	0,000	0,00
C 3.1.2.2.4.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм исключительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	4 906 565,00	0,919	4 509 133,34
C 3.1.1.1.4.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой сечением провода от 200 до 250 квадратных мм исключительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	-	0,000	0,00
C 3.1.1.1.5.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой сечением провода от 250 до 300 квадратных мм исключительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	-	0,000	0,000
5.	Строительство пунктов секционирования	x	18,00	2 329 878,00
C 4.4.3.2 (0,4 кВ)	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А исключительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	129 437,67	18,00	2 329 878,00
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	2 308,50	12 620 076,26
C 5.1.1.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА, исключительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	-	0,00	0,00
C 5.1.1.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА, исключительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	-	0,00	0,00
C 5.1.1.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА, исключительно шкафового или киоскового типа (10/0,4)	-	0,00	0,00
C 5.1.2.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА, исключительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	-	0,00	0,00
C 5.1.2.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА, исключительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	-	0,00	0,00
C 5.1.2.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА, исключительно шкафового или киоскового типа 10/0,4 кВ	-	0,00	0,00
C 5.1.2.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА, исключительно шкафового или киоскового типа 6/0,4 кВ	12 060,67	228,00	2 749 832,76
C 5.1.3.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА, исключительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	5 279,31	237,50	1 253 836,13
C 5.1.3.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА, исключительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	-	0,00	0,00
C 5.1.3.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА, исключительно шкафового или киоскового типа 10/0,4 кВ	5 324,66	627,00	3 338 561,82
C 5.1.3.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА, исключительно шкафового или киоскового типа 6/0,4 кВ	6 824,31	237,50	1 620 773,63
C 5.1.3.3 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА, исключительно блочного типа (10/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
C 5.1.4.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА, исключительно шкафового или киоскового типа 10/0,4 кВ	4 119,91	380,00	1 565 565,80
C 5.1.4.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА, исключительно шкафового или киоскового типа 6/0,4 кВ	-	0,00	0,00
C 5.1.5.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА, исключительно шкафового или киоскового типа 10/0,4 кВ	3 494,58	598,50	2 091 506,13
C 5.1.5.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА, исключительно шкафового или киоскового типа 6/0,4 кВ	-	0,00	0,00
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Принятые ЛенРЭК фактические данные за предыдущий период регулирования (2023)		
		Ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	Мощность, длина линий, кол-во (кВт, км, шт., точек учета)	Расходы на строительство объекта (руб.)
1	2	3	4	5
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	0,00	0,00
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии	x	x	30 777 512,79
C_8.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	40 757,64	60,00	2 812 277,16
C_8.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	41 926,89	667,00	27 965 235,63
9	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	x	x	21 186 600,83
10	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	149 639 137,29

- в отношении льготной группы заявителей до 150 кВт:

№ п/п	Показатели	Принятые ЛенРЭК фактические данные за предыдущий период регулирования (2023)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)
1	2	3	4	5
1	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение	x	x	78 598 815,48
2	Строительство воздушных линий	x	2,75	8 887 581,52
C_2.1.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 287 843,61	0,10	235 647,89
C_2.1.1.4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	-	0,00	0,00
C_2.1.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	3 498 358,35	0,46	1 154 241,56
C_2.1.1.4.2.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	-	0,00	0,00
C_2.1.1.4.2.2 (1-20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно двухцепные (1-20 кВ)	-	0,00	0,00
C_2.1.1.4.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	-	0,00	0,00
C_2.3.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 867 163,62	0,41	763 669,92
C_2.3.1.4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	-	0,00	0,00
C_2.3.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 349 158,20	0,67	1 566 888,52
C_2.3.1.4.2.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	5 130 667,83	0,82	4 186 624,95
C_2.3.1.4.2.2 (0,4 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно двухцепные	3 406 751,82	0,28	990 483,76
C_2.3.1.4.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 309 609,58	0,01	10 024,92
C_2.3.1.4.3.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	-	0,00	0,00

N п/п	Показатели	Принятые ЛояРТК фактические данные за предыдущий период (суммирование (2023))		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)
1	2	3	4	5
C_2.3.1.4.3.2 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм исключительно двухцепные (0,4 кВ)	-	0,00	0,00
3	Строительство кабельных линий	x	8,16	47 936 622,36
C_3.1.2.2.2.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм исключительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	3 398 105,28	0,32	1 073 801,27
C_3.1.2.2.2.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм исключительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	8 259 273,10	0,09	781 327,24
C_3.1.2.2.3.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм исключительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	5 113 811,71	1,14	5 829 745,37
C_3.1.2.2.3.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм исключительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	-	0,00	0,00
C_3.1.2.2.4.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм исключительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	-	0,00	0,00
C_3.1.2.2.4.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм исключительно с одним кабелем в траншее	-	0,00	0,00
C_3.1.2.2.4.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм исключительно с двумя кабелями в траншее	-	0,00	0,00
C_3.1.2.1.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм исключительно с одним кабелем в траншее (0,4)	4 949 147,60	0,33	1 628 269,56
C_3.1.2.1.1.2 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм исключительно с двумя кабелями в траншее (0,4)	-	0,00	0,00
C_3.1.2.1.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм исключительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	5 625 837,84	1,05	5 907 129,73
C_3.1.1.1.2.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм исключительно с одним кабелем в траншее	6 933 650,72	0,22	1 525 843,16
C_3.1.2.1.2.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм исключительно с одним кабелем в траншее	-	0,00	0,00
C_3.1.2.1.2.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм исключительно с двумя кабелями в траншее	-	0,00	0,00
C_3.1.2.1.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм исключительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	5 416 326,92	1,80	9 733 139,48
C_3.1.1.1.3.2 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм исключительно с двумя кабелями в траншее (0,4 кВ)	-	0,00	0,00
C_3.1.2.1.3.2 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм исключительно с двумя кабелями в траншее (0,4 кВ)	7 114 137,43	0,41	2 882 648,49
C_3.1.1.1.3.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм исключительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	6 676 281,41	0,30	1 982 855,58
C_3.1.2.1.3.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм исключительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	-	0,00	0,00
C_3.1.1.1.3.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм исключительно с двумя кабелями в траншее	8 369 596,83	0,45	3 724 470,39

N п/п	Показатели	Принятые ЛенРЭК фактические данные за предыдущий период регулирования (2023)		
		ставки платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)
1	2	3	4	5
	(1-10 кВ)			
C_3.1.2.1.3.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	-	0,00	0,00
C_3.1.2.1.4.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	5 937 871,79	1,24	7 374 836,76
C_3.1.1.1.4.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	8 086 603,59	0,02	161 732,07
C_3.1.2.1.4.1 (1-10 кВ)	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)	9 791 721,06	0,21	2 026 886,26
C_3.1.2.1.4.2 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (0,4)	5 562 183,18	0,39	3 303 936,81
C_3.1.1.1.4.2 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	-	0,00	0,00
C_3.1.1.1.5.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	-	0,00	0,00
C_3.1.2.1.5.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	-	0,00	0,00
4	Строительство пунктов секционирования	x	1,00	76 245,66
C_4.4.3.2 (0,4 кВ и ниже)	распределительные пункты (РП), за исключением комплексов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	76 245,66	1,00	76 245,66
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	4 503,00	21 698 365,93
C_5.1.1.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
C_5.1.1.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа (6/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
C_5.1.2.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
C_5.1.2.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (6/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
C_5.1.3.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	5 279,31	152,00	802 455,12
C_5.1.3.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (6/0,4 кВ)	5 465,30	152,00	830 725,60
C_5.1.2.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	11 102,13	95,00	1 054 702,35
C_5.1.3.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	5 324,66	845,50	4 502 000,03
C_5.1.3.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
C_5.1.4.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
C_5.1.4.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4 кВ)	1 357,54	760,00	3 311 730,40
C_5.1.5.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 404,58	598,50	2 091 506,13

№ п/п	Показатели	Принятые Лоп/ГК фактические данные за планируемый период регулирования (2023)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объектов (руб.)
1	2	3	4	5
	(10/0,4 кВ)			
С 5.1.5.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
С 5.1.6.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
С 5.1.6.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
С 5.1.3.3 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	-	0,00	0,00
С 5.1.4.3 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа (10/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
С 5.1.5.3 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа (10/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
С 5.1.7.3 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа (10/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
С 5.2.2.2 (10/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
С 5.2.3.2 (10/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
С 5.2.4.2 (10/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
С 5.2.5.2 (10/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
С 5.2.6.2 (10/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	4 792,23	1 900,00	9 105 246,30
С 5.2.3.3 (10/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа (10/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
С 5.2.4.3 (6/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа (6/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
6	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	*	0,00	0,00
7	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	*	0,00	0,00

Таким образом, обоснованный размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (выпадающие доходы), подлежащий учету при государственном регулировании тарифов по итогам 2023 года, в отношении лиц до 15 кВт составил 149 639,13 тыс. руб., в отношении лиц до 150 кВт – 78 598,82 тыс. руб. Суммарная величина расходов (выпадающих доходов) составляет 228 237,95 тыс. руб., что ниже предложения сетевой организации на 175 447,28 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7, пунктом 87 Основ ценообразования по указанной статье исключению из необходимой валовой выручки подлежит сумма необоснованных расходов (доходов) сетевой организации за истекший 2023 год периода регулирования в размере 622 110,30 тыс. руб. (850 348,25 - 228 237,95) с учетом индексов-дефляторов.

Исполнение плановых показателей составляет 27%. ЛенРТК дополнительно обращает внимание сетевой организации на то, что перераспределение со стороны организации доходной части указанной статьи (план 2023) на расходы по другим статьям или на иные цели взамен исполнения обязательств по публичным договорам об осуществлении технологического присоединения не соответствует Закону об электроэнергетике, Основам ценообразования, Правилам технологического присоединения, принятым договорным обязательствам с заявителями (потребителями). Указанные обстоятельства подтверждаются фактическим освоением средств, которые были учтены в составе тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии.

№ п/п	Наименование показатели	Утвержденные ЛенРТК плановые значения 2023 года, тыс. руб. (распоряжение ЛенРТК от 29.11.2022 № 267-р)	Факт 2023 года АО "ЛОЭСК"	Факт 2023 года, принятый ЛенРТК, тыс. руб
1	Выпадение доходов от льготного технологического присоединения по группе заявителей до 15 кВт, в том числе:	529 796,68	286 637,59	149 639,13
1.1.	расходы на выполнение организационно-технических мероприятий	-	135 088,19	45 240,16
1.2	расходы по мероприятиям «последней мили» и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	-	171 399,07	125 585,57
1.3.	суммарный размер платы за технологическое присоединение	-	19 849,67	21 186,60
3	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения по группе заявителей до 150 кВт	320 551,57	117 047,64	78 598,82
4	Итого	850 348,25	403 685,23	228 237,95

В соответствии с пунктами 1.3, 2.3 Приложения к распоряжению ЛенРТК от 25.11.2024 № 410-р плановый размер расходов по указанной статье составит 457 974,73 тыс. руб. (в том числе в отношении лиц до 15 кВт – 171 236,31 тыс. руб., в отношении лиц до 150 кВт – 286 738,42 тыс. руб.). Мотивировочная часть приведена в Заключении к указанному распоряжению. По результатам проведенного анализа следует следующее.

Расчет планового размера расходов от льготного технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, произведен АО «ЛОЭСК» по формам Приложений № 1, № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 и представлено Приложением № 4, Приложением № 5 письма от 30.08.2024 № 00/02/2168 (вх. ЛенРТК от 30.08.2024 № КТ-02.2-01-16/2024).

Согласно расчетам сетевой организации суммарные плановые расходы по указанной статье составят 679 709,75 тыс. руб., в том числе:

- в отношении лиц до 15 кВт – 392 971,33 тыс. руб.
- в отношении лиц до 150 кВт – 286 738,42 тыс. руб.

По результатам анализа представленных расчетных и обосновывающих материалов ЛенРТК руководствуется следующим.

В соответствии с пунктом 5 примечаний Приложения № 1 и пунктом 4 примечаний Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 плановые значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 10) определяются на основании

фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности), определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) на следующий период регулирования.

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

Приложениями 9.1, 9.2, 12 письма от 30.08.2024 № 00/02/2168 (вх. ЛенРПК от 30.08.2024 № КТ-02.2-01-16/2024) представлены фактические средние данные объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) за три предыдущих года (2021-2023), подтвержденные выполненными договорами и актами выполненных работ на технологическое присоединение.

В части определения планового значения суммарной платы за технологическое присоединение (пункт 9 формы Приложения № 1 Методических указаний № 215-э/1) следует отметить, что согласно Приложениям 8, 12 письма от 30.08.2024 № 00/02/2168 (вх. ЛенРПК от 30.08.2024 № КТ-02.2-01-16/2024) исходя из значений исполненных договоров (2021 – 3 522 шт., 2022 – 3 591 шт., 2023 – 1 392 шт.) и показателей мощности (2021 – 49 377,47 кВт, 2022 – 48 548,02 кВт, 2023 – 16 131,46 кВт) в соответствии с пунктом 5, 8 Методических указаний № 215-э/1 в 2025 году подлежат исполнению 2 834 договоров мощностью 38 018,98 кВт.

Также ЛенРПК в своем расчете исходит из того, что сетевая организация должна соблюдать нормы законодательства, обязательные требования и принятые договорные обязательства, в связи с чем учет в плановых значениях 2025 года утративших силу отдельных положений законодательства и нарушение сроков реализации мероприятий по технологическому присоединению со стороны сетевой организации, установленных пунктом 16 Правил технологического присоединения,

влечет повторный учет расходов в различных периодах регулирования и не является обоснованным. В силу позиции ФАС России, указанной в письме от 28.08.2023 № ГМ/68891/23, ЛенРТК учтет указанные расходы по результатам отчетных периодов в соответствии с пунктами 7, 87 Основ ценообразования.

Учитывая изложенные обстоятельства, а также мотивировочную часть настоящего заключения по фактическим расходам сетевой организации в 2023 году, а именно исполнением показателей в размере 27% от плановых значений 2023 года, с учетом системного определения плановых физических показателей в пунктах 2-8(1) формы Методических указаний № 215-э/1, в целях недопущения включения в состав тарифов от оказания услуг по передаче электрической энергии суммарной величины экономически необоснованных расходов (доходов) сетевой организации, представляется необходимым скорректировать плановую величину суммарного размера платы за технологическое присоединение (пункт 9 формы Приложения № 1 Методических указаний № 215-э/1) в соответствии с положениями пунктов 5, 8 примечаний Приложения № 1 Методических указаний № 215-э/1, действующим Правилам технологического присоединения, Методическим указаниям № 490/22 посредством применения утвержденных льготных ставок на 2025 год, мощности за трехлетний период, а также величины договоров за трехлетний период, определенных на 2025 год (38 018,98 кВт и 2 834 шт. соответственно), расчеты ЛенРТК представлены следующим образом:

Исходные данные			
Договоры, шт.			
2021	2022	2023	2025 ((2021+2022+2023)/3)
3 522,00	3 591,00	1 389,00	2 834,00
Мощность по договорам ТП, кВт (значения приведены ЛенРТК согласно представленным АО «ЛОЭСК» сведениям в Приложении 12 письма от 30.08.2024 № 00/02/2168 (вх. ЛенРТК от 30.08.2024 № КТ-02.2-01-16/2024).			
2021	2022	2023	2025 ((2021+2022+2023)/3)
49 377,47	48 548,02	16 131,46	38 018,98
Итого величина мощности по одному договору ТП, определенная исходя из расчетных значений 2025			13,42
Расчетное распределение заявителей РСО и РнСО			
Категория потребителей	Количество исполненных договоров 2023		Доля
Заявители, указанные в абз. 11-19 п. 17 Правил технологического присоединения (РСО)	156		25%
Заявители, указанные в абз. 4-5 п. 17 Правил технологического присоединения (РнСО)	467		75%

Категория потребителей	Ставка платы, руб./кВт с НДС	План на 2025 год в отношении льготной категории заявителей до 15 кВт		
		Договоры, шт	Мощность, кВт	Размер платы за льготное ТП (руб. без НДС)
Заявители, указанные в абз. 11-19 п. 17 Правил технологического присоединения (РСО)	1 198,77	709,00	9 511,46	9 501 704,25
Заявители, указанные в абз. 4-5 п. 17 Правил технологического присоединения (РнСО)	10 429,30	2 125,00	28 507,53	247 761 317,52
Всего:		2834	38 018,98	257 263 021,77

Таким образом, принимаемый ЛенРТК в расчет показатель плановой величины суммарного размера платы за технологическое присоединение составляет 257 263,02 тыс. руб.

По результатам анализа представленных обосновывающих и расчетных материалов, ЛенРТК определена плановая величина выпадающих доходов сетевой организации от технологического присоединения энергопринимающих

устройств заявителей до 15 кВт, до 150 кВт, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с пунктом 5 примечаний Приложения № 1 и пункта 4 примечаний Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 на основании фактических средних данных за три предыдущих года, а также в соответствии со стандартизированными тарифными ставками, утвержденными на 2025 год.

Расчет плановых расходов приведен Приложениями № 3 Заключения к распоряжению ЛенРЭК от 25.11.2024 № 410-р. В соответствии с абзацем 1 пункта 1 примечаний Приложений № 1, 3 к Методическим указаниям №215-э/1 расчет плановых показателей на 2025 год произведен ЛенРЭК исходя из утвержденных приказом от 11.11.2024 № 142-п стандартизированных тарифных ставок.

Результаты анализа ЛенРЭК в части планового расчета размера расходов (недополученных доходов), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, АО «ЛЮЭСК» по формам приложений № 1, № 3 Методических указаний № 215-э/1 выглядят следующим образом:

- в отношении льготной группы заявителей до 15 кВт:

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2025 год по расчету ЛенРЭК			Справочно: Плановые значения мощности, длины линий (кВт, км, шт.) по расчету ЛенРЭК			
		Стандарт. тариф, ставка (применяя ЛенРЭК от 11.11.2024 № 142-п)	Мощность, длина, шт.	Расходы на строительство объекта, (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения (пункт 1.1 + пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2):	х	х	68 659 318,00	х	х	х	х
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения 1 и (или) диапазоны мощности	12 818,00	2 834	36 382 892,00	3 522	3 591	1 392	2 834,00
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	11 389,00	2 834	32 076 426,00				
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	х	х	х				
2.	Расходы на мероприятия "наследия чила" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	х	х	359 840 012,88	х	х	х	х
3.	Строительство воздушных линий	х	48,09	147 245 224,81	57,42	63,12	23,727	48,09
C 2.1.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 30 квадратных мм исключительно одноцепные (0,4 кВ)	2 017 293,00	1,57	3 158 408,41	2,09	0,87	1,14	1,57
C 2.1.1.4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм исключительно одноцепные (1-20 кВ)	4 397 032,00	0,63	2 763 830,16	0,61	1,88	0,00	0,63
C 2.1.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм исключительно одноцепные (0,4 кВ)	2 407 631,00	7,82	18 830 884,59	10,42	9,11	3,93	7,82
C 2.1.1.4.2.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм исключительно одноцепные (1-20 кВ)	4 149 309,00	2,61	10 829 095,49	2,20	1,41	4,22	2,61
C 2.1.1.4.3.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм исключительно одноцепные (0,4 кВ)	3 112 416,00	1,46	4 533 752,64	0,80	4,37	0,00	1,46
C 2.3.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 30 квадратных мм исключительно одноцепные (0,4 кВ)	2 393 269,00	5,07	12 133 875,83	7,21	6,08	1,92	5,07
C 2.3.1.4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм исключительно одноцепные (1-20 кВ)	4 706 617,00	0,22	1 051 144,46	0,31	0,03	0,13	0,22
C 2.3.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм исключительно одноцепные (0,4 кВ)	2 703 063,00	18,37	49 649 861,38	25,46	22,75	6,89	18,37
C 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах	6 153 120,00	4,88	30 027 225,60	6,31	5,58	2,95	4,88

№ п/п	Гипотезы	Полные расходы на 2025 год по расчету ЛенРТС			Справочные данные: значения мощности, длины линий (кВт, км, шт.) по расчету ЛенРТС			
		Стандартный тариф, ставка (применяется ЛенРТС от 11.11.2024 № 142-н)	Мощность, длина, км-шт	Расходы на строительство объектов (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
(1-20 кВ)	изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм эквивалентные (1-20 кВ)							
C.3.1.1.4.3.2 (0,4 кВ и выше)	Воздушные линии на железобетонных опорах, изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм эквивалентные (0,4 кВ)	4 098 413,00	0,12	491 809,56	0,36	0,00	0,00	0,12
C.3.1.1.4.3.1 (0,4 кВ и выше)	Воздушные линии на железобетонных опорах, изолированными алюминиевыми проводами сечением от 100 до 200 квадратных мм эквивалентные (0,4 кВ)	2 551 223,00	5,30	13 514 678,64	2,31	11,04	2,34	5,30
C.3.1.1.4.3.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах, изолированными алюминиевыми проводами сечением от 100 до 200 квадратных мм эквивалентные (1-20 кВ)	3 572 698,00	0,05	260 059,24	0,14	0,00	0,00	0,05
4.	Строительство кабельных линий	г	8,32	89 135 285,35	17,18	5,30	2,38	8,32
C.3.1.2.2.2 (0,4 кВ и выше)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм эквивалентно с двумя кабелями в траншее	11 975 158,00	0,03	319 337,35	0,00	0,00	0,00	0,03
C.3.1.2.1.1.1 (0,4 кВ и выше)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм эквивалентно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	5 354 825,00	1,29	6 676 967,98	2,09	0,72	0,33	1,25
C.3.1.2.1.2.1 (0,4 кВ и выше)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм эквивалентно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	5 602 729,00	1,73	9 707 661,78	4,26	0,78	0,16	1,73
C.3.1.1.1.2.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм эквивалентно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	7 537 081,00	0,05	351 730,45	0,14	0,00	0,00	0,05
C.3.1.2.1.2.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм эквивалентно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	7 340 101,00	0,17	1 272 284,17	0,52	0,00	0,00	0,17
C.3.1.1.1.3.1 (0,4 кВ и выше)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм эквивалентно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	6 751 477,00	2,09	14 130 841,36	4,21	1,18	0,89	2,09
C.3.1.1.1.3.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм эквивалентно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	7 996 595,00	0,57	4 331 403,63	1,54	0,16	0,00	0,57
C.3.1.2.1.3.1 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм эквивалентно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	8 473 318,00	1,16	9 857 535,94	2,68	0,81	0,00	1,16
C.3.1.2.1.3.2 (0,4 кВ и выше)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм эквивалентно с двумя кабелями в траншее (0,4 кВ)	9 618 073,00	0,01	96 180,73	0,03	0,00	0,00	0,01
C.3.1.1.1.3.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм эквивалентно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	14 257 362,00	0,31	4 419 782,22	0,21	0,72	0,00	0,31
C.3.1.2.1.3.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм эквивалентно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	11 338 035,00	0,04	455 521,40	0,12	0,00	0,00	0,04
C.3.1.2.1.4.1 (0,4 кВ и выше)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм эквивалентно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	3 227 580,00	0,28	2 047 814,33	0,76	0,09	0,00	0,28
C.3.1.2.2.4.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм эквивалентно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	6 402 317,00	0,54	3 455 117,09	0,00	0,70	0,00	0,54
C.3.1.1.1.4.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм эквивалентно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	18 961 880,00	0,01	126 412,53	0,02	0,00	0,00	0,01
C.3.1.1.1.5.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм эквивалентно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	22 026 574,00	0,08	1 688 704,01	0,00	0,23	0,00	0,08
5.	Строительство пунктов санционирования	г	9,33	8 805 944,00	10,00	0,00	13,00	9,33
C.4.4.3.2 (0,4 кВ)	распределительные пункты (РП), за исключением комплексов распределительных устройств наружной	193 499,00	0,33	1 803 944,00	10,00	0,00	18,00	9,33

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы на 2025 год по расчету ЛенРТИ			Сравнение: Планируемые значения мощности, длины линий (кВт, км, шт.) по расчету ЛенРТИ			
		Стандарт. тариф. ставка (применяется ЛенРТИ от 11.11.2024 № 142-п)	Мощность, длина линий, км-ов	Расходы на строительство объектов (руб.)	2021	2022	2023	Среднегодовое
1	2	6	7	8	9	10	11	12
	установки (КРН, КРУН), минимальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно							
б.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	х	6 331,75	42 757 201,63	7 989,50	8 697,25	2 308,50	6 331,75
С. 5.1.1.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	31 132,00	47,38	1 507 270,00	142,50	0,00	0,00	47,50
С. 5.1.1.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	31 886,00	23,75	781 042,50	47,50	23,75	0,00	23,75
С. 5.1.1.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или вносного типа (10/0,4)	42 804,00	7,92	338 865,00	23,75	0,00	0,00	1,92
С. 5.1.2.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	11 566,00	180,18	2 084 000,43	445,55	95,00	0,00	180,18
С. 5.1.2.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	11 617,00	25,33	294 297,33	76,00	0,00	0,00	25,33
С. 5.1.2.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или вносного типа 10/0,4 кВ	12 954,00	51,62	668 642,50	754,85	0,00	0,00	51,62
С. 5.1.2.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или вносного типа 6/0,4 кВ	17 892,00	121,62	2 283 317,40	154,85	0,00	228,00	127,62
С. 5.1.3.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	6 088,00	310,33	1 889 509,33	345,50	152,00	237,50	310,33
С. 5.1.3.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	6 266,00	180,50	1 131 013,00	237,50	304,00	0,00	180,50
С. 5.1.3.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или вносного типа 10/0,4 кВ	7 489,00	915,17	6 833 683,17	1 102,00	1 016,50	627,00	915,17
С. 5.1.3.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или вносного типа 6/0,4 кВ	8 713,00	1 022,83	8 911 946,83	1 814,50	1 016,50	237,50	1 032,83
С. 5.1.3.3 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа (10/0,4 кВ)	34 580,00	50,67	1 752 053,33	152,00	0,00	0,00	50,67
С. 5.1.4.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или вносного типа 10/0,4 кВ	4 867,00	1 140,00	5 662 380,00	1 520,00	1 520,00	380,00	1 140,00
С. 5.1.4.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или вносного типа 6/0,4 кВ	4 872,00	253,33	1 234 240,00	380,00	380,00	0,00	253,33
С. 5.1.5.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или вносного типа 10/0,4	3 721,00	1 596,00	5 938 716,00	0,00	4 189,50	598,50	1 596,00
С. 5.1.5.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или вносного типа 6/0,4	3 575,00	399,00	1 426 425,00	1 197,00	0,00	0,00	399,00
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8(г).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии	х	х	188 896 357,00	2 779,00	4 056,00	736,00	2 535,67
С. 8.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Средств коммерческого электрической энергии (мощности) однофазные прямые включения	32 933,00	240	7 903 920,00	211	440	69,00	240,00
С. 8.2.1 (0,4 кВ и выше)	Средств коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные прямые включения	44 037,00	2 294	100 992 437,00	2 568	3 646	667,00	2 293,67
9	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	х	х	257 263 021,77	х	х	х	х
10	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	х	х	171 236 309,93	х	х	х	х

- в отношении льготной группы заявителей до 150 кВт:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы на 2025 год по расчету ЛенРТИ	Среднегод. Планируемые значения мощности, длины линий (кВт, км, шт.) по расчету ЛенРТИ
-------	------------	---	--

		стандарт, тариф, ставки (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
1	Расход по мероприятиям "последней мили", связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не выключаемым и плату за технологические присоединение	=	x	290 856 736,21	x	=	=	=
2	Строительство воздушных линий	4	11,43	46 049 608,82	19,22	12,26	2,75	11,41
C_2.1.1.4.1.1 (0,4 кВ и выше)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм эквивалентно одноцепные (0,4 кВ)	2 012 293,00	0,16	324 784,17	0,22	0,16	0,10	0,14
C_2.1.1.4.1.1 (1- 20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм эквивалентно одноцепные (1-20 кВ)	4 387 032,00	0,23	994 393,92	0,60	0,68	0,00	0,23
C_2.1.1.4.2.1 (0,4 кВ и выше)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм эквивалентно одноцепные (0,4 кВ)	2 407 631,00	0,80	1 927 709,89	1,21	0,73	0,46	0,80
C_2.1.1.4.2.1 (1- 20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм эквивалентно одноцепные (1-20 кВ)	4 149 300,00	0,75	3 291 785,14	0,81	2,37	0,00	0,79
C_2.1.1.4.2.2 (1- 20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм эквивалентно двухцепные (1-20 кВ)	7 511 763,00	0,26	1 928 019,17	0,77	0,00	0,00	0,26
C_2.1.1.4.3.1 (0,4 кВ и выше)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 100 до 200 квадратных мм эквивалентно одноцепные (0,4 кВ)	3 112 416,00	0,22	674 356,80	0,65	0,00	0,00	0,22
C_2.3.1.4.1.1 (0,4 кВ и выше)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм эквивалентно одноцепные (0,4 кВ)	2 393 269,00	1,43	3 421 576,91	0,96	2,93	0,41	1,43
C_2.3.1.4.1.1 (1- 20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм эквивалентно одноцепные (1-20 кВ)	4 706 612,00	0,29	1 360 607,63	0,22	0,66	0,00	0,29
C_2.3.1.4.2.1 (0,4 кВ и выше)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм эквивалентно одноцепные (0,4 кВ)	2 703 163,00	2,45	6 628 811,50	3,41	3,28	0,67	2,45
C_2.3.1.4.2.1 (1- 20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм эквивалентно одноцепные (1-20 кВ)	6 153 120,00	3,69	22 696 808,64	9,32	0,93	0,83	3,69
C_2.3.1.4.2.2 (0,4 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм эквивалентно двухцепные	4 098 413,00	0,26	1 077 882,62	0,51	0,00	0,28	0,26
C_2.3.1.4.3.1 (0,4 кВ и выше)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 100 до 200 квадратных мм эквивалентно одноцепные (0,4 кВ)	2 551 223,00	0,30	757 918,13	0,38	0,51	0,61	0,38
C_2.3.1.4.3.1 (1- 20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 100 до 200 квадратных мм эквивалентно одноцепные (1-20 кВ)	5 572 698,00	0,53	2 934 954,28	0,46	0,02	0,00	0,53
C_2.3.1.4.3.2 (0,4 кВ и выше)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 100 до 200 квадратных мм эквивалентно двухцепные (0,4 кВ)	3 170 382,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Строительство кабельных линий	x	19,66	162 936 415,40	27,29	23,55	8,16	19,66
C_3.1.2.2.2.1 (1- 10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многоярусные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм эквивалентно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	4 046 439,00	0,77	3 130 594,97	2,01	0,09	0,32	0,77
C_3.1.2.2.2.2 (1- 10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многоярусные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм эквивалентно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	1 078 805,00	0,05	188 390,43	0,07	0,00	0,00	0,05
C_3.1.2.2.3.1 (1- 10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многоярусные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм эквивалентно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	5 204 425,00	0,43	2 237 842,75	0,15	0,00	1,14	0,43
C_3.1.2.2.3.2 (1- 10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многоярусные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм эквивалентно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	11 212 699,00	0,05	560 634,95	0,03	0,12	0,00	0,05
C_3.1.2.2.4.1 (0,4 кВ и выше)	Кабельные линии в траншеях многоярусные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм эквивалентно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	16 659 807,00	0,10	1 665 960,70	0,30	0,00	0,00	0,10
C_3.1.2.2.4.1 (1- 10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многоярусные с	6 402 317,00	0,10	661 572,76	0,00	0,31	0,00	0,10

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы на 2025 год по расчету ЛесНПТК			Средние: Плановые значения мощности, длина линий (кВт, км, мтр.) по расчету ЛесНПТК			
		стандарт: тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./мтр.)	мощность, длина, линии (кВт, км, мтр.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0 кВ)	бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее							
C_3.1.2.4.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	14 785 691,00	0,27	3 722 136,57	0,04	0,77	0,00	0,27
C_3.1.2.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4)	5 354 425,00	0,35	1 890 112,03	0,55	0,18	0,33	0,35
C_3.1.2.1.2 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (0,4)	5 289 400,00	0,04	193 948,67	0,11	0,00	0,00	0,04
C_3.1.2.1.2 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	5 603 729,00	1,58	8 833 636,06	2,24	1,44	1,05	1,58
C_3.1.1.1.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	7 537 081,00	0,15	1 105 438,55	0,00	0,22	0,22	0,15
C_3.1.2.1.2 (1-10 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	7 340 101,00	0,20	1 492 487,30	0,61	0,00	0,00	0,20
C_3.1.2.1.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	10 995 174,00	0,05	586 409,28	0,10	0,00	0,00	0,05
C_3.1.2.1.3 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	4 751 477,00	4,11	27 764 313,92	8,63	4,91	1,80	4,11
C_3.1.1.1.3 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (0,4 кВ)	14 257 362,00	0,004	30 270,99	0,01	0,00	0,00	0,004
C_3.1.2.1.3 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (0,4 кВ)	9 618 073,00	1,54	14 828 503,75	1,90	2,20	0,41	1,54
C_3.1.1.1.3 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	7 996 595,00	2,11	16 691 474,17	2,71	3,33	0,30	2,11
C_3.1.2.1.3 (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 (1-10 кВ)	8 473 518,00	1,24	10 507 162,32	2,74	0,98	0,00	1,24
C_3.1.1.1.3 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	14 257 362,00	0,28	3 968 209,09	0,27	0,12	0,45	0,28
C_3.1.2.1.3 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	9 473 518,00	0,30	3 304 672,02	1,17	0,00	0,00	0,39
C_3.1.2.1.4 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	7 227 560,00	3,02	21 808 018,05	4,79	3,42	1,34	3,02
C_3.1.1.1.4 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	9 387 347,00	0,36	3 379 444,92	8,00	1,06	0,02	0,36
C_3.1.2.1.4 (1-10 кВ)	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)	8 133 390,00	0,44	3 543 446,91	0,00	1,10	0,21	0,44
C_3.1.2.1.4 (0,4 кВ и ниже)	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее (0,4)	11 849 238,00	1,23	14 012 550,34	1,41	1,70	0,39	1,23
C_3.1.1.1.4 (1-10 кВ)	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с	18 961 680,00	0,24	4 614 057,47	0,73	0,60	0,00	0,24

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2025 год по району ЛенРГК			Среднегодовые: Плановые значения мощности, данные линий (кВт, кв. дт.) по району ЛенРГК			
		стандарт-тариф, ставка (руб./кВт, руб./кв. дт.)	мощность, длина линий (кВт, кв. дт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)							
C_3.1.1.1.5.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях однокабельные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм эквивалентно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	23 026 574,00	0,51	11 306 974,65	0,00	1,54	0,00	0,51
C_3.1.2.1.5.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многокабельные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм эквивалентно с двумя кабелями в траншее (1-10 кВ)	16 199 656,00	0,03	485 989,68	0,00	0,09	0,00	0,03
4	Строительство пунктов секционирования	x	1,67	322 490,09	4,00	0,00	1,00	1,67
C_4.4.3.2 (0,4 кВ и ниже)	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А эквивалентно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	193 494,00	1,67	322 490,09	4,00	0,00	1,00	1,67
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	9 940,77	79 550 212,00	17 784,95	7 534,35	4 303,00	9 940,77
C_5.1.1.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА эквивалентно столбового/магнитного типа (10/0,4 кВ)	31 732,00	31,67	1 004 846,67	23,75	71,25	0,00	31,67
C_5.1.1.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА эквивалентно столбового/магнитного типа (6/0,4 кВ)	32 886,00	7,92	260 347,50	0,00	23,75	0,00	7,92
C_5.1.2.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА эквивалентно столбового/магнитного типа (10/0,4 кВ)	11 566,00	243,52	2 816 513,77	309,70	420,85	0,00	243,52
C_5.1.2.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА эквивалентно столбового/магнитного типа (6/0,4 кВ)	11 617,00	12,67	147 148,67	0,00	38,00	0,00	12,67
C_5.1.3.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА эквивалентно столбового/магнитного типа (10/0,4 кВ)	6 088,00	665,00	1 048 520,00	1 187,00	456,00	152,00	665,00
C_5.1.3.1 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА эквивалентно столбового/магнитного типа (6/0,4 кВ)	6 266,00	411,67	2 579 503,33	693,50	380,50	152,00	411,67
C_5.1.3.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА эквивалентно шкафового или ячеечного типа (10/0,4 кВ)	12 954,00	63,33	870 420,00	95,00	0,00	95,00	63,33
C_5.1.3.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА эквивалентно шкафового или ячеечного типа (6/0,4 кВ)	7 489,00	1 285,67	9 628 357,67	1 148,50	1 062,00	845,50	1 285,67
C_5.1.3.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА эквивалентно шкафового или ячеечного типа (6/0,4 кВ)	8 713,00	563,67	4 911 227,67	1 367,00	304,00	0,00	563,67
C_5.1.4.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА эквивалентно шкафового или ячеечного типа (10/0,4 кВ)	4 967,00	1 393,33	6 920 680,67	1 570,00	2 460,00	0,00	1 393,33
C_5.1.4.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА эквивалентно шкафового или ячеечного типа (6/0,4 кВ)	4 872,00	633,33	3 085 600,00	760,00	380,00	760,00	633,33
C_5.1.5.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА эквивалентно шкафового или ячеечного типа (10/0,4 кВ)	3 721,00	599,00	1 484 679,00	598,50	0,00	598,50	599,00
C_5.1.5.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА эквивалентно шкафового или ячеечного типа (6/0,4 кВ)	3 575,00	598,50	2 139 637,50	1 795,50	0,00	0,00	598,50
C_5.1.6.2 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА эквивалентно шкафового или ячеечного типа (10/0,4 кВ)	4 879,00	424,27	2 669 997,07	950,00	322,00	0,00	424,27
C_5.1.6.2 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА эквивалентно шкафового или ячеечного типа (6/0,4 кВ)	4 303,00	633,33	2 725 235,33	1 060,00	0,00	0,00	633,33
C_5.1.3.3 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА эквивалентно блочного типа	34 580,00	5,10	176 358,00	0,00	15,30	0,00	5,10
C_5.1.4.3 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА эквивалентно блочного типа (10/0,4 кВ)	21 718,00	253,33	5 501 893,33	760,00	0,00	0,00	253,33
C_5.1.3.3 (6/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА эквивалентно блочного типа (10/0,4 кВ)	33 958,00	358,17	12 160 832,83	598,50	476,00	0,00	358,17
C_5.1.7.3 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА эквивалентно блочного типа (10/0,4 кВ)	13 480,00	38,50	316 284,00	0,00	114,90	0,00	38,50
C_5.2.2.2 (10/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА эквивалентно шкафового или ячеечного типа (10/0,4 кВ)	25 962,00	63,33	1 644 214,00	190,00	0,00	0,00	63,33
C_5.2.3.2 (10/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА	11 812,00	316,67	8 730 466,67	950,00	0,00	0,00	316,67

№ п/п	Подстанции	Плановые расходы на 2025 год по расчету ЛенРТК			Справочные Плановые значения мощности, длины линий (кВт, км, мтр.) по расчету ЛенРТК			
		стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./мтр.)	мощность, длина линий (кВт, км, мтр.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
	включительно шаффного или киоскового типа (10/0,4 кВ)							
C_5.2.4.2 (10/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шаффного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	8 851,00	506,67	4 484 506,67	1 520,00	0,00	0,00	506,67
C_5.2.5.2 (10/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шаффного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	5 265,00	399,00	2 499 735,00	1 197,00	0,00	0,00	399,00
C_5.2.6.2 (10/0,4 кВ)	Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шаффного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	6 605,00	633,33	4 183 166,67	0,00	0,00	1 900,00	633,33
C_5.2.3.3 (10/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа (10/0,4 кВ)	33 816,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C_5.2.4.3 (6/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа (6/0,4 кВ)	48 273,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

В части определения плановых расходов (недополученных доходов) в отношении лиц до 150 кВт (определяемые по форме приложения № 3 Методических указаний № 215-э/1), учитывая, что экономические обоснованные расходы по расчету ЛенРТК составят 290 858,736 тыс. руб., в свою очередь по предложению сетевой организации составят 286 738,42 тыс. руб., в целях соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии ЛенРТК согласовывает значение сетевой организации в размере 286 738,42 тыс. руб. Указанный подход описан в акте плановой документарной проверки ФАС России № 21/24 от 15.04.2024.

Таким образом, утверждаемые ЛенРТК плановые расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (выпадающие доходы), сетевой организации АО «ЛЮЭСК» на территории Ленинградской области на 2025 год составят:

- в отношении заявителей до 15 кВт (Приложение № 1 Методических указаний № 215-э/1) – 171 236,31 тыс. руб., что ниже предложения сетевой организации на 221 768,86 тыс. руб.

- в отношении заявителей до 150 кВт (Приложение № 3 Методических указаний № 215-э/1) – 286 738,42 тыс. руб., что соответствует предложению организации.

Суммарная величина плановых расходов по указанной статье составит 457 974,73 тыс. руб.

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

№ п/п	Наименование показателя	Утвержденные плановые значения 2023 года (тыс. руб.)	Факт 2023 года АО «ЛОЭСК» (тыс. руб.)	Факт 2023 года, принятый ЛенРТК (тыс. руб.)	План 2025 АО «ЛОЭСК» (тыс. руб.)	План 2025, принятый ЛенРТК (тыс. руб.)
1	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения по группе заявителей до 15 кВт, в том числе:	529 796,68	286 637,59	149 639,13	392 971,33	171 236,31
1.1	расходы на выполнение организационно-технических мероприятий	-	135 088,19	65 240,16	71 586,30	68 659,32
1.2	расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	-	171 399,07	125 585,57	329 906,82	359 840,01
1.3	суммарный размер платы за технологическое присоединение	-	19 849,67	21 186,60	8 521,79	257 263,02
2	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения по группе заявителей до 150 кВт, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	320 551,57	117 047,64	78 598,82	286 738,42	286 738,42
4	Итого	850 348,25	403 685,23	228 237,95	679 709,75	457 974,73
5	Корректировка (значение приведено без учета индексов-дефляторов)	-	-	-	-446 663,02	-622 110,38
6	Итого с корректировкой	-	-	-	233 046,74	-164 135,57

5.11. По статье «Амортизация»

тыс. руб.

План 2023 учтено ЛенРТК	Факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	Факт 2023 принято ЛенРТК	План 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	План 2025 учтено ЛенРТК
1 889 777,0	2 027 405,4	1 928 248,7	2 516 597,9	2 014 396,8

Обществом представлены следующие обосновывающие документы:

- пообъектный расчет амортизации 2023-2029;
- расчет плановой амортизации по объектам ОС ИПР на 2024-2029 годы;
- таблица П.17.1, П.17;
- инвентарные карточки ОС-6 (по состоянию на 31.12.23);
- инвентарные карточки ОС-6 (по состоянию на 30.06.24);
- акты ОС-1, ОС-3 ввод, реконструкция за 2023 году;
- акты ОС-1, ОС-3 ввод, реконструкция за 1 полугодие 2024 года;
- ОСВ по счету 20, 90.8 за 2023 и за 1 полугодие 2024 «Амортизация».

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

Общие правила определения расходов на амортизацию установлены абзацами первым-шестым пункта 27 (1) Основ ценообразования, согласно которым для расчета регулируемых цен (тарифов) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете размера амортизации основных средств и нематериальных активов используются данные по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств и принятым к бухгалтерскому учету нематериальным активам, принадлежащим территориальной сетевой организации на праве собственности или ином законном основании и применяемым в сфере оказания услуг по передаче электрической

энергии, на последнюю отчетную дату, а также данные по объектам основных средств, планируемых к вводу до окончания текущего периода регулирования после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Правила распределения амортизируемого имущества по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования определены статьей 258 Налогового кодекса Российской Федерации. Срок полезного использования определяется налогоплательщиком с учетом классификации основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами, как следует из пункта 27 (1) Основ ценообразования, в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными названной классификацией, по объектам, введенным до 1 января 2025 года.

Из расчета амортизации за 2023 год и на 2025 год были исключены объекты основных средств, по которым отсутствуют сведения о начислении амортизации, расходы на которые не оказывает влияние на качество оказываемых услуг по передаче электрической энергии. Также Обществом ошибочно в расчет на 2025 год включена сумма в размере 497 765,76 тыс. руб.

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

- линейным способом;
- с учетом максимального срока полезного использования внутри группы по Классификатору;
- с учетом срока полезного использования по модернизированным (реконструируемым) основным средствам;
- с учетом данных по объектам основных средств, планируемых к вводу до окончания текущего периода регулирования 2024 года после отчетного периода 1 полугодия 2024 года, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой. Сумма расходов на амортизацию по таким объектам составила 35 413,0 тыс. руб.

Результат расчета за 2023 год составляет 1 928 248,7 тыс. руб., на 2025 год 2 014 396,8 тыс. руб.

Расчет представлен в Приложении 43.

5.12. По статье «Погашение заёмных средств»

тыс. руб.

План 2023 учтено ЛенРТК	Факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	Факт 2023 принято ЛенРТК	План 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	План 2025 учтено ЛенРТК
0,00	1 340 019,0	526 579,7	1 630 446,1	526 579,7

В качестве обосновывающих документов Обществом представлено:

- копии кредитных договоров, займов, действующих в 2023 году и в 1 полугодии 2024 года;

- копии протоколов вскрытия, рассмотрения и оценки заявок на участие в открытом запросе предложений на право заключения генерального соглашения об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии;

- копии платежных поручений по изменению кредитного портфеля в 2023 году;

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 66.02, 66.04, за 2023 год;

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 66.01, 66.03, за 2023 год;

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 66.02, 66.04, за 1 полугодие 2024 года;

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 66.01, 66.03, за 1 полугодие 2024 года;

- таблица «Поступление кредитов и займов АО «ЛОЭСК», а также их выплаты в 2023 году (информация о погашении кредитных обязательств)»;

- таблица «Расшифровка погашения заёмных средств (основного долга) по передаче электрической энергии по договорам за 2023-2029 годы».

Из пояснительной записки Общества по обоснованию фактических и плановых расходов следует, что кредитный портфель, отнесенный на услугу по передаче электрической энергии, сложился из целевого направления кредитных средств для финансирования выполненных работ, поставленных материалов, выплаченной заработной платы и т.д., напрямую связанных с данным видом деятельности. В составе погашения заемных средств по факту за 2023 год и на 2025-2029 годы учтены суммы в соответствии с условиями кредитных договоров, займов.

Кредитные договоры заключены в соответствии с требованиями Федерального закона № 223-ФЗ от 18.07.2011 «О закупках товаров, работ и услуг отдельными юридическими лицами», Положением о закупке АО «ЛОЭСК» и проводимыми в АО «ЛОЭСК» конкурсными процедурами.

Объем расходов по статье «Погашение заемных средств» за 2023 год по данным Общества составил 1 340 019,0 тыс. руб.

Плановое значение расходов по статье «Погашение заемных средств» заявляемых Обществом на 2025 год составляет 1 630 446,1 тыс. руб.

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 решении Ленинградского областного суда по делу №3а-264/2021 суд пришел к выводу о том, что *«является необоснованным решение ЛенРТК об отказе учесть в полном объеме расходы АО «ЛОЭСК» по статьям затрат «Погашение заемных средств», «Проценты за пользование кредитом», учитываемых в составе неподконтрольных затрат в НВВ АО «ЛОЭСК».*

Кроме того, в решении Ленинградского областного суда по делу №3а-101/2021 суд пришел к выводу *«об аналогичности его состава представленному в 2022 году, в отношении которого в судебных актах по административному делу № 3а-149/2022 Ленинградского областного суда установлено их соответствие практике обоснования соответствующих расходов».*

В соответствии с отчетом ЛенРТК об исполнении решения Ленинградского областного суда от 26.12.2022 по делу №3а-149/2022 (пункт 3.1. Погашение заемных средств и проценты за пользование кредитом за 2020 и 2022 годы) ЛенРТК были признаны экономически обоснованными фактически понесенные затраты по указанным статьям НВВ с учетом строго сформулированных выводов судов о достаточности предоставленных Обществом обосновывающих материалов.

В целях обеспечения единого подхода к оценке и принятию затрат со стороны ЛенРТК, принимая во внимание аналогичность состава документов статья затрат «погашение заемных средств по итогам 2023 года и на плановый период 2025 года также подлежит экономическому анализу с учетом ранее сформированных подходов ЛенРТК.

Вместе с тем, ЛенРТК проведен анализ представленных обосновывающих документов (реестр платежных поручений приведен в Приложении 43), по итогам которого выявлено несоответствие первичных документов (платежных поручений) и оборотных ведомостей бухгалтерского учета за 2023 год на сумму 813 439,32 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, в связи с предоставлением АО «ЛОЭСК» противоречивых сведений и документов бухгалтерской отчетности размер

заявленных фактических расходов АО «ЛОЭСК» на погашение заемных средств в 2023 году не может быть принят ЛенРТК как экономически обоснованный и подтвержденный документально в полном объеме.

С учетом изложенного, у ЛенРТК не имеется оснований для принятия к учету плановых затрат на погашение заемных средств на 2025 год в заявленном АО «ЛОЭСК» размере по причине недоказанности АО «ЛОЭСК» экономической обоснованности заявленных расходов на сумму 1 340 019,0 тыс. руб.

К расчету приняты документы, имеющие полное соответствие с представленными оборотными ведомостями.

В свою очередь, ЛенРТК признает экономически обоснованными фактические расходы Общества по статье «погашение заемных средств» за 2023 год в части тех расходов, которые подтверждены первичными документами в виде платежных поручений и оборотных ведомостей бухгалтерского учета, соответствующих друг другу, с учетом доли распределения на регулируемый вид деятельности «передача электрической энергии» по данным АО «ЛОЭСК» в размере 526 579 684,24 руб.:

Сумма платежа, руб.	Кредитный договор	Отнесено на передачу
233 333 333,33	ВБРР 1306/20/СПб/Л	225 166 666,66
1 500 000,00	ВБРР 1255/18/СПб/Л	1 500 000,00
500 000,00	ВБРР 1255/18/СПб/Л	334 774,73
500 000,00	ВБРР 1255/18/СПб/Л	480 000,00
111 556 078,20	Открытие 1011-19/ВКЛ	66 933 646,92
79 213 008,55	Открытие 1011-19/ВКЛ	65 746 797,10
58 152 587,69	Открытие 1011-19/ВКЛ	58 152 587,69
108 265 211,14	Открытие 1160-20/ВКЛ	108 265 211,14
593 020 218,91		526 579 684,24

В части заявленных АО «ЛОЭСК» плановых значений расходов по статье «Погашение заемных средств» на 2025 год в размере 1 630 446,1 тыс. руб. ЛенРТК отмечает следующее.

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.

Согласно пункту 25 Правил государственного регулирования в случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, обосновывающих материалов, регулирующий орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

Учитывая, что расчет заявленных плановых значение расходов по статье «Погашение заемных средств» произведен в том числе, с учетом данных по фактическому погашению заемных средств, основанному на противоречивых

сведениях и документах бухгалтерской отчетности АО «ЛОЭСК» за 2023 год, ЛенРТК принимает плановые расходы Общества на уровне, признанном ЛенРТК экономически обоснованным в части фактических затрат за 2023 год в размере 526 579 684,24 руб.

5.13. По статье «Прибыль на капитальные вложения»

тыс. руб.

План 2023 учтено ЛенРТК	Факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	Факт 2023 принято ЛенРТК	План 2025 по данным АО «ЛОЭСК»	План 2025 учтено ЛенРТК
259 492,0	0,00	0,00	444 495,7	195 412,95

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

На основании пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов методом индексации, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли относятся к неподконтрольным расходам; указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации (без учета расходов на оплату расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений и прибыли и налога на прибыль, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) сети, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемых для осуществления регулируемой деятельности).

Инвестиционная программа АО «ЛОЭСК» на 2024-2029 годы, утверждена распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.11.2024 № Р-100/2024.

Расчёт прибыли на капитальные вложения в размере 195 412,95 тыс. руб. выполнен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний и не превышает 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации (без учета расходов на оплату расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений и прибыли и налога на прибыль, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) сети, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемых для осуществления регулируемой деятельности).

ЛенРТК признает экономически обоснованными расходы Общества по статье прибыль на капитальные вложения в размере 195 412,95 тыс. руб. в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой без учета НДС.

5.14. По статье «Проценты за пользование кредитом»

тыс. руб.

План 2023 утвержд. ЛенРТК	Факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	Факт 2023 принято ЛенРТК	План 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	План 2023 утвержд. ЛенРТК
427 756,8*	831 531,1	831 531,1	1 295 207,8	831 531,1

*пересмотрено в соответствии с вступившим в законную силу судебным решением по делу №3а-101/2023.

В качестве обосновывающих документов Обществом представлено:

- Таблица «Источники финансирования инвестиционной программы АО "ЛОЭСК"» (за период с 2012 по 1 полугодие 2024 года);
- обороты счета 66.01, 67.01 и 66.03 за 2023 год;
- обороты счета 66.02, 67.02 и 66.04 за 2023 год;
- обороты счета 66.01, 67.01 и 66.03 за 1 полугодие 2024 года;
- обороты счета 66.02, 67.02 и 66.04 за 1 полугодие 2024 года;
- копии платежных поручений за счет ЗС за 2023 год;
- таблица «Реестр подтверждений» (копии подтверждений об открытии кредитных линий за 2023 год);
- таблица «Бюджет движения денежных средств Общества» за 2023 год;
- карточки счета 66, 67 и 91.02 за 2023 год;
- таблицы «начисление процентов банков» за 2023 год;
- таблицы «Начисление % АО "ЛОЭСК" по кредитам банков» за 2023 год;
- копии справок-расчетов по начислению процентов по кредитам за 2023 год;
- таблицы «Распределение процентов по заемным средствам на объекты строительства» за 2023 год;
- копии выписок из банков за 2023 год;
- справка по целевому использованию ЗС в 2023 году;
- таблица «Расчет средневзвешенной процентной ставки с учетом кредитного портфеля по передаче э/э за 2023 год;
- таблица «Расшифровка кредитов, займов и прочих долговых обязательств АО «ЛОЭСК» на 01.07.2024;
- обороты счета 91.02 за 1 полугодие 2024 года;
- таблица «Реестр платежей по уплате процентов за 1 пг 2024 год»;
- копии платежных поручений (уплата %) за 1 полугодие 2024 года;
- копии выписок из банков за 1 полугодие 2024 года;
- карточки счета 66, 67 и 91.02 за 1 полугодие 2024 года;
- таблицы «начисление процентов банков» за 1 полугодие 2024 года;
- копии справок-расчетов по начислению процентов по кредитам за 1 полугодие 2024 года;
- копии справок-расчетов по начислению процентов по займам за 1 полугодие 2024 года;

- таблицы «Распределение процентов по заемным средствам на объекты строительства» за 1 полугодие 2024 года.

- таблица «Бюджет движения денежных средств Общества» за I полугодие 2024 года;

- таблица «Расчет средневзвешенной процентной ставки с учетом кредитного портфеля по передаче э/э» за I полугодие 2024 года;

- таблица «Расчет кассовых разрывов (ДДС) за 2024-2029»;

- таблица «Анализ недостатка ДС по итогам принятых ТБР»;

- таблица «Проценты по кредитам и займам по видам деятельности в разрезе кредитных договоров, период расчета 2023-2029 годы»

Из пояснительной записки Общества следует, что по итогам 2023 года ссудная задолженность АО «ЛОЭСК» составила 12 001 691 тыс. руб. Обществом представлен расчет экономически обоснованной базы по видам деятельности для начисления процентов за 2023 год, в котором определена экономически обоснованная база для начисления процентов за пользование кредитными средствами по виду деятельности «Передача электроэнергии» в размере 6 077 739,05 тыс. руб., также обществом представлен расчет средневзвешенной процентной ставки с учетом кредитного портфеля по передаче э/э в размере 12,24 %.

Расчет средневзвешенной процентной ставки с учетом кредитного портфеля по передаче э/э	
Наименование	2023 год
	Передача
Кредитный портфель на начало года	7 513 615
Кредитный портфель на конец года	6 077 739
Проценты по кредитному портфелю	831 531
Средневзвешенная процентная ставка	12,24%

Рассмотрев представленные обосновывающие документы и пояснения, эксперты ЛенРТК отмечают.

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 отдельного 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.

В решении Ленинградского областного суда по делу №3а-264/2021 суд пришел к выводу о том, что *«является необоснованным решение ЛенРТК об отказе учесть в полном объеме расходы АО «ЛОЭСК» по статьям затрат «Погашение заемных средств», «Проценты за пользование кредитом», учитываемых в составе неподконтрольных затрат в НВВ АО «ЛОЭСК».*

Кроме того, в решении Ленинградского областного суда по делу №3а-101/2021 суд пришел к выводу *«об аналогичности его состава представленному в 2022 году, в отношении которого в судебных актах по административному делу № 3а-149/2022 Ленинградского областного суда установлено их соответствие практике обоснования соответствующих расходов».*

В соответствии с отчетом ЛенРТК об исполнении решения Ленинградского областного суда от 26.12.2022 по делу №3а-149/2022 (пункт 3.1. Погашение заемных средств и проценты за пользование кредитом за 2020 и 2022 годы) ЛенРТК были признаны экономически обоснованными фактически понесенные затраты по указанным статьям НВВ с учетом строго сформулированных выводов судов о достаточности предоставленных Обществом обосновывающих материалов.

В целях обеспечения единого подхода к оценке и принятию затрат со стороны ЛенРТК, принимая во внимание аналогичность состава документов статья затрат «погашение заемных средств по итогам 2023 года и на плановый период 2025 года также подлежит экономическому анализу с учетом ранее сформированных подходов ЛенРТК.

По результатам анализа представленных АО «ЛОЭСК» первичных обосновывающих документов, в том числе подтверждающих фактические выплаты по процентам за пользование кредитными средствами (платежные поручения, ОСВ) и документов бухгалтерской отчетности (бухгалтерский баланс) с учетом доли распределения на регулируемый вид деятельности «передача электрической энергии» (форма 1.3 показателей ведения раздельного учета) ЛенРТК признает экономически обоснованными фактические расходы по статье «проценты за пользование кредитом» за 2023 год в размере 831 531,1 тыс. руб.

В части заявленных АО «ЛОЭСК» плановых значений расходов по статье «проценты за пользование кредитами» на 2025 год в размере 1 295 207,8 тыс. руб. ЛенРТК отмечает следующее.

Для проверки экономической обоснованности заявленных плановых расходов на уплату процентов за пользование кредитами в размере в размере 1 295 207,8 тыс. руб. ЛенРТК проанализирована динамика фактических расходов АО «ЛОЭСК» за последние отчетные периоды регулирования:

тыс. руб.

Фактические расходы АО «ЛОЭСК» на уплату процентов за пользование кредитами		
2021 год	2022 год	2023
259 491,8	609 744,2	831 531,1

Анализ динамики дебиторской задолженности АО «ЛОЭСК» демонстрирует ее ежегодное увеличение и отсутствие предпосылок для снижения. АО «ЛОЭСК» не представлено обоснования увеличения плановых расходов по указанной статье по отношению к прошлому отчетному периоду регулирования.

Из анализа представленных отчетных данных следует, что АО «ЛОЭСК» демонстрирует ежегодное увеличение данных расходов. При этом, вышеуказанная динамика не подтверждает экономическую обоснованность заявленного прогнозируемого роста расходов в размере 1 295 207,8 тыс. руб. на 2025 год, что составляет 155,76 % роста по отношению к предыдущему отчетному 2023 году.

Принимая во внимание недоказанность АО «ЛОЭСК» прогнозируемого роста затрат на выплату процентов за пользование кредитами на 2025 год, руководствуясь подходом определения расходов сетевой организации по уплате процентов за пользование кредитами в фактическом объеме, который был применен ФАС России в решении от 23.07.2021 №СП/61880/21, и законность которого подтверждена вступившим в законную силу постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 28.03.2022 по делу №А40-166481/2021, ЛенРТК принимает экономически обоснованные плановые расходы на обслуживание заемных средств на 2025 год в размере 831 531,1 тыс. руб. на уровне фактических расходов 2023 года в соответствии с положениями п.5, п.31 Основ ценообразования № 1178, что соответствует показателям 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.

Раздел 6. Исполнение решения ФАС России от 23.07.2021 №СП/61880/21 (с учетом решения от 25.08.2022 № СП/80024/22).

В соответствии с решением ФАС России от 25.08.2022 №СП/80024/22 ЛенРТК было предписано исключить выявленные экономически необоснованные доходы АО «ЛОЭСК» за 2021 год при установлении тарифов в сфере электроэнергетики на 2023-2025 гг.

При установлении тарифов в сфере электроэнергетики на 2023 год из НВВ АО «ЛОЭСК» было исключено 1 035 119, 4 тыс. руб.

При установлении тарифов в сфере электроэнергетики на 2024 год из НВВ АО «ЛОЭСК» было исключено 2 419 643,0 тыс. руб.

Решением ФАС от 06.11.2024 №СП/10083/24 частично были удовлетворены требования ПАО «Россети Ленэнерго» в части определения НВВ АО «ЛОЭСК» на 2024 год.

На стр. 22. решения от 06.11.2024 №СП/10083/24 ФАС России указала, что в соответствии с протоколом заседания комиссии Федеральной антимонопольной службы по рассмотрению вопросов о нарушениях законодательства о государственном регулировании цен (тарифов) №3 от 01.03.2024 №СП-5966-С/24 принято следующее решение:

1. решение ФАС России от 23.07.2021 № СП/61880/21 (с учетом решений ФАС России от 06.10.2021 № СП/84237/21, от 02.12.2021 № СП/102986/21, от 12.05.2022 № СП/46199/22, от 27.05.2022 № СП/51644/22, от 25.08.2022 № СП/80024/22) Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области исполнено в части исключения выявленных экономически необоснованных доходов АО «ЛОЭСК» за 2021 год в размере 2 419 643,0 тыс. руб. с учетом ИПЦ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год;

2. сохранить контроль за исключением в 2025 году оставшейся суммы экономически необоснованных доходов АО «ЛОЭСК» за 2021 год (остаток с учетом ИПЦ на 2022 и 2023 гг. - 2 395 454,94 тыс. руб.).

Таким образом, окончательный анализ исполнения ЛенРТК предписания ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18 (решения ФАС России от 23.07.2021 № СП/61880/21) будет проводиться ФАС России по результатам тарифной кампании 2025 года.

В соответствии с пунктом 25 Правил рассмотрения (урегулирования) споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.04.2018 №533, Федеральный антимонопольный орган контролирует исполнение решений, и в случае невыполнения решения в установленный срок или его ненадлежащего исполнения привлекает виновных лиц к административной ответственности в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, а также устанавливает новый разумный срок исполнения решения.

Таким образом, принимая во внимание, что в соответствии с протоколом заседания комиссии по рассмотрению вопросов о нарушениях законодательства о государственном регулировании цен (тарифов) №3 от 01.03.2024 №СП-5966-С/24

ФАС России зафиксирована величина экономически необоснованных расходов АО «ЛОЭСК», подлежащих исключению при установлении тарифов на 2025 год и сохранен контроль за исполнением решения от 23.07.2021 № СП/61880/21 (с учетом решений ФАС России от 06.10.2021 № СП/84237/21, от 02.12.2021 № СП/102986/21, от 12.05.2022 № СП/46199/22, от 27.05.2022 № СП/51644/22, от 25.08.2022 № СП/80024/22), в связи с тем, что законодательством РФ предусмотрена обязательность исполнения решений ФАС России для органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов, ЛенРТК исключает признанные ФАС России экономически необоснованные расходы АО «ЛОЭСК» за 2021 год в размере - 2 737 142,6 тыс. руб. (со знаком минус) с учетом актуальных ИПЦ 1,08 (2024) и 1,058 (2025).

Раздел 7. Расчет расходов АО «ЛОЭСК», связанных с реализацией услуг по передаче электрической энергии, выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования за 2023 год

Последний истекший год долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения это - 2023 год, он является четвертым годом долгосрочного периода регулирования АО «ЛОЭСК» (2020-2024).

Корректировка валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2025 год, исходя из фактических отчетных данных за 2023 год, определяется в соответствии с формулой:

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

где:

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

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

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год i-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

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

$$\Delta У_i = У_{i-2}^{\text{факт}} - У_{i-2},$$

где:

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

$\Delta НВВ_i$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

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

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{\text{расх. факт}} - НР_{i-2}^{\text{расх. план}} \quad (7),$$

$$\Delta НВВ_i = НВВ_{i-2} - НВВ_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

где:

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

$НВВ_{i-2}^{\phi}$ - 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.

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.ф}}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в $(i-2)$ -том году долгосрочного периода регулирования;

Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий.

$V_i^{\text{коррИП}}$ - 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 $V_i^{\text{коррИП}}$ рассчитывается исходя из суммарных плановых ($\text{ИП}_{i-2}^{\text{план}}$) и фактических ($\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$) 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.

Величина $V_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле (9):

$$V_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{план}}} - 1 \right) - V_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}} \quad (9),$$

где:

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $i-2$, которая не может принимать отрицательные значения;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{план}}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$ до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

$ИП_{i-2}^{факт}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2), за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-2) долгосрочного периода регулирования.

При j=1 используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-2) года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10% и не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год;

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

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на i-1 год;

$K_{над}$ - коэффициент корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в году i, осуществляемой в соответствии с Основами ценообразования, и определяемый в процентах.

Раздел 8. Расчет корректировки подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» за 2023 год

№ п.п.	Наименование	Единиц.	2022 год		2023 год		АИР _i
			Утверждено	Факт	Утверждено	Факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	X	X	X		5,9
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Х _п)	%	X	X	3	X	X
1.3	Фактическое среднее годовое количество условных единиц (УЕ)	услов.	107 275,31	X	X	121 613,55	X
1.5	Индекс изменения количества активов (ИКА ^а , го)	%	X	X	X		3,03
1.6	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (Х _{эл})	знач.	X	X	X		0,75
1.7	Коэффициент индексации подконтрольных расходов (K ^а _{инд})	знач.	X	X	1,052	1,058	X
1.8	Подконтрольные расходы организации, утвержденные на 2022 год $ПР_{i-1}^{2022}$	тыс.руб.	1 864 373,50	X	X	X	X
1.11	Корректировка подконтрольных расходов (гр.1.10-гр.1.9)	тыс.руб.	X	X	X	X	12 417,23
1.12	индекс потребительских цен, определенный на 1-й год (2024) долгосрочного периода регулирования	тыс.руб.					8,0%
1.13	индекс потребительских цен, определенный на 4-й год (2025) долгосрочного периода регулирования	тыс.руб.					5,8%
1.14	Корректировка ИВН 2025 года в связи с изменением параметров расчета тарифов в части подконтрольных расходов 2023 года с учетом ИПЦ 2024 и 2025 гг. по формуле 3 МУ 98-э	тыс.руб.					14 188,42

Расчет представлен в Приложении 44.

Раздел 9. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности выполняется по формуле:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

где:

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

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

В качестве обосновывающих документов представлены бухгалтерские документы за 2023 год, акты оказания услуг по передаче электрической энергии с ПАО «Россети Ленэнерго» и сбытовыми компаниями.

№ п/п	Наименование показателей	Обозначение в Мет. указаниях	По данным организации
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2023 год (i-2)	HBB_{i-2}	6 496 826,3
2.	Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2023 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.	HBB_{i-2}^{ϕ}	6 543 609,8
3.	Корректировка HBB 2025 года по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2023 год	(формула 7.1 МУ 98-э) ΔHBB_i	-46 783,6
4.	индекс потребительских цен, определенный на i-1 год (2024) долгосрочного периода регулирования	I_{i-1}	8,0%
5.	индекс потребительских цен, определенный на i-й год (2025) долгосрочного периода регулирования	I_i	5,8%
6.	Корректировка HBB 2024 года по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год с учетом ИПЦ 2023, 2024 гг.	формула 3 МУ 98-э	-53 456,8

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности произведена ЛенРТК с учетом фактически недополученной выручки за декабрь 2023 года по договору с ПАО «Россети

«Ленэнерго» от 01.01.2008 № 08-542 и утвержденного судом мирового соглашения от 04.06.2024 по делу № А56-8402/2022

ЛенРТК отмечает, что в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э (далее – Методические указания), при проведении корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в формуле применяется 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.

Методические указания предусматривают необходимость определения фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ не только исключительно на основании представленной регулируемой организацией бухгалтерской отчетности, но исходя из имеющихся в распоряжении органа регулирования первичных документов (акты оказанных услуг), подтверждающих его определение исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

Указанный вывод сделан на основании того, что Методическими указаниями допускается необходимость учета, в том числе, фактически недополученной выручки территориальной сетевой организации за год $i-2$.

В настоящее время в распоряжении ЛенРТК имеются документы, подтверждающие произведение фактической оплаты ПАО «Россети Ленэнерго» в адрес АО «ЛОЭСК» за декабрь 2023 года по договору с ПАО «Россети «Ленэнерго» от 01.01.2008 № 08-542.

В соответствии с пунктом 12 положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99», утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н, выручка признается в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

- а) организация имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;
- б) сумма выручки может быть определена;
- в) имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод организации. Уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод организации, имеется в случае, когда организация получила в оплату актив либо отсутствует неопределенность в отношении получения актива;
- г) право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от организации к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
- д) расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

В рассматриваемой ситуации указанные основания были соблюдены, поскольку акты оказанных услуг за декабрь 2023 года по договору с ПАО «Россети «Ленэнерго» от 01.01.2008 № 08-542 подписаны сторонами 31.12.2023 года, что подтверждает необходимость начисления выручки АО «ЛОЭСК» за указанный период по итогам 2023 года вне зависимости от даты фактического поступления денежных средств АО «ЛОЭСК».

С учетом вышеизложенных обстоятельств, в настоящее время у ЛенРТК отсутствуют основания для неучета фактически полученной выручки АО «ЛОЭСК» за декабрь 2023 года по договору с ПАО «Россети «Ленэнерго» от 01.01.2008 № 08-542, при расчете корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2023 год.

Иной подход приведет к двойному учету доходов АО «ЛОЭСК», как фактически полученных АО «ЛОЭСК» в виде оплаты по договору от 01.01.2008 № 08-542, так и при установлении тарифов на 2025 год в рамках проведения корректировки НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2023 год.

Расчет представлен в Приложении 45.

Раздел 10. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию осуществляется по формуле 8, приведенной в пункте 11 Методических указаний по расчету тарифов методом индексации.

Руководствуясь пунктом 29 Основ ценообразования, расчет корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию осуществлен исходя из утвержденного норматива потерь электрической энергии на 2023 год (11,02%), планового баланса электрической энергии.

Величина полезного отпуска электрической энергии и стоимости потерь определена на основании официальной бухгалтерской и статистической отчетности АО «ЛОЭСК» (отчеты по форме № 46-ЭЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей», счета-фактуры на оплату, акты оказанных услуг).

Расчет корректировки необходимой валовой выручки на 2025 год с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию на основании данных за 2023 год:

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2022	План 2023	Факт 2023	Скорректир.	В т.ч.				Финанс. ресурсы, планируемые на реализацию ТЭО, мероприятий по снижению затрат	Величина корректировки
						на оплату труда персонала	на оплату труда персонала	на оплату труда персонала	на оплату труда персонала		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Объем затрат на эксплуатацию электросетей	4 154 256,00	4 154 256,00	4 154 256,00	3 739,31						
2	Затраты на эксплуатацию электросетей	11 025	11 025	11 025	8 420						
3	Затраты на эксплуатацию электросетей										
4	Затраты на эксплуатацию электросетей										
5	Затраты на эксплуатацию электросетей										
6	Затраты на эксплуатацию электросетей										
7	Затраты на эксплуатацию электросетей										
8	Затраты на эксплуатацию электросетей										
9	Затраты на эксплуатацию электросетей										
10	Затраты на эксплуатацию электросетей										
11	Затраты на эксплуатацию электросетей										
12	Затраты на эксплуатацию электросетей										
13	Затраты на эксплуатацию электросетей										
14	Затраты на эксплуатацию электросетей										
15	Затраты на эксплуатацию электросетей										
16	Затраты на эксплуатацию электросетей										
17	Затраты на эксплуатацию электросетей										
18	Затраты на эксплуатацию электросетей										
19	Затраты на эксплуатацию электросетей										
20	Затраты на эксплуатацию электросетей										
21	Затраты на эксплуатацию электросетей										
22	Затраты на эксплуатацию электросетей										
23	Затраты на эксплуатацию электросетей										
24	Затраты на эксплуатацию электросетей										
25	Затраты на эксплуатацию электросетей										
26	Затраты на эксплуатацию электросетей										
27	Затраты на эксплуатацию электросетей										
28	Затраты на эксплуатацию электросетей										
29	Затраты на эксплуатацию электросетей										
30	Затраты на эксплуатацию электросетей										
31	Затраты на эксплуатацию электросетей										
32	Затраты на эксплуатацию электросетей										
33	Затраты на эксплуатацию электросетей										
34	Затраты на эксплуатацию электросетей										
35	Затраты на эксплуатацию электросетей										
36	Затраты на эксплуатацию электросетей										
37	Затраты на эксплуатацию электросетей										
38	Затраты на эксплуатацию электросетей										
39	Затраты на эксплуатацию электросетей										
40	Затраты на эксплуатацию электросетей										
41	Затраты на эксплуатацию электросетей										
42	Затраты на эксплуатацию электросетей										
43	Затраты на эксплуатацию электросетей										
44	Затраты на эксплуатацию электросетей										
45	Затраты на эксплуатацию электросетей										
46	Затраты на эксплуатацию электросетей										
47	Затраты на эксплуатацию электросетей										
48	Затраты на эксплуатацию электросетей										
49	Затраты на эксплуатацию электросетей										
50	Затраты на эксплуатацию электросетей										
51	Затраты на эксплуатацию электросетей										
52	Затраты на эксплуатацию электросетей										
53	Затраты на эксплуатацию электросетей										
54	Затраты на эксплуатацию электросетей										
55	Затраты на эксплуатацию электросетей										
56	Затраты на эксплуатацию электросетей										
57	Затраты на эксплуатацию электросетей										
58	Затраты на эксплуатацию электросетей										
59	Затраты на эксплуатацию электросетей										
60	Затраты на эксплуатацию электросетей										
61	Затраты на эксплуатацию электросетей										
62	Затраты на эксплуатацию электросетей										
63	Затраты на эксплуатацию электросетей										
64	Затраты на эксплуатацию электросетей										
65	Затраты на эксплуатацию электросетей										
66	Затраты на эксплуатацию электросетей										
67	Затраты на эксплуатацию электросетей										
68	Затраты на эксплуатацию электросетей										
69	Затраты на эксплуатацию электросетей										
70	Затраты на эксплуатацию электросетей										
71	Затраты на эксплуатацию электросетей										
72	Затраты на эксплуатацию электросетей										
73	Затраты на эксплуатацию электросетей										
74	Затраты на эксплуатацию электросетей										
75	Затраты на эксплуатацию электросетей										
76	Затраты на эксплуатацию электросетей										
77	Затраты на эксплуатацию электросетей										
78	Затраты на эксплуатацию электросетей										
79	Затраты на эксплуатацию электросетей										
80	Затраты на эксплуатацию электросетей										
81	Затраты на эксплуатацию электросетей										
82	Затраты на эксплуатацию электросетей										
83	Затраты на эксплуатацию электросетей										
84	Затраты на эксплуатацию электросетей										
85	Затраты на эксплуатацию электросетей										
86	Затраты на эксплуатацию электросетей										
87	Затраты на эксплуатацию электросетей										
88	Затраты на эксплуатацию электросетей										
89	Затраты на эксплуатацию электросетей										
90	Затраты на эксплуатацию электросетей										
91	Затраты на эксплуатацию электросетей										
92	Затраты на эксплуатацию электросетей										
93	Затраты на эксплуатацию электросетей										
94	Затраты на эксплуатацию электросетей										
95	Затраты на эксплуатацию электросетей										
96	Затраты на эксплуатацию электросетей										
97	Затраты на эксплуатацию электросетей										
98	Затраты на эксплуатацию электросетей										
99	Затраты на эксплуатацию электросетей										
100	Затраты на эксплуатацию электросетей										

Величина корректировки НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию с учетом 1,08 (ИПЦ 2024) и 1,058 (ИПЦ 2025) составляет – 27 297,5 тыс. руб. (со знаком «минус»).

Расчет представлен в Приложении 46.

Раздел 11. Расчет корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Расчет корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы определяется в соответствии с формулой 9, приведенной в пункте 11 Методических указаний по расчету тарифов методом индексации.

Величина $B_i^{\text{корр/ИП}}$ определяется по формуле:

$$B_i^{\text{корр/ИП}} = \sum_{i=1}^2 \text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}} \cdot \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{план}}} - 1 \right) - B_{i-2}^{\text{корр/ИП}}$$

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $B_i^{\text{корр/ИП}}$ рассчитывается исходя из суммарных плановых $\text{ИП}_{i-2}^{\text{план}}$ и фактических $\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$ показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 года № 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.

На основании абзаца 9 пункта 32 Основ ценообразования, в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам). При пересмотре указанной инвестиционной программы необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, на очередной период регулирования корректируется с учетом изменения объемов финансирования инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

Инвестиционная программа на 2022-2023 год для АО «ЛОЭСК» утверждена Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 01.11.2022 № 80.

Анализ исполнения утвержденной (скорректированной) инвестиционной программ АО «ЛОЭСК» за 2022-2023 годы:

Отчетные данные из формы NET INV за 2022 год:

№ п/п	Наименование статьи	План, тыс. руб. без НДС		Факт, тыс. руб. без НДС	
		Итого по субъекту РФ	Утверждено по методике долгосрочной индексации	Итого по субъекту РФ	Утверждено по методике долгосрочной индексации
1	2	3	4	5	6
1	Проектируемые расходы на реализацию инвестиционной программы на отчетный год	3 208 443,49	3 208 443,49	2 998 826,70	2 998 826,70
1.1	За счет регулируемых тарифов (надбавок)	1 908 152,47	1 908 152,47	1 951 461,69	1 951 461,69
1.1.1	Амортизация	1 126 936,83	1 126 936,83	1 107 239,53	1 107 239,53
1.1.2	Прибыль	781 215,64	781 215,64	844 222,17	844 222,17
1.1.3	Возврат капитала	0,00	x	0,00	x
1.1.4	Доход на капитал	0,00	x	0,00	x
1.2	Структура источников финансирования	0,00	x	0,00	x
1.2.1	Собственный капитал	0,00	x	0,00	x
1.2.2	Привлеченный капитал	0,00	x	0,00	x
1.3	За счет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (заполняется по сетевым/ЗСО организациям)	1 292 007,58	1 292 007,58	1 021 099,84	1 021 099,84
1.4	За счет иных источников	8 283,44	8 283,44	26 265,17	26 265,17

В качестве подтверждения факта финансирования инвестиционных проектов, Обществом приложены платежные поручения по оплате договоров с подрядными организациями за 2022 год.

Отчетные данные из формы NET INV за 2023 год:

№ п/п	Наименование показателя	План, тыс. руб. без НДС		Факт, тыс. руб. без НДС	
		Итого по субъекту РФ	Утверждено по методу индексации тарифов, методу долгосрочной индексации или методу экономически обоснованных расходов	Итого по субъекту РФ	Утверждено по методу индексации тарифов, методу долгосрочной индексации или методу экономически обоснованных расходов
1	2	3	4	5	6
1	Итого в отчетном году	6 588 221,61	6 588 221,61	969 065,12	969 065,12
1.1	Итого за счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии	3 998 833,65	3 998 833,65	603 790,39	603 790,39
1.1.1	Амортизация	2 175 137,58	2 175 137,58	403 083,64	403 083,64
1.1.2	Прибыль на капитальные вложения	912 344,47	912 344,47	0,00	0,00
1.1.3	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Выпавшие доходы от льготного технологического присоединения	911 351,61	911 351,61	200 706,75	200 706,75
1.1.5	Пенсионные выплаты	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	Возврат и доход на капитал	0,00	×	0,00	×
1.2	За счет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	2 082 440,18	2 082 440,18	364 100,91	364 100,91
1.3	Возврат НДС	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Дополнительная эмиссия акций	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Заемные средства	491 016,59	491 016,59	1 173,82	1 173,82
1.6	Бюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	За счет иных источников	15 931,19	15 931,19	0,00	0,00

В качестве подтверждения факта финансирования инвестиционных проектов, Обществом приложены платежные поручения по оплате договоров с подрядными организациями за 2023 год.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2025 год в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование показателей	Обязательство в МУ	2022	2023	По оценке ЛейПТС
1.	Расчетная величина собственных средств организации для финансирования инвестиционной программы, всего, в том числе:	$HP_{1-2}^{ИП}$	1 349 585,80	2 099 777,00	3 449 362,80
	Амортизация		1 349 585,80	1 889 777,00	
	- капитальные вложения из прибыли		-	210 000,00	
2.	Утвержденная инвестиционная программа, всего, в том числе:	$ИП_{1-1}^{план}$	753 773,22	2 491 669,47	3 245 443,09
	Амортизация		753 773,22	1 579 325,00	
	- капитальные вложения из прибыли		0,00	912 344,47	
3.	Объем фактического исполнения инвестиционной программы, всего, в том числе:	$ИП_{1-2}^{факт}$	1 107 239,53	403 083,64	1 510 323,17
	Амортизация		1 107 239,53	403 083,64	

	- дополнительные вложения из прибыли		0,00	0,00	
4.	Корректировка				-1 844 141,86
5.	Итого с учетом НДС 2024, 2025 гг.				-2 107 190,26

В соответствии с пунктом 32 (4) Основ ценообразования (в ред. Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 №1583) при утверждении (корректировке) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на очередной период регулирования инвестиционной программы и определении источника финансирования инвестиционных проектов, а также при проведении анализа исполнения мероприятий инвестиционной программы учитывается, что амортизационные отчисления могут быть направлены на покрытие:

расходов, потребность в которых обусловлена необходимостью реализации следующих мероприятий (не учтенных в составе мероприятий утвержденной или скорректированной в установленном порядке инвестиционной программы):

исполнение решений и (или) предписаний уполномоченных органов государственной власти или решений суда об устранении нарушений обязательных требований к объектам электросетевого хозяйства;

исполнение решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения;

предотвращение аварий и (или) ликвидация их последствий, если расходы на данные мероприятия не покрываются страховыми выплатами;

реализация инвестиционных проектов, информация о которых не подлежит раскрытию в соответствии с требованиями подпункта "м" пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, расходы на которое в соответствии с пунктом 87 настоящего документа не включаются в плату за технологическое присоединение (в размере превышения экономически обоснованного уровня таких расходов над учтенным в тарифе на услуги по передаче электрической энергии);

расходов на возврат и обслуживание заемных средств, используемых для строительства, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, ремонта и (или) эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, а также для покрытия недостатка средств при просрочке платежей потребителями услуг по передаче электрической энергии (включая дебиторскую задолженность прошлых лет гарантирующих поставщиков, находящихся или находившихся в процессе банкротства).

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, величина понесенных расходов в той части, которая при утверждении (корректировке) инвестиционной программы в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике была определена источником финансирования затрат, предусмотренных абзацами вторым - восьмым настоящего пункта, и не была направлена территориальной сетевой организацией по итогам истекшего периода регулирования на указанные расходы, исключается из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на 5-й календарный год. Положения настоящего абзаца применяются к территориальной сетевой организации, необходимая валовая выручка которой с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий период регулирования.

Сетевые организации ведут обязательный отдельный учет расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, направляемых на финансирование мероприятий инвестиционной программы, и расходов, предусмотренных абзацами вторым - восьмым указанного пункта.

Положения настоящего пункта не применяются в отношении территориальных сетевых организаций в случае невыполнения требований абзаца одиннадцатого указанного пункта.

Из указанного положения законодательства РФ следует, что для применения пункта 32 (4) Основ ценообразования необходимо обязательное соблюдение следующих условий:

- направление амортизационных отчислений регулируемой организацией на покрытие расходов, предусмотренных пунктом 32 (4) Основ ценообразования, должно быть подтверждено при анализе исполнения инвестиционной программы;
- регулируемая организация должна предоставить надлежащие доказательства обязательного ведения отдельного учета в разрезе освоения учтенных в тарифных решениях амортизационных отчислений и доказательства их целевого направления на иные расходы в соответствии с пунктом 32 (4) Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 2.1 положения о комитете по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее – комитет по ТЭК ЛО), утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 02.10.2012 №302, комитет по ТЭК ЛО осуществляет контроль за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Отчеты о реализации мероприятий инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» за 2022 и 2023 годы были рассмотрены и опубликованы на сайте комитета по ТЭК в рамках указанных полномочий комитетом по ТЭК ЛО, что исключает возможность

принятия в расчет иных фактических показателей исполнения инвестиционной программы Общества.

Исходя из содержания отчетов ЛенРТК не представляется возможным сделать вывод о том, что учтенные в НВВ АО «ЛОЭСК» на 2022 и 2023 годы амортизационные отчисления фактически были направлены именно на покрытие расходов, предусмотренных пунктом 32 (4) Основ ценообразования. Отчеты приведенные сведения не отражают.

Кроме того, АО «ЛОЭСК» не представлено доказательств ведения детализированного раздельного учета в разрезе статьи «амортизационные отчисления» и направления их в 2022 и 2023 годах исключительно на покрытие целевых расходов, предусмотренных пунктом 32 (4) Основ ценообразования, а не на иные расходы и виды деятельности организации, не предусмотренные указанным пунктом.

Стоит также отметить, что величина фактически понесенных расходов на погашение заемных средств АО «ЛОЭСК» за 2022 и 2023 годы учтены в составе НВВ АО «ЛОЭСК», что приведет к двойному учету расходов.

Таким образом, при расчете корректировки НВВ АО «ЛОЭСК» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 и 2023 годы отсутствуют основания для применения п. 32 (4) Основ ценообразования.

Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы с учетом 1,08 (ИПЦ 2024) и 1,058 (ИПЦ 2025) составляет – 2 107 190,26 тыс. руб. (со знаком «минус»).

Расчет представлен в Приложении 34.

Раздел 12. Расчет корректировки неподконтрольных расходов

В соответствии с п. 11 Методических указаний по расчету тарифов методом индексации корректировка неподконтрольных расходов осуществляется исходя из фактических значений указанного параметра.

№ п/п	Показатели	Расчет ЛенРТК			
		2023 год план ЛенРТК *	2023 год факт Общества	2023 год факт ЛенРТК	Величина корректировки НВВ 2025 года
1	2	3	4	5	6
1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	104 407,4	109 666,2	109 666,2	5 258,8
2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО	1 232,2	665,3	665,3	-566,9
3.	Электроэнергия на хоз. нужды	54 713,8	53 648,2	53 648,2	-1 065,6
4.	Теплоэнергия	5 934,6	5 798,3	5 798,3	-136,3
5.	Плата за аренду имущества и лизинг	108 184,4	266 480,6	138 369,2	30 184,8
5.1	аренда сетей (основные комплексы)	46 971,1	193 656,0	73 165,1	26 194,0
5.2	аренда офисов	10 113,1	8 570,7	7 838,1	-2 275,0
5.3	Аренда земельных участков	16 419,6	24 288,2	17 400,1	980,5
5.4	Аренда зданий и сооружений	34 680,6	39 965,8	39 965,8	5 285,2
5.5	Лизинг	-	-	-	-

6.	Налоги, всего, в т.ч.:	90 955,9	87 268,3	86 887,2	-4 068,7
6.1	Земельный налог	2 985,4	2 293,7	2 293,7	-691,7
6.2	Транспортный налог	3 182,4	2 157,0	1 776,0	-406,4
6.3	Прочие налоги и сборы	21,4	14,3	14,3	-7,1
6.4	Налог на имущество	85 766,7	82 803,3	82 803,3	-2 963,4
7.	Отчисления на социальные нужды	381 987,4	421 445,2	353 999,0	-27 988,4
8.	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	-	-	-	-
9.	Другие прочие неподконтрольные расходы	11 462,5	8 347,5	8 306,9	-3 155,5
9.1	Затраты на оформление охранных зон	5 979,8	5 188,2	5 188,2	-791,6
9.2	Плати за использование радиочастотного спектра	236,4	214,4	214,4	-22,0
9.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства	3 499,2	2 227,9	2 227,9	-1 271,4
9.4	Расходы на обеспечение эпидемиологической безопасности	-	-	-	-
9.5	Расходы на государственную регистрацию объектов недвижимости	1 747,0	676,4	676,4	-1 070,6
9.6	Прочие государственные пошлины	-	40,5	-	-
10.	Налог на прибыль	221 616,4	-	-	-221 616,4
11.	Выпадающие доходы от технологического присоединения	850 348,3	403 685,2	228 238,0	-622 110,3
12.	Амортизация	1 889 777,0	2 027 405,4	1 928 248,7	38 471,6
13.	Погашение займов средств	-	1 340 019,0	526 579,7	526 579,7
14.	% за пользование кредитом	427 756,8	831 531,1	831 531,1	403 774,3
	ИТОГО неподконтрольных расходов	4 148 376,5	5 555 960,3	4 271 937,6	123 561,1
	индекс потребительских цен, определенный на i-1 год (2024) долгосрочного периода регулирования				8,00%
	индекс потребительских цен, определенный на i-й год (2025) долгосрочного периода регулирования				5,80%
	ИТОГО корректировка НВВ с учетом ИПЦ 2024, 2025				141 185,9

* показатели в соответствии с Отчетом ЛенРТК об исполнении решения суда от 23.08.2023 по делу №3а-101/2023

Раздел 13. Расчет корректировки необходимой валовой выручки по фактическим расходам на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящейся к капитальным вложениям

В соответствии с п. 12 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, в состав подконтрольных расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

Как следует из пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию.

тыс.руб.				
1	2	3	4	5
	план 2023 учтено ЛенРЭК	факт 2023 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2023 принято ЛенРЭК	Величина корректировки за 2023 (ст.4-ст.2)
Оплата труда дополнительно наняваемого персонала	12 521,8	23 882,2	23 882,4	11 360,4
Денежные выплаты социального характера	651,4	287,2	287,2	-364,2
Отчисления на соц. чужды	3 806,6	7 319,9	7 319,9	3 513,3
Вспомогательные материалы	2 378,2	165,1	165,1	-2 213,1
Услуги сторонних организаций по обслуживанию и ремонту приборов учета	19 229,1	42 577,9	42 577,9	23 348,9
Прочие расходы	1 700,4	2 413,3	2 413,3	712,8
Итого	40 287,50	76 645,6	76 646,6	36 359,1

Величина корректировки НВВ по статье «Обеспечение коммерческого учета электрической энергии» за 2023 год составит 36 359,1 тыс. руб.*1,08 ИПЦ (2024) * 1,058 ИПЦ (2025) = 41 544,2 тыс. руб.

По данной статье Общество заявляет расходы в размере 76 645,6 тыс. руб., в качестве обосновывающих документов в ЛенРЭК представлены:

1. Обосновывающие документы за 2023 год в части подтверждения фактических затрат по вспомогательным материалам, на программное обеспечение, услуги связи, на услуги сторонних организаций, бухгалтерские документы.

2. Таблица «Перечень точек учета на 31.12.2023 АО "ЛОЭСК"».

3. Таблица «Перечень сим карт».

4. Таблица «Сводный расчет затрат по 35-ФЗ за 2023 год».

5. Таблица «Расчет корр. по 35-ФЗ».

По итогу рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРЭК отмечают следующее.

1. Фактические расходы за 2023 год на оплату труда учтены в размере 23 882,2 тыс. руб., в соответствии с представленными обосновывающими документами (отчет по проводкам за 2023 год «Расходы на оплату труда (комм. учет-35 ФЗ)»).

2. Фактические расходы за 2023 год на денежные выплаты социального характера учтены в размере 287,2 тыс. руб., в соответствии с представленными обосновывающими документами (анализ счета 91.02 за 2023 год, обороты счета 91.02 за 2023 год, таблица «Расшифровка выплат материальной помощи доп. персоналу на выполнение обязательств по п. 5 ст. 37 35-ФЗ»).

3. Фактические расходы за 2023 год по отчислениям на социальные нужды учтены в размере 7 319,9 тыс. руб., в соответствии с представленными обосновывающими документами (карточки счета 20.01 за 2023 год).

4. Фактические расходы за 2023 год на вспомогательные материалы учтены в размере 165,1 тыс. руб., в соответствии с представленными обосновывающими документами.

5. Услуги сторонних организаций по обслуживанию и ремонту приборов учета, к данной статье Общество относит работы, которые по тем или иным причинам не могут быть выполнены АО «ЛОЭСК» собственными силами по причине отсутствия достаточного количества персонала способного выполнить эти работы и (или) если эти работы требуют для их проведения наличия специализированных знаний и умений, специализированного оборудования и приспособлений, либо влекут за собой необходимость получения специальных разрешений на проведение этих работ, а также в связи с резким увеличением объема работ во исполнение требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522.

5.1 Эксплуатация автоматизированной системы коммерческого и технического учета электроэнергии в точках ее поставки и транзита на границах сетей АО «ЛОЭСК», включающая в себя мониторинг функционирования системы, определение причин отсутствия автоматизированного дистанционного опроса приборов учета электроэнергии, диагностику и проведение работ на месте по восстановлению работоспособности системы, замену вышедших из строя компонентов системы, инструментальную проверку измерительных комплексов, входящих в состав системы, автоматический дистанционный опрос и считывание информации с приборов учета электроэнергии, администрирование программного обеспечения «Пирамида 2.0».

Проведение данного комплекса работ необходимо для осуществления расчетов с вышестоящими сетевыми организациями с целью извлечения выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии и гарантирующими поставщиками для осуществления расчетов объемов потерь электроэнергии в сетях АО «ЛОЭСК». Выполнение данных работ требует специального оборудования, специалистов, обладающих специальными знаниями. Затраты по договорам эксплуатации АИISKУЭ за 2023 год приведены в следующей таблице:

АИISKУЭ (верхняя граница АО «ЛОЭСК»)	2023 год (факт)
	Эксплуатация
Количество точек учета, шт.	687
Цена работ за 1 шт. за 1 мес.	600,08
Стоимость работ за 1 мес. по всем точкам учета	412,52
Стоимость, тыс. руб. без НДС	4 950,25
Ремонт систем учета, тыс. руб. без НДС	248,20
ВСЕГО, тыс. руб. без НДС	5 198,45

5.2 Эксплуатация системы коммерческого учета электроэнергии с дистанционным снятием показаний с применением выносных приборов учета (ВПУ) включает в себя следующие виды работ:

- контрольный дистанционный съём показаний со счетчиков ВПУ с передачей их гарантирующим поставщикам для проведения расчетов с потребителями электроэнергии;

- проведение дистанционной диагностики работоспособности счетчиков ВПУ, диагностики и проверок работоспособности системы в целом, проведение работ по устранению неисправностей и восстановлению работоспособности системы;

- администрирование базы данных ВПУ и программного обеспечения «Пирамида 2.0»;

- дистанционное и/или автономное параметрирование, ввод или изменение лимита потребляемой мощности (нагрузки);

- наполнение информацией, сопровождение и поддержание работоспособности личных кабинетов потребителей;

- организация и круглосуточное выполнение работ по диспетчеризации процесса энергоснабжения потребителей, дистанционное введение ограничения и возобновления режимов потребления электроэнергии.

- эксплуатация автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии посредством сопровождения программного обеспечения центра сбора и обработки данных «Пирамида 2.0».

Фактические затраты Общества на эксплуатацию ВПУ за 2023 год приведены в следующей таблице:

Эксплуатация ВПУ	2023 год (факт)
	Эксплуатация
Среднеквартальное количество точек учета, шт.	41 447
Цена работ за 1 шт. за 1 мес.	51,20
Стоимость работ за 1 мес. по всем точкам учета	2 128,53
Стоимость, тыс. руб. без НДС	25 542,33
Ремонт систем учета, тыс. руб. без НДС	110,95
Круглосуточная диспетчеризация, тыс. руб. без НДС	10 666,22
Оказание услуг по сопровождению программного обеспечения центра сбора и обработки данных («Пирамида 2.0»), тыс. руб. без НДС	1 060,00
ВСЕГО, тыс. руб. без НДС	37 379,5

Фактические расходы за 2023 год по данной статье учтены в размере 42 557,9 тыс. руб., в соответствии с представленными обосновывающими документами.

6. Прочие расходы.

6.1 Расходы на услуги связи.

Как следует из пояснительной записки Общества, по мере исполнения Инвестиционной программы АО «ЛЮЭСК» в части реализации мероприятий по исполнению требований Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ «О внесении

изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в РФ» и Постановления Правительства РФ от 19.06.2020г № 890 «Правила предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)» растет количество используемых сим-карт и сопутствующих расходов на услуги связи для настройки дистанционного съема и передачи гарантирующим поставщикам, сбытовым компаниям, потребителям электроэнергии показаний с расчетных приборов коммерческого учета электроэнергии, установленных у потребителей АО «ЛОЭСК».

Для получения услуг технологической связи и интернет-трафика в АО «ЛОЭСК» действуют договора на оказание услуг связи с сотовыми операторами, имеющими рабочую зону покрытия на территории Ленинградской области, ПАО «Мегафон» и ПАО «Ростелеком Северо-Запад».

Использование сим-карт двух разных операторов связи необходимо для достижения устойчивой и стабильной передачи данных от приборов учета до центра сбора. Выбор сим-карты того или иного оператора связи зависит от зоны покрытия в месте установки прибора учета. Затраты Общества на услуги связи за 2023 год приведены в следующей таблице:

Затраты на услуги операторов связи	Факт за 2023г.
Итого, тыс. руб. без НДС	1 406,77
Кол-во сим-карт в эксплуатации, шт.	39 928

Общество представило договоры, заключенные с операторами связи и подтверждение фактических платежей за 2023 год, в том числе по счету 20.

6.2 Программное обеспечение.

Как следует из пояснительной записки Общества, эксплуатация АИИС КУЭ АО «ЛОЭСК» выполняется в ПО верхнего уровня «Пирамида 2.0». В связи с выполнением требований Ф3-522 выполняется замена приборов учета потребителей и мероприятий по технологическому присоединению новых потребителей.

Обслуживание, поддержание работоспособности ЦСОД АИИС КУЭ/ТУЭ, обеспечение круглосуточного сбора данных об энергопотреблении объектов, суммарное время простоя ЦСОД не более 36ч в год без потери информации по договору на оказание услуг по сопровождению с контрагентом АО «ГК «Системы и технологии». Фактические затраты Общества на программное обеспечение за 2023 год приведены в следующей таблице:

Наименование затрат	Факт за 2023г.
Неисключительное право на ПО «Пирамида 2.0» АРМ "Монтажник"	76
Неисключительное право на ПО «Пирамида 2.0» Расширение ТУ электроэнергии	450
Неисключительное право на ПО «Пирамида 2.0 Портал Потребителей»	20
Неисключительное право на ПО «Пирамида 2.0 Сервер»	126
Неисключительное право на ПО «Пирамида 2.0» Расширение ТУ электроэнергии	72
Неисключительное право на ПО «Пирамида 2.0» АРМ Администратора	153
Неисключительное право на ПО «Пирамида 2.0» Расширение ТУ электроэнергии	110
Итого:	1 006,51

Расчет представлен в Приложении 48.

Раздел 14. Доходы от бездоговорного потребления

В соответствии с пп. 12 п. 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике ПП от 29.12.2011 г. № 1178 направляем расчет дополнительно полученных доходов, возникших в предшествующий период регулирования (2023 год) вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии.

Под дополнительными доходами в пункте 81 Основ ценообразования понимается величина, равная произведению выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии и разницы между ценой, применяемой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии для определения стоимости объемов бездоговорного потребления электрической энергии, уменьшенной на величину составляющей, отражающей стоимость услуг по передаче электрической энергии, и ценой, по которой указанная территориальная сетевая организация приобретала электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

Общество заявляет доходы от бездоговорного потребления в размере 379,349 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлено:

- акты о бездоговорном потреблении за 2023 год;
- расчет доходов от бездоговорного потребления за 2023 год.

Рассмотрев обосновывающие документы, эксперты ЛенРТК учитывают доход от бездоговорного потребления в размере 379,3 тыс. руб.

Раздел 15. Корректировка необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)

Пунктом 8 Основ ценообразования установлено, что регулирующие органы устанавливают уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) для электросетевых организаций и контролируют соблюдение уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

В соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, были определены и приказом ЛенРТК от 27.12.2019 № 747-п установлены следующие долгосрочные параметры регулирования АО «ЛОЭСК» на 2023 год:

- показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки 2,9294 час.;
- показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки 1,0784 шт.;
- показатель уровня качества оказываемых услуг 1,254.

Пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов методом индексации предусмотрено определение понижающего (повышающего) коэффициента,

корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товар (услуг).

Соответствующий коэффициент определяется на основании Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов уровню надежности и качества услуг, утвержденных приказом ФСТ России от 26.12.2010 № 254-э/1, в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718.

В соответствии с пунктом 7.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) сетью и территориальных сетевых организаций утверждены приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718, обобщенный показатель надежности и качества (Кобі) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2025 год с учетом надежности и качества произведен исходя из следующих параметров:

Наименование	показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{прп}$)	показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{прп}$)	показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($P_{прп}$)
Утвержденные плановые значения 2023 года	2,9294	1,0784	1,254
Фактические значения 2022 года	2,7891	0,9396	0,1658

№ п/п	Показатель	№ Формулы (пункта) методических указаний	Значение
1	Показатель средней производительности оказания услуг по передаче электрической энергии ($P_{\text{ср}}$)	1.4 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	г
2	Объем переданной электрической энергии ($P_{\text{пер}}$)	4 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	г
3	Показатель средней производительности оказания услуг по передаче электрической энергии на линии поставки ($P_{\text{лп}}$)	2 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	1,780
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на линии поставки ($P_{\text{лп}}$)	3 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	0,0385
5	Показатель уровня качества оказываемых технологических услуг ($P_{\text{тех}}$)	7 и 12 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	1,0000
6	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальной сетевой организацией ($P_{\text{тс}}$)	11 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	г
7	Плановое значение показателя $P_{\text{тех}}, P_{\text{тс}}$	Пункт 4.1 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	г
8	Плановое значение показателя $P_{\text{тех}}, P_{\text{тс}}$	Пункт 4.1 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	1,231
9	Плановое значение показателя $P_{\text{тех}}, P_{\text{тс}}$	Пункт 4.1 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	г
10	Плановое значение показателя $P_{\text{тех}}, P_{\text{тс}}$	Пункт 4.1 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	г
11	Плановое значение показателя $P_{\text{тех}}, P_{\text{тс}}$	Пункт 4.2 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	1,0294
12	Плановое значение показателя $P_{\text{тех}}, P_{\text{тс}}$	Пункт 4.2 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	1,0764
13	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{тех}}$	Пункт 5 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	г
14	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{тех}}$	Пункт 5 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	0
15	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{тех}}$	Пункт 5 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	0
16	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{тех}}$ (по управлению качеством оказания услуг (обслуживанию) электрической сети)	Пункт 5 методических указаний	г
17	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{тех}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	0
18	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{тех}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	г
19	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{тех}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	0
20	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{тех}}$	Пункт 5 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	г
21	Коэффициент значимости показателя надежности в качестве оказываемых услуг, $K_{\text{надеж}}$ (в1)	Пункт 5.1.4 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	0,20
22	Коэффициент значимости показателя надежности в качестве оказываемых услуг, $K_{\text{надеж}}$ (в2)	Пункт 5.1.4 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	0,20
23	Коэффициент значимости показателя надежности в качестве оказываемых услуг, $K_{\text{надеж}}$ (в3)	Пункт 5.1.4 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	0,20
24	Коэффициент значимости показателя надежности в качестве оказываемых услуг, $K_{\text{надеж}}$ (в4)	Пункт 5.1.4 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	0,20
25	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказания услуг, $K_{\text{кач}}$	Пункт 5 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	0,00
26	Максимальный принцип коррекции, % ($P_{\text{кор}}$)	п. 5 МУ (Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-з/Г)	2,00%
27	Коэффициент, корректирующий НВБ с учетом надежности и качества оказания услуг (КНАУ)	формула 1 МУ (Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-з/Г)	г
28	Утвержденный НВБ на содержание электрических сетей на 2023 год, тыс. руб. А		5 751 720,4
29	Всего экономия корректировки НВБ 2023 года в учетом надежности и качества оказываемых услуг в 2023 году, тыс.руб.	формула 2 МУ (Приказ ФСТ РФ от 17.02.2012 N 94-з)	0,00

Раздел 16. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов.

Общество заявляет экономию расходов на оплату потерь электрической энергии в размере 390 952,1 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов Обществом представлено:

- расчет экономии потерь за 2023 год;

- программа энергосбережения и энергетической эффективности АО «ЛЮЭСК» по Ленинградской области на 2025-2029 годы;
- таблица «Показатели Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного общества «ЛЮЭСК - Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» на период 2025 – 2029 гг.»;
- отчет об исполнении программы энергосбережения и энергетической эффективности АО «ЛЮЭСК» по Ленинградской области за 2023 год;
- предложения Общества по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2025 год (FORM.1.TSO.2025);
- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 86.01 за 2023 год.

Согласно абзацу 5 пункта 2 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» при государственном регулировании цен (тарифов) должны соблюдаться требования законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, в том числе требования к разработке и реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, к организации учета и контроля используемых энергетических ресурсов, сокращению потерь энергетических ресурсов. Возможность сохранения за организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, экономии, полученной при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче) предусмотрена пунктом 8 статьи 25 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары, услуги таких организаций, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Также в силу пунктов 34 (1)-34 (3) Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Согласно пункту 40 Основ ценообразования при применении метода индексации тарифы устанавливаются с учетом, в том числе, программ сокращения расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, согласованных с регулирующим органом. Пунктом 9 Методических указаний по расчету тарифов методом индексации предусмотрена обязанность регулирующего органа сохранять организациям, осуществляющим регулируемую деятельность, согласованный с регулирующим органом уровень расходов в течение периода, позволяющего компенсировать таким организациям расходы на осуществление

предварительно согласованных с регулирующим органом мероприятий по сокращению расходов.

Требования к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации утверждены приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 (приложение № 2). Расчет и обоснование нормативов технологических потерь электроэнергии осуществляется в соответствии с Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 326.

В соответствии с п. 34(3) Основ ценообразования размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа ($\Delta \text{ЭП}_j$), 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:

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

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута (год j соответствует 2025 году);

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации (, год $j-2$ соответствует 2023 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:

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

Затраты Общества на услуги связи за 2023 год приведены в следующей таблице (расчет представлен в Приложении 49):

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2025 год
1	2	3	4
1	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 пунктом 40(1)	%	12,4376%

	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)		
2	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 пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j (N_{i-2}^{CT})	%	10,6000%
3	Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (W_{OCj})	тыс.кВт.ч	4 546 702,00
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 ($ЦПj$)	руб./кВт.ч	4,0
5	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 указанные экономия была достигнута ($\Delta ЭП_j$) = $\max(0; п.1 - п.2) * п.3 * п.4$	тыс. руб.	336 148,79
6	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 пунктом 40 (1) Основ ценообразования в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$ (N_{i-2}^{CT})	%	11,0200%
7	Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (W_{OCj-2})	тыс.кВт.ч	4 188 066,7
8	Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ ($Пф j-2$)	тыс.кВт.ч	443853,30
9	Фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ($ЦПj-2$)	руб./кВт.ч	3,64
10	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta ЭП_{j-2}$) = $\max(0; п.6 * п.7 - п.8) * п.9$	тыс. руб.	64 258,3
11	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34 (3) Основ ценообразования ($\Delta ЭП_j$) = $п.5 + п.10$	тыс. руб.	400 407,06

Раздел 17. Экономически обоснованные расходы Общества по статье НВВ «Расходы на оплату труда», не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов), выявленные на основании бухгалтерской отчетности (п.7 Основ ценообразования)

АО «ЛОЭСК» предлагает применить сглаживание и компенсировать часть расходов по статье НВВ «Расходы на оплату труда» за 2020-2024 годы в размере 493 018,3 тыс. руб. в 2025 году, оставшуюся часть в размере 986 036,6 тыс. руб. – в 2026 году.

По результатам рассмотрения предложения АО «ЛОЭСК» ЛенРЭК предлагает следующее.

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

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

Вместе с тем, ни Основы ценообразования, ни Методические указания не предусматривают возможности учета превышающих установленные фактические подконтрольные расходы по одной конкретной статье затрат, как того заявляет АО «ЛОЭСК», без анализа обоснованности суммарного превышения либо экономии по всем статьям затрат долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения.

В соответствии с решением ФАС России от 06.11.2024 №СП/10083/24 ЛенРТК предписано провести дополнительный анализ базового уровня подконтрольных расходов 2020-2024 годов. Срок исполнения предписания определен -01.04.2025 года.

Таким образом, до момента исполнения предписания ФАС России от 06.11.2024 №СП/10083/24 ЛенРТК не представляется возможным проведение анализа обоснованности всех фактических расходов, входящих в состав базового уровня подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» 2020-2024 годов, по причине необходимости проведения дополнительного анализа и определения базового уровня подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» 2020-2024 годов, подлежащего установлению в указанные периоды регулирования.

Таким образом, заявленные АО «ЛОЭСК» расходы не подлежат учет при установлении тарифов на 2025 год.

Раздел 18. Корректировка в целях исполнения решения суда по делу №3а-101/2023.

В соответствии с отчетом об исполнении решения Ленинградского областного суда от 23.08.2023 по делу №3а-101/2023 (Приложение 50), принятым по итогам заседания Правления ЛенРТК 06.09.2024 (протокол №35), экономически обоснованные расходы АО «ЛОЭСК», подлежащие дополнительному учету по итогам исполнения, определены в размере 1 887 535,7 тыс. руб.

Вместе с тем, в связи с вынесением ФАС России решения от 06.11.2024 №СП/10083/24, а также с учетом результатов исполнения ЛенРТК решения ФАС России от 23.07.2021 №СП/61880/21 (с учетом решения от 25.08.2022 №СП/80024/22), для надлежащего учета выводов решения суда по делу №3а-101/2023 на момент установления тарифов для АО «ЛОЭСК» на 2025 год требуется корректировка результатов его исполнения и экономически обоснованных расходов АО «ЛОЭСК», подлежащих дополнительному учету по итогам исполнения.

В части недополученной выручки за 2023 год:

На странице 25 Отчета ЛенРТК определены следующие экономически обоснованные расходы АО «ЛОЭСК», подлежащие учету при установлении тарифов на 2023 год:

№ п/п	Наименование статьи в отчетах (расходный), сданных на рассмотрение	Утверждена органом регулирования на расчетный период	Расчет ЛенРЭК	Величина комиссии НВВ 2023 по ставке (ст.5 - ст. 4) расчет ЛенРЭК
1	2	3	4	5
1	Подконтрольные расходы 2023 года, тыс. руб.	1 831 263,30	2 151 736,90	320 473,60
2	Отчисления на социальные нужды. Неподрядные расходы 2023 года, тыс. руб.	334 400,60	381 387,40	47 566,80
3	Капитальные вложения. Неподрядные расходы 2023 года, тыс. руб.	210 000,00	544 473,60	354 473,60
4	Проценты за пользование кредитом. Неподрядные расходы 2023 года, тыс. руб.	259 491,80	427 756,80	168 265,00
5	Экономия потерь на оплату электрической энергии	254 476,50	211 281,50	-43 595,00
6	Расчеты предпринимательская прибыль	309 372,00	349 513,20	40 441,20
7	Итого по статьям затрат и затрат 2023 года, тыс. руб.	3 655 790,07	4 646 831,11	991 041,04

ЛенРЭК учитывает указанные экономически обоснованные расходы АО «ЛОЭСК» в размере 991 041,04 тыс. руб. в НВВ на 2025 год.

В части недополученной выручки АО «ЛОЭСК» за 2021 год.

На странице 25 Отчета ЛенРЭК также определена величина экономически обоснованных расходов АО «ЛОЭСК» в рамках проведения корректировки по доходам АО «ЛОЭСК» за 2021 год в размере 902 968,7 тыс. руб.

Вместе с тем, учитывая, что в соответствии с решением ФАС России от 23.07.2021 №СП/61880/21 (с учетом решения от 25.08.2022 № СП/80024/22) из НВВ АО «ЛОЭСК» на 2025 год исключена установленная ФАС России величина в размере -2 737 142,6 тыс. руб., которая определена исходя из параметров корректировки по доходам за 2021 год (плановая и фактическая выручка), не учитывающих результаты исполнения решения Ленинградского областного суда от 23.08.2023 по делу №3а-101/2023, то ранее учтенная величина корректировки по доходам АО «ЛОЭСК» за 2021 год по решению суда от 23.08.2023 по делу №3а-101/2023 в ценах 2025 года составит следующие значения:

тыс. руб.

1	Погашение заемных средств 2021 г.	464 935,31
2	Корректировка В;	13 521,50
3	Итоги заключения мирового соглашения с ПАО «Россети Ленэнерго» в рамках суда по делу № А56-8402/2022, по результатам которого ЛенРЭК пересчитана фактическая выручка АО «ЛОЭСК» за 2021 год.	1 203 760,27
4	Корректировки на 2025 г.	2 316 486,02
5	Пересмотр подконтрольных 2015-2019 гг. (с учетом решения ФАС России)	1 035 193,66
6	Корректировка на последующие периоды регулирования после исполнения решения ФАС России от 06.11.2024 №СП/10083/24	1 425 506,63

ЛенРТК учитывает экономически обоснованные расходы АО «ЛОЭСК» в размере 2 316 486,02 тыс. руб. в НВВ на 2025 год.

Экономически обоснованная сумма по результатам пересмотра подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» за 2015-2019 гг. в размере 1 425 506,65 тыс. руб. (с учетом ИПЦ 2022-25 гг.) не может быть учтена в НВВ АО «ЛОЭСК» на 2025 год, поскольку требует дополнительного анализа и возможного пересмотра по решению ФАС России от 06.11.2024 №СП/10083/24 в срок до 01.04.2025 года.

Раздел 19. Расчет корректировки в целях исполнения решения суда по делу № 3а-149/2022

В соответствии с отчетом об исполнении решения Ленинградского областного суда от 26.12.2022 по делу №3а-149/2022, утвержденным распоряжением ЛенРТК от 25.09.2023 №336-р, экономически обоснованные расходы АО «ЛОЭСК» за период 2020-2022 годов, подлежащие дополнительному учету по итогам исполнения, определены в размере 2 647 068,3 тыс. руб. (в ценах 2022 года).

При установлении тарифов для АО «ЛОЭСК» на 2024 год ЛенРТК было принято решение об учете в НВВ АО «ЛОЭСК» суммы в размере 19 838,4 тыс. руб., оставшаяся сумма в размере 2 982 686,7 тыс. руб. (с учетом ИПЦ на 2023 и 2024 годы) распределена ЛенРТК на последующие периоды регулирования 2025-2027 годы.

Решение о распределении величины недополученных доходов АО «ЛОЭСК» на 2025-2027 годы было принято ЛенРТК на основании абз.11 п.7 Основ ценообразования (в ред. от 29.11.2023 №131), согласно которому исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет.

Таким образом, к рассматриваемым обстоятельства, учитывая ранее принятое ЛенРТК решение о распределении экономически обоснованных АО «ЛОЭСК» расходов на период 2025-2027 годов на дату принятия приказа ЛенРТК от 28.12.2023 №565-п, должны применяться положения абз.11 п.7 Основ ценообразования (в ред. от 29.11.2023 №131), не содержащие ограничений по распределению размера экономически обоснованных расходов.

Исходя из системного толкования положений абз.11 п.7 пункта 7 Основ ценообразования (в ред. от 29.11.2023 №131) с учетом приведенного в пункте 2 Основ ценообразования понятия «период регулирования» как период не менее 12

месяцев, если иное не предусмотрено решением Правительства Российской Федерации, на который рассчитываются цены (тарифы), следует, что в целях сглаживания роста тарифов неучтенные расходы и недополученные доходы могут учитываться в течение периода, который не может быть более пяти лет, в котором они, начиная с годового периода регулирования, следующего за годовым периодом, были выявлены. При этом перераспределение НВВ может быть произведено в течение 5 лет и относится к нескольким долгосрочным периодам регулирования (данный вывод подтвержден решением Ленинградского областного суда по делу №3а-3/2021).

С учетом изложенного, экономически обоснованные расходы АО «ЛОЭСК», сформированные по итогам 2020 года, в целях соблюдения пятилетнего периода подлежат учету в НВВ АО «ЛОЭСК» на 2026 год, а экономически обоснованные расходы АО «ЛОЭСК», сформированные по итогам 2021-2022 годов, в соответствии с ранее принятым решением ЛенРТК подлежат учету в НВВ АО «ЛОЭСК» на 2027 год.

В целях непревышения предельных уровней единых (котловых) тарифов, установленных ФАС России на 2025 год, ЛенРТК учитывает часть экономически обоснованных расходов АО «ЛОЭСК», подлежащих дополнительному учету по итогам исполнения решения Ленинградского областного суда от 26.12.2022 по делу №3а-149/2022, в размере 146 983,00 тыс. руб.

Оставшаяся сумма в размере 2 960 976,51 тыс. руб. с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ подлежит распределению на 2026-2027 годы в зависимости от предельного срока учета экономически обоснованных расходов АО «ЛОЭСК» за 2020-2022 годы, указанного выше.

Кроме того, ЛенРТК отмечает, что распределенная сумма может быть скорректирована ЛенРТК по результатам дополнительного анализа по решению ФАС России от 06.11.2024 №СП/10083/24 в срок до 01.04.2025 года.

Раздел 20. Расчетная предпринимательская прибыль

Общество заявляет расчетную предпринимательскую прибыль на 2024 год в размере 1 030 899,2 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

- необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

- организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Общество соответствует параметрам территориальной сетевой организации, в необходимой валовой выручке которой учитывается расчетная предпринимательская прибыль.

В соответствии с пунктом 34 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 РПП составляет 458 777,7 тыс. руб.

Раздел 21. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

ЛенРЭК произвел расчет расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии исходя из:

- цены на оплату потерь электрической энергии на 1-е полугодие 2025 года в размере 321,97 коп./кВт ч;

- цены на оплату потерь электрической энергии на 2-е полугодие 2025 года в размере 473,98 коп./кВт ч;

- объема потерь электрической энергии, определенного исходя из прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 720/234-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов», в размере 227,1550 млн. кВт ч на 1-е полугодие 2025 года и 254,7790 млн. кВт ч на 2-е полугодие 2025 года.

№ п/п	Основные показатели	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие 2025 год	2 полугодие 2025 год
1.	Потери электрической энергии в сети	млн. кВт ч	481,9340	227,1550	254,7790
2.	Тариф на оплату тех. расхода (потерь)	коп./кВт ч	402,33	321,97	473,98
3.	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	1 938 972,46	731 370,95	1 207 601,50

Раздел 22. Величина необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей АО «ЛЮЭСК» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на базовый (первый) 2025 год долгосрочного периода регулирования и на долгосрочный период регулирования, долгосрочные параметры регулирования на 2025-2029

При расчете долгосрочных параметров регулирования АО «ЛЮЭСК» базовым периодом признается 2025 год.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода

долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются на основании следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами – 3 129 660,9 тыс. руб.;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов – 1 %;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 75 %;

4) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям 481,93 млн. кВт ч (10,6 %);

5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) - рассчитан в разделе 23 настоящего экспертного заключения.

ЛенРТК на основе долгосрочных параметров регулирования рассчитал необходимую валовую выручку АО «ЛОЭСК» на 2025 год и необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) на 2025-2029 гг.

На 2026-2029 годы уровень НВВ определен путем индексации подконтрольных расходов на ИПЦ 105,8 на 2025 год, 104,3 на 2026 год, 104,0 на 2027-29 гг. на основании показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024, неподконтрольные расходы приняты на уровне первого (базового) 2025 года (с пересчетом отчислений во внебюджетные фонды исходя из ФОТ на каждый год ДПР).

					тыс. руб.
№ п/п	Показатель	2024 год утвержденные данные	2025 год заявка АО «ЛОЭСК»	2025 год предложения ЛенРТК	Отклонения предложений ЛенРТК от заявки Общества
1	Подконтрольные расходы	2 490 982,0	3 947 097,8	3 129 660,9	-817 436,9
2	Неподконтрольные расходы	4 803 988,3	8 000 532,0	4 979 793,6	-3 020 738,4
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	-2 069 502,5	6 785 919,7	1 717 287,34	-5 068 632,4
4	Итого необходимая валовая выручка на содержание сетей	5 640 722,5	19 764 448,7	7 695 359,90	-12 069 088,8

Размер НВВ АО «ЛОЭСК» на долгосрочный период приведен в нижеследующей таблице:

					тыс. руб.
Наименование	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Необходимая валовая выручка на содержание	7 695 359,94	8 003 174,34	8 323 301,31	8 686 233,36	9 002 482,70

Раздел 23. Расчет уровня надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии АО «ЛОЭСК» на 2025-2029 гг.

Плановые значения показателей надежности и качества устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с пунктом 4.2.6 приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания № 1256) территориальные сетевые организации направляют предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования по образцу формы 1.7.1 для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2024 года, данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций по образцу формы 1.9, а также данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и при расчете индикативных показателей уровня надежности, по образцу формы 8.3.1 для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2024 года, с приложением материалов, подтверждающих предоставляемые данные, предусмотренные соответствующими образцами форм.

Согласно пункту 2.2.1 Методических указаний № 1256 уровень надежности оказываемых услуг определяется средней продолжительностью прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации и средней частотой прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации в течение расчетного периода регулирования.

В соответствии с пунктами 2.2.2 и 2.2.3 Методических указаний № 1256 показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (P_{saidd}) определяется по формуле:

$$P_{saidd} = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_t},$$

где:

T_j – продолжительность j -го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в рамках технологического нарушения, час;

N_j – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, предусмотренного в пункте 1.7 Методических указаний № 1256, затронутого j -ым прекращением передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, независимо от того, на каком уровне напряжения произошло технологическое нарушение, - для сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начинается с 2024 года, шт.

N_t – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, предусмотренного в пункте 1.7

Методических указаний № 1256, за t-й расчетный период регулирования – для сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начинается с 2024 года, шт.;

J – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t-м расчетном периоде регулирования, шт.

Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (P_{saifi}) определяется по формуле:

$$P_{saifi} = \frac{\sum_{j=t}^J N_j}{N_t}$$

В соответствии с пунктом 3.3.1 Методических указаний № 1256 для целей использования при государственном регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии уровень качества оказываемых услуг организации по управлению единой (национальной) общероссийской электрической сетью, а также территориальных сетевых организаций определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($P_{tпр}$) определяется по формуле:

$$P_{tпр} = 0.5 \times P_{заяв_tпр} + 0.5 \times P_{ис_tпр}, \text{ где:}$$

$P_{заяв_tпр}$ – показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение

к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей;

$P_{ис_tпр}$ – показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети;

Предложение Общества по показателям качества и надежности оказываемых услуг представлены в следующей таблице:

№ п/п	Наименование сетевой организации на территории Ленинградской области	Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) по уровням напряжения								Уровень качества реализуемых товаров (услуг) $P_{ог}$
			P_{saifi} , %с.				P_{saifi} , шт.				
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	АО «ЛОЭСК»	2025	3,33580	3,33580	3,33580	3,33580	1,23355	1,23355	1,23355	1,23355	1,04922
		2026	3,28576	3,28576	3,28576	3,28576	1,21504	1,21504	1,21504	1,21504	1,03348
		2027	3,23647	3,23647	3,23647	3,23647	1,19682	1,19682	1,19682	1,19682	1,01798
		2028	3,18792	3,18792	3,18792	3,18792	1,17886	1,17886	1,17886	1,17886	1,00271
		2029	3,14011	3,14011	3,14011	3,14011	1,16118	1,16118	1,16118	1,16118	1,0

Определение показателей уровня надежности оказываемых услуг

В соответствии с пунктом 4.2.1 Методических указаний № 1256 плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах

долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:

- фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг, указанных в разделе 2.2 Методических указаний № 1256, за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;

- принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности, в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний № 1256;

- динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций, в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний № 1256.

В соответствии с пунктом 4.2.2 Методических указаний № 1256 для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого i -го показателя из числа показателей, плановые значения ($\Pi_{i,j}^{пл}$) определяются исходя из:

- минимального значения ($\Pi_{i,j}^{min}$) из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период, предшествующий текущему, и среднего значения фактических отличных от нуля значений показателей уровня надежности оказываемых услуг

за периоды, предшествующие текущему, но не ранее 2021 года и не более трех расчетных периодов, имеющих на дату установления плановых значений;

- единоразового улучшения минимального значения ($\Pi_{i,j}^{min}$) с применением темпа улучшения показателей надежности, определяемого в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний № 1256.

В случае если у сетевой организации минимальное значение показателей надежности на одном из уровней напряжения равно нулю, то плановые значения для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого i -го показателя приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация, рассчитанным на соответствующий год в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний № 1256.

В соответствии с пунктом 4.2.3 Методических указаний № 1256 для второго и последующих расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования плановые значения показателей уровня надежности оказываемых

услуг определяются для каждого i -го показателя из числа показателей на каждый расчетный период (t) в пределах долгосрочного периода регулирования по следующей формуле:

$$P_{t+1,i}^n = P_{t,i}^n \times (1 - r_{m,i}), \text{ где:}$$

T – число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт.

$P_{t,i}^n$ – значение i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации.

$C_{m,i}^n$ – значение i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг для m -й группы территориальных сетевых организаций, рассчитанное на год (n), соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации;

m – номер группы территориальных сетевых организаций по i -му показателю надежности,

к которой принадлежит территориальная сетевая организация.

В соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний № 1256 темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг (rm,i) определяется для каждого i -го показателя из числа показателей по формуле:

$$r_{m,i} = \left| \left(\frac{C_{m,i}^n}{P_{t,i}^n} \right)^{\frac{1}{T}} - 1 \right|$$

Темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг (rm,i) равняется 0,015, в случаях если:

- плановое значение i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг, рассчитанное для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования в соответствии с пунктом 4.2.2 ($P_{t,i}^n$), меньше значения i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг для m -й группы территориальных сетевых организаций, к которой относится данная территориальная сетевая организация ($C_{m,i}^n$);

- значение темпа улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг (rm,i), рассчитанное по формуле, меньше 0,015.

Темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг (rm,i) приравнивается к коэффициенту максимальной динамики улучшения Rm,i , в случае когда значение, рассчитанное по формуле, превышает значение коэффициента Rm,i , если предложение территориальной сетевой организации по более высокому значению темпа улучшения показателей и по соответствующим плановым значениям (предоставленным в соответствии с пунктом 4.2.6 Методических указаний № 1256), не было согласовано с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в том числе за счет выполнения инвестиционной программы такой организации.

Значение коэффициента $R_{m,i}$ определяется Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний № 1256 значения i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг из числа показателей для m -й группы территориальных сетевых организаций на год (n), соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации, определяются по формуле:

$$C_{m,i}^n = C_{m,i,\delta} \times (1 - p)^{n-n_\delta}, \text{ где:}$$

$C_{m,i,\delta}$ – базовое значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций, определяемое в соответствии с главой VII Методических указаний № 1256;

n – год, на который рассчитывается значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций, соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации;

n_δ – год, в котором устанавливается базовое значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций;

Определение показателя качества оказываемых услуг

Согласно пункту 4.1.1 Методических указаний № 1256 для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения показателя уровня качества услуг, плановые значения определяются как минимальное значение из фактических значений показателя уровня качества в последнем отчетном периоде регулирования и средних фактических значений показателя уровня качества оказываемых услуг

за предыдущие расчетные периоды регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются отчетные данные на момент установления плановых значений на следующий долгосрочный период регулирования, с применением темпа улучшения показателей надежности и качества услуг (p).

Для второго и последующих расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования плановые значения ($P_{i,t}^{pl}$) показателя качества услуг определяются для каждого i -го показателя из числа показателей качества услуг на каждый расчетный период (t) в пределах долгосрочного периода регулирования по следующей формуле:

$$P_{i,t+1}^{pl} = P_{i,t}^{pl} \times (1 - p), \text{ где:}$$

($P_{i,t}^{pl}$) – устанавливаемое регулирующим органом плановое значение по каждому показателю качества услуг (i) на расчетный период регулирования (t);

p – темп улучшения показателей качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный 0,015 ($p = 0,015$),

Таким образом, предложение ЛенРТК по долгосрочным параметрам регулирования, подлежащих утверждению на очередной долгосрочный период регулирования для Общества на 2025-2029 годы представлено в таблице ниже.

Показатель		Значение показателя, годы:				
		2025	2026	2027	2028	2029
Psaidi	BH	3,33580	3,28576	3,23647	3,18792	3,14011
	CH1	3,33580	3,28576	3,23647	3,18792	3,14011
	CH2	3,33580	3,28576	3,23647	3,18792	3,14011
	HH	3,33580	3,28576	3,23647	3,18792	3,14011
Psaifi	BH	1,23355	1,21504	1,19682	1,17886	1,16118
	CH1	1,23355	1,21504	1,19682	1,17886	1,16118
	CH2	1,23355	1,21504	1,19682	1,17886	1,16118
	HH	1,23355	1,21504	1,19682	1,17886	1,16118
Ptmp		1,04922	1,03348	1,01798	1,00271	1,0

Раздел 24. Расчет размера индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по принадлежащим АО «ЛОЭСК» электрическим сетям на территории Ленинградской области на 2025 год

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «ЛОЭСК» на 2025 год произведен ЛенРТК в соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э.

ЛенРТК, рассмотрев материалы, представленные Обществом, по результатам анализа считают экономически обоснованным объем необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии сторонним потребителям в сумме 9 634 332,40 тыс. руб., в том числе на содержание электрических сетей – 7 695 359,94 тыс. руб., на покупку электроэнергии на технологические нужды – 1 938 972,46 тыс. руб.

ЛенРТК предлагает установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025 год в следующих размерах (тарифы указываются без учета НДС):

№ п/п	Расчет тарифа на 2025 год АО «ЛОЭСК»	Ед. измер.	2025 год	1 полугодие 2025 год	2 полугодие 2025 год
1	Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВт ч	4 546,7020	2 325,6430	2 221,0590
2	Потери электрической энергии в сети	млн. кВт ч	481,9340	227,1550	254,7790
3	Относительные потери	%	10,5996%	9,7674%	11,4711%
4	Полезный отпуск Э/ЭНЕРГИИ	млн. кВт ч	4 064,7680	2 098,4880	1 966,2800
5	Заявленная МОЩНОСТЬ потребителям	МВт	564,3093	581,0830	547,5357
6	Тариф на оплату тех.расхода (потерь)	руб./МВт ч	4 023,32	3 219,70	4 739,80
7	НВВ на компенсацию потерь	тыс. руб.	1 938 972,46	731 370,95	1 207 601,50
8	НВВ на содержание	тыс. руб.	7 695 359,94	3 972 827,11	3 722 532,83
9	НВВ, всего	тыс. руб.	9 634 332,40	4 704 198,06	4 930 134,34
10	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	477,02	348,52	614,16
11	Ставка на содержание эл.сетей	руб./МВт в мес.	1 136 398,00	1 139 489,28	1 133 117,31
12	Однотарифный тариф	руб./кВт ч	2,37020	2,24171	2,50734

Соответственно ЛенРТК предлагает установить тарифы на услуги по передаче

электрической энергии АО «ЛОЭСК» на 2025 год:

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2025 года			II полугодие 2025 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт ч		руб./МВт мес.	руб./МВт ч	
1	2	3	4	5	6	7
Акционерное общество «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»	1 139 489,28	348,52	2,24171	1 133 117,31	614,16	2,50734

Приложение: в электронной форме на CD-R диске.

ПОДГОТОВЛЕНО

Заместитель начальника отдела регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики



М.И. Лосюков

СОГЛАСОВАНО

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



А.И. Градобоев

Начальник департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии



С.Н. Ермолаев

Смета расходов на 2025 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2025 год предложение Общества	2025 год Расчет ДеяРПК	1-е полугодие 2025	2-е полугодие 2025
1	2	3	4	5	6	7
2	Расходы из себестоимости	тыс.руб.	3 836 257,7	3 076 547,9	1 588 306,9	1 488 241,1
2.1	Материальные затраты	тыс.руб.	745 542,2	539 518,6	278 533,3	260 985,3
2.1.1	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	153 913,1	123 474,4	63 745,2	59 729,2
2.1.1.1	ГСМ	тыс.руб.	42 774,0	41 018,4	21 176,3	19 842,1
2.1.1.2	материалы эксплуатации	тыс.руб.	69 835,2	41 152,1	21 245,3	19 906,8
2.1.1.2.1	Запчасти, автозапчасти	тыс.руб.	15 735,3	11 933,3	6 160,7	5 772,6
2.1.1.2.2	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	22 520,8	16 202,0	8 364,5	7 837,5
2.1.1.2.3	Компьютерная и оргтехника стоимостью менее 100 тыс.руб.	тыс.руб.	16 590,1	7 500,8	3 872,4	3 628,4
2.1.1.2.4	Основные средства производственного назначения стоимостью менее 100 тыс.руб.		4 565,4	1 268,0	654,6	613,4
2.1.1.2.5	Мебель и бытовая техника стоимостью менее 100 тыс.руб.	тыс.руб.	6 746,7	3 285,3	1 696,2	1 589,3
2.1.1.2.6	Вспомогательные материалы (35-ФЗ)		3 676,7	962,5	496,9	465,6
2.1.1.3	Материалы на ремонт	тыс.руб.	41 303,9	41 303,9	21 333,7	19 980,2
2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	591 629,1	416 044,2	214 788,1	201 256,1
2.1.2.1	Услуги сторонних организаций производственного назначения	тыс.руб.	23 486,9	19 104,5	9 862,9	9 241,6
2.1.2.2	Услуги сторонних организаций по обслуживанию и ремонту приборов учета (по 35-ФЗ)	тыс.руб.	50 385,5	26 498,0	13 670,9	12 818,1
2.1.2.3	Транспортные расходы	тыс.руб.	1 405,9	1 405,9	723,8	680,1
2.1.2.4	Обслуживание систем релейно-защитной автоматики и телемеханики	тыс.руб.	4 175,2	1 022,8	528,0	494,8
2.1.2.5	Проведение обследований и испытаний, получение разрешений	тыс.руб.	6 282,0	2 302,0	1 188,4	7 113,6
2.1.2.6	Услуги по метрологическому обеспечению	тыс.руб.	15 416,7	7 534,7	3 889,9	3 644,8
2.1.2.7	Затраты на межевание земельных участков под объектами недвижимости	тыс.руб.	6 035,9	6 035,9	3 116,1	2 919,8

2.1.2.8	Обслуживание грузоподъемных механизмов	тыс.руб.	8 963,7	3 008,8	1 553,3	1 455,5
2.1.2.9	Расходы, связанные с обеспечением экологической безопасности объектов	тыс.руб.	3 579,9	3 579,9	1 848,2	1 731,7
2.1.2.9	Затраты на оформление охраняемых зон	тыс.руб.	14 877,2	0,0	0,0	0,0
2.1.2.10	Техническое сопровождение процесса передачи электроинформации	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.11	Услуги сторонней организации по формированию балансов и работе с потерями	тыс.руб.	457 020,2	345 551,6	178 395,4	167 156,2
2.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 465 289,0	2 144 969,9	1 107 367,9	1 037 602,0
2.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	625 426,5	392 059,4	202 405,6	189 653,8
2.3.1	Ремонт основных фондов (подразным способом)	тыс.руб.	232 503,2	134 498,2	69 436,4	65 061,8
2.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	392 923,3	257 561,2	132 969,2	124 592,0
2.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	22 313,3	21 471,3	11 084,8	10 386,5
	Телефонная стационарная связь	тыс.руб.	2 658,6	2 658,6	1 372,5	1 286,1
	Телефонная сотовая связь	тыс.руб.	4 043,7	3 985,7	2 057,7	1 928,0
	Электронная почта и Интернет	тыс.руб.	14 736,5	14 189,3	7 325,4	6 863,9
	Почтовые расходы	тыс.руб.	874,5	637,7	329,2	308,5
2.3.2.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.	38 434,4	28 479,4	14 702,8	13 776,5
	ОВР	тыс.руб.	34 287,5	24 332,6	12 562,0	11 770,6
	Пожарная безопасность, в т.ч.	тыс.руб.	4 146,9	4 146,8	2 140,8	2 006,0
	техническое обслуживание пожарной сигнализации	тыс.руб.	3423,9	3423,9	1 767,6	1 656,3
	малоценные ОС	тыс.руб.	722,9	722,9	373,2	349,7
2.3.2.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.				
2.3.2.3	Расходы на юридические услуги	тыс.руб.	31 409,9	309,8	159,9	149,8
2.3.2.4	Расходы на информационные услуги	тыс.руб.	17 895,1	17 895,1	9 238,6	8 656,5
2.3.2.6	Расходы на консультационные услуги	тыс.руб.				
2.3.2.5	Расходы на аудиторские услуги	тыс.руб.	1 006,7	1 006,7	519,7	487,0
2.3.2.6	Расходы на сертификацию	тыс.руб.	900,0	900,0	464,6	435,4
2.3.2.8	Транспортные услуги	тыс.руб.				
2.3.2.7	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	135 964,0	82 030,9	42 349,5	39 681,4
	Спецодежда, СИЗ и экстремационные средства	тыс.руб.	122 893,4	69 609,3	35 936,7	33 672,6
	проведение медосмотров и предрейсовых медосмотров	тыс.руб.	8 757,6	8 108,7	4 186,2	3 922,5
	аттестация рабочих мест	тыс.руб.	916,9	916,9	473,4	443,5
	прочие расходы по охране труда (спирки, ремонт спецодежды, вакцинация, аптечки, питьевая вода и т.п.)	тыс.руб.	3 396,1	3 396,1	1 753,3	1 642,8

2.3.2.8	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	16 653,3	15 150,4	7 821,6	7 328,8
	представительские	тыс. руб.	1 502,9	0,0	0,0	0,0
	командировочные	тыс. руб.	15 150,4	15 150,4	7 821,6	7 328,8
2.3.2.9	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	10 567,7	7 567,1	3 906,6	3 660,5
	Обучение по ОТиПБ	тыс. руб.				
	Повышение квалификации	тыс. руб.				
	Обучение в ВУЗах	тыс. руб.				
	командировочные связанные с обучением	тыс. руб.				
2.3.2.10	Расходы на страхование	тыс. руб.	26 194,2	1 319,7	681,3	638,4
	ДМС	тыс. руб.	18 548,3	0,0	0,0	0,0
	НС	тыс. руб.	227,3	227,3	117,3	110,0
	КАСКО	тыс. руб.	6 326,1	0,0	0,0	0,0
	ОСАГО	тыс. руб.	507,0	507,0	261,7	245,3
	ОПО	тыс. руб.	55,3	55,3	28,5	26,8
	Страхование залогового имущества	тыс. руб.	504,1	504,1	260,2	243,9
	Страхование строительных рисков	тыс. руб.	26,0	26,0	13,4	12,6
2.3.2.11	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	91 584,7	81 430,9	42 039,7	39 391,1
2.3.2.11.1	Содержание и ремонт автопарка	тыс. руб.	33 765,2	29 698,4	15 332,2	14 366,2
	ТО, ремонты автопарка, в т.ч. запчасти	тыс. руб.				
	оборудование ГЛОНАСС, Видеосистемы	тыс. руб.				
2.3.2.11.2	Канцелярские товары	тыс. руб.	4 596,3	3 617,7	1 867,7	1 750,0
2.3.2.11.3	Содержание зданий и сооружений, хозяйств и хозяйств	тыс. руб.	17 730,5	16 107,2	8 315,6	7 791,7
	услуги по содержанию зданий и сооружений	тыс. руб.	13 522,3	12 688,4	6 550,5	6 137,8
	хозяйства и хозяйств	тыс. руб.	4 208,2	3 418,9	1 765,0	1 653,8
2.3.2.11.4	Программное обеспечение	тыс. руб.	25 328,0	25 328,0	13 075,9	12 252,1
2.3.2.11.5	Расходы на содержание компьютерной и оргтехники	тыс. руб.	9 917,2	6 432,1	3 320,6	3 111,4
	расходные материалы	тыс. руб.	3 119,7	2 072,9	1 070,1	1 002,7
	услуги по содержанию и ремонту компьютерной и оргтехники	тыс. руб.	6 797,5	4 359,2	2 250,5	2 108,7
2.3.2.11.6	Прочие расходы	тыс. руб.	54,5	54,5	28,1	26,4
2.3.2.11.7	Взносы за СРО	тыс. руб.	193,0	193,0	99,6	93,4
2.3.2.11.8	Обслуживание подсистем автоматизированных систем учета финансово-хозяйственной деятельности (АСУ ФХД)	тыс. руб.				
2.3.2.11.9	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.				
3	Внебюджетные расходы	тыс. руб.	2 729,7	1 995,2	1 030,1	965,2

3.1	Расходы на услуги банков	тыс.руб.	2 729,7	1 995,2	1 030,1	965,2
3.2	% за пользование кредитом	тыс.руб.				
3.3	Другие обоснованные внебюджетные расходы	тыс.руб.				
4	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	108 110,5	51 117,7	26 390,2	24 727,6
4.1	Дивиденды	тыс.руб.				
4.1	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.				
4.3	Резервный фонд	тыс.руб.				
4.2	Прочие расходы из прибыли	тыс.руб.				
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 947 097,8	3 129 660,9	1 615 727,1	1 513 933,8

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2025 год предложение Общества	2025 год Расчет ЛенРТС	1-е полугодие 2025	2-е полугодие 2025
1	2	3	4	5	6	7
5.1	Оплата услуг ПАО "Россети"	тыс.руб.	0,0	0,0		
5.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО	тыс.руб.	17 606,5	56,8	29,3	27,5
5.3	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	61 840,4	59 628,5	30 784,0	28 844,5
5.4	Теплоэнергия	тыс.руб.	6 853,6	6 853,6	3 538,3	3 315,3
5.5	Плата за аренду имущества и лиценз	тыс.руб.	306 675,8	147 892,9	76 351,6	71 541,3
5.5.1	Аренда сетей (базовые комплексы)	тыс.руб.	244 012,2	90 154,1	46 543,2	43 610,9
5.5.2	Аренда офисов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
5.5.3	Аренда земельных участков	тыс.руб.	18 296,3	17 416,0	8 991,2	8 424,7
5.5.4	Аренда зданий и сооружений	тыс.руб.	44 367,2	40 322,8	20 817,2	19 505,7
5.6	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	112 507,8	77 875,3	40 204,1	37 671,2
5.6.1	Земельный налог	тыс.руб.	3 610,3	3 610,3	1 863,8	1 746,4
5.6.2	Транспортный налог	тыс.руб.	2 480,8	2 188,0	1 129,6	1 058,4
5.6.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	15,0	15,0	7,7	7,3
5.6.4	Налог на имущество	тыс.руб.	106 401,8	72 062,1	37 203,0	34 859,1
5.7	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	775 297,7	652 070,9	336 639,8	315 431,0
5.8	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
5.9	Другие прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс.руб.	5 127,7	9 520,5	4 915,1	4 605,4
5.9.1	Затраты на оформление охранной зоны	тыс.руб.	0,0	5 928,2	3 060,5	2 867,7
5.9.2	Плата за использование радиочастотного спектра	тыс.руб.	245,0	245,0	126,5	118,5
5.9.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.	2 539,7	2 539,7	1 311,1	1 228,5

5.9.4	Расходы на обеспечение эпидемиологической безопасности	тыс.руб.					
5.9.5	Государственные пошлины, судебные, арбитражные расходы	тыс.руб.					
5.9.6	Расходы на государственную регистрацию объектов недвижимости	тыс.руб.	2 196,6	772,9	399,0	373,9	
5.9.7	Прочие государственные пошлины	тыс.руб.	146,5	34,7	17,9	16,8	
5.9.8	Расходы на технологическое присоединение к инженерным сетям водоканала	тыс.руб.					
5.9.9	Расходы на замену программного обеспечения на отечественное	тыс.руб.					
5.10	Налог на прибыль	тыс.руб.	148 165,2	0,0	0,0	0,0	0,0
5.11	Выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	679 709,8	457 974,7	236 435,3	221 539,5	
5.12	Амортизация	тыс.руб.	2 516 597,9	2 014 396,8	1 039 957,9	974 438,9	
5.12.1	Амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.					
5.13	Погашение займов средств	тыс.руб.	1 630 446,1	526 579,7	271 853,4	254 726,2	
5.14	Капитальные вложения	тыс.руб.	444 495,7	195 412,9	100 884,4	94 528,5	
5.15	% за пользование кредитом	тыс.руб.	1 295 207,8	831 531,1	429 288,5	402 242,6	
	ИТОГО непокрытых расходов	тыс.руб.	8 000 532,0	4 979 793,6	2 570 881,6	2 408 912,0	
6.	Исполнение решения ФАС России от 23.07.2021 №СП/61880/21 (с учетом решения от 25.08.2022 № СП/80024/22)	тыс.руб.		-2 737 142,6	-1 413 084,6	-1 324 058,1	

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2025 год предложение Общества	2025 год Расчет ЛенРТУ	1-е полугодие 2025	2-е полугодие 2025
1	2	3				
7 (А)	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс.руб.	6 785 919,7	1 864 270,3	962 453,2	901 817,1
7.1	Корректировка неподконтрольных расходов (+/-)	тыс.руб.	1 854 979,5	141 185,9	72 889,0	68 296,9
	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб.	-27 297,5	-27 297,5	-14 092,7	-13 204,8
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.		-2 107 190,3	-1 087 863,7	-1 019 326,6
	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	644 227,5	-53 456,8	-27 597,7	-25 859,0

	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс.руб.	14 188,4	14 188,4	7 325,0	6 863,5
	Корректировка НВВ по фактическим расходам на выполненные предусмотренных пунктом 3 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям	тыс.руб.	41 544,2	41 544,2	21 447,7	20 096,5
	Доходы от бездоговорного потребления в году 1-2	тыс.руб.	379,3	379,3	195,8	183,5
	Экономически обоснованные расходы Общества, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов), выявленные на основании бухгалтерской отчетности (п.7 Основ ценообразования)	тыс.руб.		0,0		
	Экономически обоснованные расходы Общества по статье НВВ "Погашение заемных средств", не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов), выявленные на основании бухгалтерской отчетности (п.7 Основ ценообразования)			0,0		
	Экономически обоснованные расходы Общества по статье НВВ "Расходы на оплату труда", не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов), выявленные на основании бухгалтерской отчетности (п.7 Основ ценообразования)		493 018,3	0,0		
	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	тыс.руб.	390 952,1	400 407,1	206 715,2	193 691,8
	Пункт 7 Основ ценообразования					
	Корректировка в целях исполнения решения суда по делу №3а-101/2023 (в части недополученной выручки за 2023 год)	тыс.руб.	2 022 809,2	991 041,0	511 637,5	479 403,5
	Корректировка в целях исполнения решения суда по делу №3а-149/2022	тыс.руб.	1 351 118,7	146 983,0	75 881,8	71 101,2
	Корректировка в целях исполнения решения суда по делу №3а-101/2023 с учетом результатов исполнения решения ФАС России от 25.08.2022 № СП/80024/22 (в части недополученной выручки за 2021 год)	тыс.руб.		2 316 486,0	1 195 915,3	1 120 570,8
7 (Б)	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	1 030 889,2	458 777,7	236 849,8	221 927,9
8	Необходимая валовая выручка на содержание, всего	тыс.руб.	19 764 448,7	7 695 359,9	3 972 827,1	3 722 532,8

9	Затраты на оплату электроэнергии, используемую на технологические нужды в сетях предприятия (без потерь субагентов)	тыс.руб.	1 884 434,2	1 938 972,4	1 001 019,1	937 953,4
10	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	21 648 882,9	9 634 332,4	4 973 846,2	4 660 486,2