

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

г. Санкт-Петербург
2025 год

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ _____	6
1. НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА _____	7
2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ _____	9
3. ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ) _____	12
4. АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ РАСЧЕТА ЦЕН (ТАРИФОВ) И ФОРМЫ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИМ ДОКУМЕНТАМ ПО ВОПРОСАМ РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН (ТАРИФОВ) _____	14
5. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ _____	16
5.1. СТРУКТУРА ИМУЩЕСТВА И ИСТОЧНИКИ ЕГО ФОРМИРОВАНИЯ _____	16
5.2. ОЦЕНКА СТОИМОСТИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ОРГАНИЗАЦИИ _____	18
5.3. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ _____	18
5.4. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ ПО ВЕЛИЧИНЕ ИЗЛИШКА (НЕДОСТАТКА) СОБСТВЕННЫХ ОБОРОТНЫХ СРЕДСТВ _____	20
5.5. РАСЧЕТ КОЭФФИЦИЕНТОВ ЛИКВИДНОСТИ _____	21
5.6. АНАЛИЗ СООТНОШЕНИЯ АКТИВОВ ПО СТЕПЕНИ ЛИКВИДНОСТИ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО СРОКУ ПОГАШЕНИЯ _____	22
5.7. ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ _____	23
5.8. АНАЛИЗ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ _____	23
5.9. ОЦЕНКА КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ _____	24
6. АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЗА 2 ПРЕДШЕСТВУЮЩИХ ГОДА, ТЕКУЩИЙ ГОД И РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ _____	25
6.1. СТРУКТУРА ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ОБОРУДОВАНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ В УСЛОВНЫХ ЕДИНИЦАХ _____	28
6.2. БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ _____	32
7. АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ ОРГАНИЗАЦИИ КРИТЕРИЯМ ОТНЕСЕНИЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА К ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ, КРИТЕРИЯМ ОТНЕСЕНИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТевой ОРГАНИЗАЦИИ К КРУПНЕЙШЕЙ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТевой ОРГАНИЗАЦИИ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРЕДУСМОТРЕННЫМ ПРИЛОЖЕНИЕМ N 3(1) К ОСНОВАМ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ, А ТАКЖЕ СООТВЕТСТВИЯ ОРГАНИЗАЦИИ УСЛОВИЯМ ПРЕИМУЩЕСТВЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ДЛЯ УДОВЛЕТВОРЕНИЯ СОБСТВЕННЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ НУЖД _____	36
7.1 АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ ОРГАНИЗАЦИИ КРИТЕРИЯМ ОТНЕСЕНИЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА К ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ _____	36
7.2. АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ, КРИТЕРИЯМ ОТНЕСЕНИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТевой ОРГАНИЗАЦИИ К КРУПНЕЙШЕЙ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТевой ОРГАНИЗАЦИИ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРЕДУСМОТРЕННЫМ ПРИЛОЖЕНИЕМ N 3(1) К ОСНОВАМ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ _____	37
8. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ РАСХОДОВ _____	37

8.1 КОРРЕКТИРОВКА НВВ НА 2026 ГОД ИСХОДЯ ИЗ ПОЛУЧЕНИЯ ФАКТА ЗА 2024 ГОД	46
8.1.1 КОРРЕКТИРОВКА ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ	47
8.1.2. РАСЧЕТ КОРРЕКТИРОВКИ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ	50
8.1.2.1 ПО СТАТЬЕ «ОПЛАТА УСЛУГ ПАО «РОССЕТИ ФСК ЕС»	51
8.1.2.2 ПО СТАТЬЕ «ТЕПЛОЭНЕРГИЯ»	54
8.1.2.3 ПО СТАТЬЕ «АРЕНДА»	57
8.1.2.4 ПО СТАТЬЕ «НАЛОГИ»	61
8.1.2.5. ПО СТАТЬЕ «СТРАХОВЫЕ ВЗНОСЫ ВО ВНЕБЮДЖЕТНЫЕ ФОНДЫ»	64
8.1.2.6. ПО СТАТЬЕ «ПРОЧИЕ ВНЕРЕАЛИЗАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ»	65
8.1.2.7 ПО СТАТЬЕ «ПРОЧИЕ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ»	65
8.1.2.7.1 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ЭНЕРГИЯ НА ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ	66
8.1.2.7.2 РАСХОДЫ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАННОСТЕЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) В СООТВЕТСТВИИ С ПУНКТОМ 5 СТАТЬИ 37 ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА ОТ 26.03.2003 № 35-ФЗ 71	
8.1.2.7.3 ПРОЧИЕ УСЛУГИ	76
8.1.2.8 ПО СТАТЬЕ «НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ»	77
8.1.2.9. ПО СТАТЬЕ «ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ОТ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ»	78
8.1.2.10 ПО СТАТЬЕ «АМОРТИЗАЦИЯ»	79
8.1.2.11 ПО СТАТЬЕ «ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К СЕТЯМ ССО»	81
8.1.2.12 ПО СТАТЬЕ «ПРИБЫЛЬ НА КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ»	82
8.1.3 РАСЧЕТ КОРРЕКТИРОВКИ С УЧЕТОМ ИЗМЕНЕНИЯ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА И ЦЕН НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ	82
8.1.4 РАСЧЕТ КОРРЕКТИРОВКИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ПО ДОХОДАМ ОТ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	87
8.1.5 КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА 2026 ГОД, ОСУЩЕСТВЛЯЕМАЯ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ (НЕИСПОЛНЕНИЕМ) ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2024 ГОД	91
8.1.6. КОРРЕКТИРОВКА НВВ НА 2026 ГОД С УЧЕТОМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ПРОИЗВОДИМЫХ (РЕАЛИЗУЕМЫХ) ТОВАРОВ (УСЛУГ) В 2024 ГОДУ	95
8.1.7 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	99
8.1.8 ЭКОНОМИЯ ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ	102
8.2 АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ОБЩЕСТВА, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕГО РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ, НА 2026 ГОД	104
8.2.1 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОПЕРАЦИОННЫХ (ПОДКОНТРОЛЬНЫХ) РАСХОДОВ	105
8.2.2 РАСЧЕТ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ НА 2026 ГОД	109
8.2.2.1 ПО СТАТЬЕ «ТЕПЛОЭНЕРГИЯ»	109

8.2.2.2 ПО СТАТЬЕ «ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ЭНЕРГИЯ НА ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ»	110
8.2.2.3 ПО СТАТЬЕ «УСЛУГИ КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА»	111
8.2.2.4 ПО СТАТЬЕ «АРЕНДА»	116
8.2.2.5 ПО СТАТЬЕ «НАЛОГИ»	120
8.2.6 ПО СТАТЬЕ «СТРАХОВЫЕ ВЗНОСЫ ВО ВНЕБЮДЖЕТНЫЕ ФОНДЫ»	124
8.2.7. ПО СТАТЬЕ «АМОРТИЗАЦИЯ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ»	125
8.2.8. ПО СТАТЬЕ «ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ОТ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ»	128
8.2.9.ПО СТАТЬЕ «ПРОЧИЕ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ»	129
8.2.10 ПРИБЫЛЬ НА КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ НА 2026 ГОД	131
8.2.11 ПО СТАТЬЕ «НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ»	132
8.2.12 ПО СТАТЬЕ «ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К СЕТЯМ ССО»	133
8.2.13 ПРОЧИЕ ВНЕРЕАЛИЗАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ	134
9. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	135
10. АНАЛИЗ СОБЛЮДЕНИЯ УСЛОВИЙ СОГЛАШЕНИЯ ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ВКЛЮЧАЯ ОЦЕНКУ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВОРГАНИЗАЦИИ	138
11. ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ НА ПРЕДСТОЯЩИЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ В СООТВЕТСТВИИ С УТВЕРЖДЕННОЙ (СКОРРЕКТИРОВАННОЙ) В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММОЙ, А ТАКЖЕ АНАЛИЗ ИСПОЛНЕНИЯ УТВЕРЖДЕННОЙ (СКОРРЕКТИРОВАННОЙ) В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПО ИТОГАМ ИСТЕКШЕГО ПЕРИОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ	138
12. НАПРАВЛЕНИЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ РАСХОДОВ НА АМОРТИЗАЦИЮ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ И НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ В СООТВЕТСТВИИ С ПОЛОЖЕНИЯМИ ПУНКТА 32(4) ОСНОВ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ	140
13. РАСШИФРОВКА ПО КАЖДОМУ ГОДУ ПЕРИОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ ВЕЛИЧИН, РАСПРЕДЕЛЕННЫХ В ЦЕЛЯХ СГЛАЖИВАНИЯ ИЗМЕНЕНИЯ ЦЕН (ТАРИФОВ), И ГРАФИК РАСПРЕДЕЛЕНИЯ УКАЗАННЫХ ВЕЛИЧИН, СФОРМИРОВАННЫЙ НА МОМЕНТ УСТАНОВЛЕНИЯ ЦЕН (ТАРИФОВ) НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА 1 ГОД	141
14. ВЕЛИЧИНА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА СОДЕРЖАНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ ОБЩЕСТВА ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА БАЗОВЫЙ (ПЕРВЫЙ) 2026 ГОД	141
15. ВЕЛИЧИНА РАСХОДОВ НА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОПРЕДЕЛЯЕМУЮ В СООТВЕТСТВИИ С ПУНКТОМ 40(1) ОСНОВ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ В ОБЛАСТИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН (ТАРИФОВ) В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ, И ЭКОНОМИИ РАСХОДОВ НА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОПРЕДЕЛЯЕМОЙ В СООТВЕТСТВИИ С ПУНКТАМИ 34(1) - 34(3) ОСНОВ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ В ОБЛАСТИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН (ТАРИФОВ) В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ	143

16. ВЕЛИЧИНА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ТАРИФОВ СЕТЕЙ ОБЩЕСТВА ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА БАЗОВЫЙ (ПЕРВЫЙ) 2026 ГОД	144
17. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ НЕОБХОДИМОЙ ПРИБЫЛИ ПО ОТНОШЕНИЮ К ПРЕДЫДУЩЕМУ ПЕРИОДУ РЕГУЛИРОВАНИЯ	144
18. РАСЧЕТ РАЗМЕРА ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ОБЩЕСТВА, РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ТЕРРИТОРИИ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2026 ГОД	146
ПРИЛОЖЕНИЕ 1	150
ПРИЛОЖЕНИЕ 2	151
ПРИЛОЖЕНИЕ 3	155
ПРИЛОЖЕНИЕ 4	157
ПРИЛОЖЕНИЕ 5	164

Общие положения

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35 - ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Общество представило в ЛенРТК заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год – второй год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы для АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный» в границах Ленинградской области, от 29.04.2025 № СЗФ/030/1890 (вх. ЛенРТК от 29.04.2025 № КТ-02.2-11-37/2025) (далее – Заявление).

Предложение о размере тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год по сетям Общества в границах Ленинградской области опубликовано 05.05.2025 на официальном сайте АО «Оборонэнерго» www.oboronenergo.su (уведомление о раскрытии информации от 06.05.2025 № СЗФ/030/1982 (вх. ЛенРТК от 07.005.2025 № КТ-02.2-12-76/2025).

В соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») потребителям Ленинградской области на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2026 год – второй год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы, открыто 20 мая 2025 года (исх. ЛенРТК от 20.05.2025 № КТ-02.2-11-53/2025).

Общество в рамках открытого дела об установлении тарифов на 2026 год представило дополнительные расчетно-обосновывающие материалы в составе уточненного предложения об установлении тарифов на 2026 год: от 30.10.2025 № СЗФ/030/4830 (вх. ЛенРТК от 30.10.2025 № КТ-02.2-11-109/2025), предложение размещено на официальном сайте АО «Оборонэнерго» www.oboronenergo.su 01.11.2025;

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» (далее – Постановление №1635).

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» Общество направило уточненное предложение об установлении тарифов на 2026 год от 12.12.2025 № СЗФ/030/5725 (вх ЛенРТК от 12.12.2025 № КТ-02.2-11-144/2025).

На запрос ЛенРТК от 18.12.2025 № КТ-02.2-11-149/2025 Общество представило от 19.12.2025 № СЗФ/030/5932 (вх ЛенРТК от 19.12.2025 № КТ-02.2-11-156/2025) откорректированные расчеты необходимой валовой выручки на 2026 год с учетом разъяснений ФАС России (ФАС России 17.12.2025 в режиме ВКС провела семинар-совещание по вопросу формирования операционных

(подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций на 2026 год с учетом применения положений ПП РФ № 1635).

Общество предлагает на 2026 год учесть величину НВВ в сумме: 584 817,47 тыс.руб.:

	ед. изм.	2026 год
НВВ всего, в т.ч.	тыс.руб.	584 817,47
НВВ на содержание	тыс.руб.	460 412,07
НВВ на компенсацию потерь	тыс.руб.	124 405,40

Настоящая экспертиза выполнена экспертной группой комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее- ЛенРТК) в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Цель экспертизы: определение тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал Северо - Западный) (далее – Общество) на 2026 год.

Предмет экспертизы - обосновывающие и расчетные материалы, определяющие уровень тарифов (платы) за услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2026 год, данные бухгалтерской и статистической отчетности Общества за 2023-2024 годы и 9 месяцев 2025 года, представленные на рассмотрение в ЛенРТК, а также дополнительные материалы, полученные в ходе проведения экспертизы.

ЛенРТК при подготовке заключения об установлении тарифов за услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества, расположенным на территории Ленинградской области, в 2026 году, применял прогнозные показатели инфляции в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России, по состоянию на 26 сентября 2025 года: 2025 г. – 109,0%, 2026 г.- 105,1%, отчет за 2024 г.- 108,5%.

1. Нормативно-правовая база

При подготовке экспертного заключения по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2026 год:

1. Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Федеральный закон от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации»;
3. Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее - Федеральный закон № 223-ФЗ);

4. Налоговый кодекс Российской Федерации;
5. Гражданский кодекс Российской Федерации;
6. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
7. Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии»;
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии»;
10. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
11. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
12. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
13. Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций»;
14. Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э;
15. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2;

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

17. Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

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

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

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

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

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

2. Общие сведения

Акционерное общество «Оборонэнерго»

Полное наименование организации	Акционерное общество «Оборонэнерго»
Сокращенное наименование организации	АО «Оборонэнерго»
Организационно – правовая форма	Акционерное общество
Дата создания организации	30.04.2009 г.
Юридический адрес	129085, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Останкинский, пр-кт Мира, д. 105 стр.1, помещ.1/1

Почтовый адрес	129085, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Останкинский, пр-кт Мира, д. 105 стр.1, помещ.1/1
Телефон/факс	8 (495) 532-13-06
Генеральный директор	Литвинов Олег Анатольевич
Главный бухгалтер	Чернигина Светлана Павловна
ИНН	7704726225
КПП	775050001
ОГРН	1097746264230
ОКПО	61702070
ОКВЭД	35.12
Расчетный счет	40702810200000341630
Банк	ПАО «ПРОМСВЯЗЬБАНК»
Корреспондентский счет	30101810400000000555
БИК	044525555
Адрес электронной почты	info@oen.su
Официальный сайт Общества	www.oboronenergo.su
Горячая линия для потребителей	8-800-222-32-20

Филиал «Северо-Западный» акционерного общества «Оборонэнерго»

Полное наименование организации	Филиал «Северо-Западный» акционерного общества «Оборонэнерго»
Сокращенное наименование организации	Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»
Организационно – правовая форма	Обособленное структурное подразделение (без образования юридического лица)
Дата создания организации	23.08.2011г.
Почтовый адрес	191187, г. Санкт-Петербург, Литейный пр-т, д. 1, лит. А
Телефон/факс	(812) 318-40-03 / (812) 318-40-07
Директор	Стапцов Иван Александрович
Главный бухгалтер	Иванова Татьяна Викторовна
ИНН	7704726225
КПП	784143001
ОГРН	1097746264230
ОКПО	08518328
ОКВЭД	35.12
Расчетный счет	40702810606000111011
Банк	С-Петербургский ф-л ПАО «Банк ПСБ»
Корреспондентский счет	30101810000000000920
БИК	044030920
Адрес электронной почты	info@sz.oen.su

Официальный сайт Общества	www.oboronenergo.su
Горячая линия для потребителей	8-800-222-32-20

Акционерное общество «Оборонэнерго» (далее по тексту – АО «Оборонэнерго», Общество) является территориальной сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии и эксплуатирующей объекты электросетевого хозяйства на территории семидесяти двух субъектов Российской Федерации.

Общество создано 30 апреля 2009 г. в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 15.09.2008 № 1359 «Об открытом акционерном обществе «Оборонсервис» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22.11.2008 № 875 «О мерах по реализации Указа Президента Российской Федерации от 15.09.2008 № 1359 «Об открытом акционерном обществе «Оборонсервис».

АО «Оборонэнерго» создано в интересах Министерства обороны Российской Федерации. Значительная доля объектов, присоединенных к распределительным сетям АО «Оборонэнерго» – это объекты Вооруженных Сил Российской Федерации, а также Министерства обороны Российской Федерации.

Основными видами деятельности АО «Оборонэнерго» являются:

- передача и распределение электрической энергии;
- технологическое присоединение потребителей к распределительным электрическим сетям (основную долю вновь присоединяемых мощностей составляют мощности энергопринимающих устройств Министерства обороны Российской Федерации).

Важным направлением деятельности АО «Оборонэнерго» в рамках оказания услуг по передаче электрической энергии является эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Министерству обороны Российской Федерации, переданных АО «Оборонэнерго» в безвозмездное пользование.

Основные цели деятельности АО «Оборонэнерго»:

- обеспечение надежного и качественного энергоснабжения потребителей: Вооруженных Сил Российской Федерации, наиболее социально-значимых объектов Министерства обороны Российской Федерации, а также иных потребителей;

- обеспечение эффективного и надежного функционирования объектов распределительного электросетевого комплекса;

- обеспечение устойчивого развития распределительного электросетевого комплекса.

В соответствии с приказом Министерства промышленности и торговли России от 27.09.2022 в редакции приказа от 17.01.2024 № 134 АО «Оборонэнерго» включено в сводный реестр организаций оборонно-промышленного комплекса.

Согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 1265-р имущество, находящееся в федеральной собственности, вносится в качестве вклада в уставный капитал АО «Оборонэнерго».

В соответствии с вышеуказанным нормативно-правовым актом Министром обороны Российской Федерации издан приказ от 08.12.2022 № 761 «О мерах по выполнению распоряжения Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 1265-р» согласно которому федеральное имущество подлежит приватизации и передаче в собственность АО «Оборонэнерго».

В состав АО «Оборонэнерго» входит 11 филиалов, расположенных на территории Российской Федерации, являющихся обособленными структурными подразделениями. Обособленные структурные подразделения не являются юридическими лицами, наделяются Обществом имуществом и действуют в соответствии с положениями об обособленных структурных подразделениях, осуществляют часть функций Общества, обусловленную их производственными мощностями.

Непосредственно для оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям Северо-Западного региона Российской Федерации решением Совета директоров Общества (протокол от 28.07.2011 № 1) был создан филиал «Северо-Западный» (положение о филиале утверждено приказом генерального директора Общества от 23.08.2011 г. № 294).

Филиал «Северо-Западный» оказывает услуги по передаче электрической энергии потребителям ряда субъектов Российской Федерации: Санкт-Петербург, Ленинградская область, Мурманская область, Новгородская область, Псковская область, республика Карелия.

Общество осуществляет деятельность по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, покупающим электроэнергию по договорам энергоснабжения, заключенным с ООО «РКС-энерго» и АО «Петербургская сбытовая компания» (далее – АО «ПСК») на основании договоров оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности заключенного с ПАО «Ленэнерго».

Услуги по передаче электрической энергии учитываются при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области.

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

В законодательстве о государственном регулировании тарифов в сфере электроэнергетики отсутствует методика оценки органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов достоверности данных, приведенных территориальными сетевыми организациями в предложении (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 АО «Оборонэнерго» (бухгалтерский баланс, отчет о финансовых результатах), таблице 1.3 приложения № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго Российской Федерации от 13.12.2011 № 585; отсутствие противоречий между сведениями, представленными в ЛенРТК, и опубликованными на основании Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24; проверяемость представленных в ЛенРТК сведений; соответствие расчета требованиям действующего законодательства.

Предложение об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) на 2026 год от 29.04.2025 № СЗФ/030/1890 (вх. от 29.04.2025 № КТ-02.2-11-37/2025), от 30.10.2025 № СЗФ/030/4830 (вх. от 30.10.2025 № КТ-02.2-11-109/2025) и опубликовано на официальном сайте организации <https://oboronenergo.su/> в разделе «стандарты раскрытия информации» в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

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

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

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации. Бухгалтерская отчетность АО «Оборонэнерго» за 2024 год подписана генеральным директором АО «Оборонэнерго» Литвиновым О.А и заверена печатью 17.03.2025.

Достоверность бухгалтерской отчетности АО «Оборонэнерго» за 2024 год подтверждена аудиторским заключением (аудитор – общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит» (далее - ООО «Интерком-Аудит»), член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»; ОРНЗ 11606074492).

Достоверность данных, приведенных в предложении Общества об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2026 год от 29.04.2025 № СЗФ/030/1890 (вх. ЛенРТК от 29.04.2025 № КТ02.2-11-37/2025) подтверждена личной подписью директора филиала Северо-Западный АО «Оборонэнерго» Стапцовым И.А. (доверенность – от 24.01.2025 № 9) и заверена печатью. Предложение опубликовано на официальном сайте www.oboronenergo.su 05.05.2025.

В связи с большим объемом расчетных и обосновывающих документов Общество направило в ЛенРТК информацию, прилагаемую к Заявлению об установлении тарифов, в форме электронных документов, подписанные электронной цифровой подписью.

Сведения, предоставленные Обществом, оцениваются экспертами ЛенРТК как достоверные.

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

Обществом представлены материалы с учетом положений действующего законодательства, в том числе.

Согласно пункту 12 Правил государственного регулирования Общество представило в ЛенРТК заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год – второй год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы для АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) в границах Ленинградской области, от 29.04.2025 № СЗФ/030/1890 (вх. ЛенРТК от 29.04.2025 № КТ-02.2-11-37/2025) – до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования. Заявление об установлении тарифов, подписанно директором филиала Северо-Западный АО «Оборонэнерго» Стапцовым И.А. (доверенность – от 24.01.2025 № 9) и заверенное печатью заявителя.

К Заявлению приложены расчетные материалы по формам Методических указаний № 20-э/2.

Расчет необходимой валовой выручки в части содержания электрических

сетей на 2026 год выполнен в соответствии Методическими указаниями № 98-э.

Общество на официальном сайте АО «Оборонэнерго» www.oboronenergo.su опубликовало 05.05.2025 предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в сроки и по формам, определенные Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 – в течение 3-х рабочих дней после представления в регулирующий орган (уведомление о раскрытии информации от 06.05.2025 № СЗФ/030/1982 (вх. ЛенРТК от 07.005.2025 № КТ-02.2-12-76/2025)). Общество, руководствуясь пунктом 18 Стандартов, разместило предложение о размере цен (тарифов) на расчетный период регулирования, долгосрочных параметров регулирования по формам, установленным Стандартами.

Общество направило в ЛенРТК уточненное предложение об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2026 год: от 30.10.2025 № СЗФ/030/4830 (вх. ЛенРТК от 30.10.2025 № КТ-02.2-11-109/2025), подписанное директором филиала Северо-Западный АО «Оборонэнерго» Стапцовым И.А. Предложение размещено на официальном сайте АО «Оборонэнерго» www.oboronenergo.su 01.11.2025

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

Расчет необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей на 2026 год выполнен в соответствии с положениями Постановления № 1635.

Общество направило письмом от 28.04.2025 № СЗФ/050/1878 (вх. ЛенРТК от 29.04.2025 № КТ-02.2-07-34/2025) предложения по расходу электрической энергии и мощности на потери в электрических сетях и заявленной (присоединенной) мощности на 2026 год, в срок, определенный Порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 10.09.2024 N 624/24 – не позднее 1 мая года предшествующего года.

В соответствии с запросом ФАС России Общество направило 19.07.2024 по системе ФГИС ЕИАС предложение по технологическому расходу электрической энергии (мощности) – потерям в электрических сетях на 2026 год в субъекте РФ: Ленинградская область в формате шаблона FORM.1.TSO.2026.ORG.

Отчет о фактических значениях показателей надежности и качества за 2024 год Общество представило 27.03.2025 № СЗФ/020/1308 (вх. ЛенРТК от 27.03.2025 № КТ-02.2-11-25/2025) в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220, по формам Методических указаний от 29.11.2016 № 1256.

Отчет о фактическом использовании инвестиционных ресурсов для реализации инвестиционных проектов за 2024 год направлен Обществом в соответствии с требованиями ФАС России в форме шаблона NET.INV.2023

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

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, Общество направило в ЛенРТК уточненное предложение об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2026 год: от 30.10.2025 № СЗФ/030/4830 (вх. ЛенРТК от 30.10.2025 № КТ-02.2-11-109/2025), подписанное директором филиала Северо-Западный АО «Оборонэнерго» Стапцовым И.А. Предложение размещено на официальном сайте АО «Оборонэнерго» www.oboronenergo.su 01.11.2025

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

Расчет необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей на 2026 год выполнен в соответствии с положениями Постановления № 1635.

5. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Представленный анализ финансового положения и эффективности деятельности АО "Оборонэнерго" выполнен за период с 01.01.2023 по 31.12.2024 г. (2 года). Качественная оценка значений финансовых показателей АО "Оборонэнерго" проведена с учетом отраслевых особенностей деятельности организации (отрасль – "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха", класс по ОКВЭД 2 – 35).

5.1. Структура имущества и источники его формирования

Показатель	Значение показателя					Изменение за анализируемый период	
	в тыс. руб.			в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.4-гр.2)	± % ((гр.4-гр.2) : гр.2)
	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024	на начало анализируемого периода (31.12.2022)	на конец анализируемого периода (31.12.2024)		
1	2	3	4	5	6	7	8
Актив							

1. Внеоборотные активы	14 856 498	20 564 101	24 375 989	63,5	65,5	+9 519 491	+64,1
в том числе: основные средства	14 558 529	20 224 794	24 105 908	62,2	64,8	+9 547 379	+65,6
нематериальные активы	1 676	9 519	7 722	<0,1	<0,1	+6 046	+4,6 раза
2. Оборотные, всего	8 534 167	9 815 242	12 848 531	36,5	34,5	+4 314 364	+50,6
в том числе: запасы	921 598	1 300 020	1 546 239	3,9	4,2	+624 641	+67,8
дебиторская задолженность	3 635 930	5 092 610	6 332 735	15,5	17	+2 696 805	+74,2
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	2 716 904	1 824 377	3 330 965	11,6	8,9	+614 061	+22,6
Пассив							
1. Собственный капитал	13 729 791	13 647 951	23 995 273	58,7	64,5	+10 265 482	+74,8
2. Долгосрочные обязательства, всего	831 712	753 970	1 364 592	3,6	3,7	+532 880	+64,1
в том числе: заемные средства	–	–	–	–	–	–	–
3. Краткосрочные обязательства*, всего	8 829 162	15 977 422	11 864 655	37,7	31,9	+3 035 493	+34,4
в том числе: заемные средства	–	–	–	–	–	–	–
Валюта баланса	23 390 665	30 379 343	37 224 520	100	100	+13 833 855	+59,1

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

Из представленных в первой части таблицы данных видно, что по состоянию на 31.12.2024 в активах организации доля текущих активов составляет 1/3, а внеоборотных средств – 2/3. Активы организации в течение анализируемого периода увеличились на 13 833 855 тыс. руб. (на 59,1%). Отмечая значительное увеличение активов, необходимо учесть, что собственный капитал увеличился еще в большей степени – на 74,8%. Опережающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов – фактор положительный.

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

- основные средства – 9 547 379 тыс. руб. (68,8%)
- дебиторская задолженность – 2 696 805 тыс. руб. (19,4%)

Одновременно, в пассиве баланса наибольший прирост наблюдается по строкам:

- уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) – 8 477 568 тыс. руб. (60,4%)
- кредиторская задолженность – 2 810 915 тыс. руб. (20%)
- нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) – 1 672 871 тыс. руб. (11,9%)

Среди отрицательно изменившихся статей баланса можно выделить "отложенные налоговые активы" в активе и "оценочные обязательства" в пассиве (-24 590 тыс. руб. и -151 114 тыс. руб. соответственно).

Собственный капитал организации на 31.12.2024 равнялся 23 995 273,0 тыс. руб. За весь анализируемый период отмечен стремительный рост собственного капитала – на 10 265 482,0 тыс. руб., или на 75%.

5.2. Оценка стоимости чистых активов организации

Показатель	Значение показателя					Изменение	
	в тыс. руб.			в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.4-гр.2)	± % ((гр.4- гр.2) : гр.2)
	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024	на начало анализируемого периода (31.12.2022)	на конец анализируемого периода (31.12.2024)		
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Чистые активы	13 729 791	13 647 951	23 995 273	58,7	64,5	+10 265 482	+74,8
2. Уставный капитал	10 530 723	10 530 723	19 008 291	45	51,1	+8 477 568	+80,5
3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	3 199 068	3 117 228	4 986 982	13,7	13,4	+1 787 914	+55,9

Чистые активы организации на 31 декабря 2024 г. превышают уставный капитал на 26,2%. Это положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. К тому же, определив текущее состояние показателя, следует отметить увеличение чистых активов на 74,8% за весь анализируемый период. Превышение чистых активов над уставным капиталом и в то же время их увеличение за период говорит о хорошем финансовом положении организации по данному признаку.

5.3. Основные показатели финансовой устойчивости организации

Таблица

Показатель	Значение показателя			Изменение показателя (гр.4-гр.2)	Описание показателя и его нормативное значение
	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024		
1	2	3	4	5	6

1. Коэффициент автономии	0,59	0,45	0,64	+0,05	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 0,5 и более (оптимальное 0,6-0,75).
2. Коэффициент финансового левериджа	0,7	1,23	0,55	-0,15	Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: 1 и менее (оптимальное 0,33-0,67).
3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-0,13	-0,7	-0,03	+0,1	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. Нормальное значение: 0,1 и более.
4. Индекс постоянного актива	1,08	1,51	1,02	-0,06	Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации.
5. Коэффициент покрытия инвестиций	0,62	0,47	0,68	+0,06	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала. Нормальное значение: не менее 0,75.
6. Коэффициент маневренности собственного капитала	-0,08	-0,51	-0,02	+0,06	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. Нормальное значение: не менее 0,1.
7. Коэффициент мобильности имущества	0,36	0,32	0,35	-0,01	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
8. Коэффициент мобильности оборотных средств	0,32	0,19	0,26	-0,06	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов.
9. Коэффициент обеспеченности запасов	-1,22	-5,32	-0,25	+0,97	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. Нормальное значение: 0,5 и более.
10. Коэффициент краткосрочной задолженности	0,91	0,95	0,9	-0,01	Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности.

Коэффициент автономии организации по состоянию на 31.12.2024 составил 0,64. Данный коэффициент характеризует степень зависимости организации от заемного капитала. Полученное здесь значение указывает на оптимальное соотношение собственного и заемного капитала (собственный капитал составляет

64% в общем капитале организации). За два года отмечено явное повышение коэффициента автономии, составившее 0,05.

На 31.12.2024 коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами равнялся -0,03. За весь рассматриваемый период имел место очень сильный рост коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами – на 0,1. На 31.12.2024 значение коэффициента соответствует норме. Значения коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами в течение всего проанализированного периода не укладывались в нормативные.

За весь рассматриваемый период произошло явное повышение коэффициента покрытия инвестиций на 0,06 – до 0,68. Значение коэффициента по состоянию на 31.12.2024 ниже нормативного значения.

Коэффициент обеспеченности материальных запасов на 31.12.2024 составил -0,25. В течение анализируемого периода (с 31 декабря 2022 г. по 31 декабря 2024 г.) отмечено очень сильное, на 0,97, повышение коэффициента обеспеченности материальных запасов. Значения коэффициента в течение всего проанализированного периода не соответствовали нормативным. На 31 декабря 2024 г. значение коэффициента обеспеченности материальных запасов характеризуется как явно не соответствующее норме.

По коэффициенту краткосрочной задолженности видно, что величина краткосрочной кредиторской задолженности организации значительно превосходит величину долгосрочной задолженности (89,7% и 10,3% соответственно). При этом за два года доля долгосрочной задолженности выросла на 1,7%.

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

Показатель собственных оборотных средств (СОС)	Значение показателя		Излишек (недостаток)*		
	на начало анализируемого периода (31.12.2022)	на конец анализируемого периода (31.12.2024)	на 31.12.2022	на 31.12.2023	на 31.12.2024
1	2	3	4	5	6
СОС ₁ (рассчитан без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов)	-1 126 707	-380 716	-2 048 305	-8 216 170	-1 926 955
СОС ₂ (рассчитан с учетом долгосрочных пассивов; фактически равен чистому оборотному капиталу, Net Working Capital)	-294 995	983 876	-1 216 593	-7 462 200	-562 363
СОС ₃ (рассчитанные с учетом как долгосрочных	-294 995	983 876	-1 216 593	-7 462 200	-562 363

пассивов, так и краткосрочной задолженности по кредитам и займам)					
---	--	--	--	--	--

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

Поскольку на 31.12.2024 наблюдается недостаток собственных оборотных средств, рассчитанных по всем трем вариантам, финансовое положение организации по данному признаку можно характеризовать как неудовлетворительное. Следует обратить внимание, что несмотря на неудовлетворительную финансовую устойчивость все три показателя покрытия собственными оборотными средствами запасов за анализируемый период улучшили свои значения.

5.5. Расчет коэффициентов ликвидности

Показатель ликвидности	Значение показателя			Изменение показателя (гр.4 - гр.2)	Расчет, рекомендованное значение
	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024		
1	2	3	4	5	6
1. Коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,97	0,61	1,08	+0,11	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение для данной отрасли: 1,7 и более.
2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	0,72	0,43	0,81	+0,09	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 1 и более.
3. Коэффициент абсолютной ликвидности	0,31	0,11	0,28	-0,03	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 0,2 и более.

На 31 декабря 2024 г. при норме 1,7 коэффициент текущей (общей) ликвидности имеет значение 1,08. При этом следует отметить, что в течение анализируемого периода (с 31 декабря 2022 г. по 31 декабря 2024 г.) коэффициент текущей ликвидности вырос на 0,11.

Коэффициент быстрой ликвидности на 31.12.2024 также оказался ниже нормы (0,81). Это означает, что у АО "Оборонэнерго" недостаточно активов, которые можно в сжатые сроки перевести в денежные средства, чтобы погасить краткосрочную кредиторскую задолженность. Коэффициент быстрой ликвидности в течение всего проанализированного периода не укладывался в установленный норматив.

Соответствующим норме оказался коэффициент абсолютной ликвидности (0,28 при норме 0,2). При этом за весь анализируемый период имело место ухудшение значения показателя – коэффициент снизился на -0,03.

5.6. Анализ соотношения активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения

Активы по степени ликвидности	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Норм. соотношение	Пассивы по сроку погашения	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Излишек/недостаток платеж. средств тыс. руб., (гр.2 - гр.6)
1	2	3	4	5	6	7	8
А1. Высоколиквидные активы (ден. ср-ва + краткосрочные фин. вложения)	3 330 965	+22,6	≥	П1. Наиболее срочные обязательства (привлеченные средства) (текущ. кред. задолж.)	10 685 239	+35,7	-7 354 274
А2. Быстрореализуемые активы (краткосрочная деб. задолженность)	6 332 735	+74,2	≥	П2. Среднесрочные обязательства (краткосроч. обязательства кроме текущ. кредит. задолж.)	1 179 416	+23,5	+5 153 319
А3. Медленно реализуемые активы (прочие оборот. активы)	3 184 831	+46	≥	П3. Долгосрочные обязательства	1 364 592	+64,1	+1 820 239
А4. Труднореализуемые активы (внеоборотные активы)	24 375 989	+64,1	≤	П4. Постоянные пассивы (собственный капитал)	23 995 273	+74,8	+380 716

Из четырех соотношений, характеризующих соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения, выполняется два. У организации не имеется достаточно высоколиквидных активов для погашения наиболее срочных обязательств (разница составляет 7 354 274 тыс. руб.). В соответствии с принципами оптимальной структуры активов по степени ликвидности, краткосрочной дебиторской задолженности должно быть достаточно для покрытия среднесрочных обязательств (П2). В данном случае это соотношение выполняется – у организации достаточно краткосрочной дебиторской задолженности для погашения среднесрочных обязательств (больше в 5,4 раза).

5.7. Обзор результатов деятельности организации

Ниже в таблице приведены основные финансовые результаты деятельности АО "Оборонэнерго" за весь анализируемый период.

Показатель	Значение показателя, тыс. руб.		Изменение показателя		Средне- годовая величина, тыс. руб.
	2023 г.	2024 г.	тыс. руб. (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)	
1	2	3	4	5	6
1. Выручка	12 609 271	16 474 244	+3 864 973	+30,7	14 541 758
2. Расходы по обычным видам деятельности	12 586 697	13 647 721	+1 061 024	+8,4	13 117 209
3. Прибыль (убыток) от продаж (1-2)	22 574	2 826 523	+2 803 949	+125,2 раза	1 424 549
4. Прочие доходы и расходы, кроме процентов к уплате	53 546	5 236	-48 310	-90,2	29 391
5. EBIT (прибыль до уплаты процентов и налогов) (3+4)	76 120	2 831 759	+2 755 639	+37,2 раза	1 453 940
6. Проценты к уплате	7 800	10 558	+2 758	+35,4	9 179
7. Налог на прибыль, изменение налоговых активов и прочее	-61 884	-948 229	-886 345	↓	-505 057
8. Чистая прибыль (убыток) (5-6+7)	6 436	1 872 972	+1 866 536	+291 раз	939 704
Справочно: Совокупный финансовый результат периода	6 436	1 872 972	+1 866 536	+291 раз	939 704
Изменение за период нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) по данным бухгалтерского баланса (измен. стр. 1370)	-196 562	1 869 433	x	x	x

За период 01.01–31.12.2024 годовая выручка составила 16 474 244 тыс. руб., хотя за 2023 год годовая выручка была существенно меньше – 12 609 271 тыс. руб. (рост составил 3 864 973 тыс. руб.).

Значение прибыли от продаж за 2024 год составило 2 826 523 тыс. руб. Финансовый результат от продаж стремительно вырос за два года (в 125 раз).

Изучая расходы по обычным видам деятельности, следует отметить, что организация учитывала общехозяйственные (управленческие) расходы в качестве условно-постоянных, относя их по итогам отчетного периода на реализованные товары (работы, услуги).

5.8. Анализ рентабельности

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %, или в копейках с рубля)		Изменение показателя	
	2023 г.	2024 г.	коп. (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)
1	2	3	4	5
1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: не менее 4%.	0,2	17,2	+17	+95,8 раза

2. Рентабельность продаж по ЕБИТ (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	0,6	17,2	+16,6	+28,5 раза
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: не менее 1%.	0,1	11,4	+11,3	+222,7 раза
<i>Справочно:</i> Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	0,2	20,7	+20,5	+115,5 раза
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: 1,5 и более.	9,8	268,2	+258,4	+27,5 раза

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

За последний год организация по обычным видам деятельности получила прибыль в размере 17,2 копеек с каждого рубля выручки от реализации. При этом имеет место рост рентабельности обычных видов деятельности по сравнению с данным показателем за 2023 год (+17 коп.).

Показатель рентабельности, рассчитанный как отношение прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕБИТ) к выручке организации, за последний год составил 17,2%. То есть в каждом рубле выручки АО "Оборонэнерго" содержалось 17,2 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

5.9. Оценка ключевых показателей

По результатам проведенного анализа выделены и сгруппированы по качественному признаку основные показатели финансового положения и результатов деятельности АО "Оборонэнерго" за весь анализируемый период.

Показатели финансового положения и результатов деятельности организации, имеющие *исключительно хорошие* значения:

- оптимальная доля собственного капитала (64%);
- чистые активы превышают уставный капитал, к тому же они увеличились за анализируемый период;
- полностью соответствует нормальному значению коэффициент абсолютной ликвидности;
- положительная динамика рентабельности продаж (+17 процентных пункта от рентабельности 0,2% за 2023 год);
- опережающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов организации;
- за 2024 год получена прибыль от продаж (2 826 523 тыс. руб.), причем наблюдалась положительная динамика по сравнению с предшествующим годом (+2 803 949 тыс. руб.);

- прибыль от финансово-хозяйственной деятельности за последний год составила 1 872 972 тыс. руб. (+1 866 536 тыс. руб. по сравнению с предшествующим годом);

- рост прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВИТ) на рубль выручки организации (+16,6 коп. к 0,6 коп. с рубля выручки за 2023 год).

Положительно результаты деятельности АО "Оборонэнерго" характеризует следующий показатель – существенная, по сравнению с общей стоимостью активов организации чистая прибыль (5,5% за 2024 год).

С *негативной* стороны финансовое положение организации характеризуют следующие показатели:

- на 31 декабря 2024 г. значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами (-0,03) не удовлетворяет нормативному значению;
- ниже принятой нормы коэффициент текущей (общей) ликвидности;
- не укладывается в нормативное значение коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности;
- не соблюдается нормальное соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения;
- коэффициент покрытия инвестиций ниже нормы (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств составляет только 68% от общего капитала организации).

В ходе анализа был получен лишь один показатель, имеющий *критическое* значение – критическое финансовое положение по величине собственных оборотных средств.

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

Анализ основных технико-экономических показателей АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведен в нижеследующей таблице:

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за второй год, предшествующему базовому периоду	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложение на расчетный период регулирования	Отклонение, абс.	Отклонение, относ., процент	
		2023	2024	2025	2026			
1	2	3	4	5	6	2026/2025	2026/2025	
						ст. 6 - ст. 5	(ст. 6-ст.5)/[ст.5]	
Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка						x	x	
1. Показатели эффективности деятельности организации						x	x	
1.1.	Выручка	тыс. руб.	387 528,67	422 847,14	473 823,24	556 030,98	+82 207,74	+17,35%
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	63 135,54	59 946,38	27 238,55	32 533,88	+5 295,33	+19,41%
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	112 839,90	141 625,80	85 171,08	93 470,53	+8 299,45	+9,74%
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-	-	20 600,00	20 600,00	0	0,00%
2. Показатели рентабельности организации						x	x	
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	16,29%	14,18%	5,75%	5,85%	-0,10%	+1,74%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации						x	x	
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами	МВт	x	x	x	x	x	x

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за второй год, предшествующему базовому периоду	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложение на расчетный период регулирования	Отклонение, абс.	Отклонение, относ. процент
			2023	2024	2025	2026		
1		2	3	4	5	6	2026/2025	2026/2025
			ст. 6 - ст. 5					(ст. 6 - ст. 5)/(ст. 5)
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт*ч	x	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность	МВт	40,25	39,30	40,88	39,22	-1,65	-4,04%
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии, всего	тыс. кВтч	286 226,80	279 437,40	290 675,70	281 432,35	-9 243,35	-3,18%
3.5.	Объем полезного отпуска населению и приравненных к нему категориям потребителей	тыс. кВтч	52 582,00	52 582,00	55 319,40	52 582,00	-2 737,40	-4,95%
3.6.	Уровень потерь электрической энергии	процентов	9,84%	9,69%	9,86%	9,86%	0%	0,00%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2024 годы утверждена 28.03.2019 первым заместителем директора - главным инженером филиала "Северо-Западный" АО "Оборонэнерго"		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2025-2029 годы утверждена 22.03.2024 первым заместителем директора - главным инженером филиала "Северо-Западный" АО "Оборонэнерго"		x	x
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт*ч	x	x	x	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.	370 054,73	421 933,07	473 823,24	556 030,98	+82 207,74	+17,35%
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг; операционные (подконтрольные) расходы - всего	тыс. руб.	120 510,64	140 385,80	197 871,31	204 654,34	+6 783,03	+3,43%
	в том числе:						x	x
	оплата труда	тыс. руб.	91 164,97	102 372,98	138 909,08	143 670,88	+4 761,80	+3,43%
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	1 650,60	6 613,27	16 193,88	16 749,00	+555,12	+3,43%
	материальные затраты	тыс. руб.	19 966,47	20 171,21	23 830,44	24 647,34	+816,90	+3,43%
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1; неподконтрольные расходы - всего	тыс. руб.	142 099,43	177 847,54	183 468,96	203 971,10	+20 502,14	+11,17%
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.	0,00	-	-32 450,09	22 790,06	+55 240,15	+170,23%
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	65 173,90	67 117,33	86 487,67	215 529,77	+129 042,10	+149,20%
4.4.1.	Реквизиты инвест программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИП на 2020-2024 гг. утверждена Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 05.12.2019 № 94 изменения от 08.10.2020 № 102, от 29.10.2021 № 91, от 28.10.2022 № 75, от 31.10.2023 № 78	ИП на 2024-2029 гг. утверждена Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 28.11.2024 № Р-94/2024	ИП на 2024-2029 гг. утверждена Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 28.11.2024 № Р-94/2024 Проект изменений на 2025-2029 гг. 25.04.2025 размещен на официальном сайте АО "Оборонэнерго" http://oboronenergo.su/document/s/disclosure-of-information/ , направлен в Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области письмом от 25.04.2025 № СЗФ/020/1843		x	x
	<i>Справочно:</i>						x	x
4.5.	Объем условных единиц	у.е.	11 865,27	11 890,96	11 865,27	11 891,43	+26,16	+0,22%
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу	тыс. руб. (у.е.)	10,16	11,81	16,68	17,21	+0,53	+3,18%
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						x	x
5.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.	101,20	95,59	112,34	112,34	0,00	0,00%
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.	75,07	89,25	103,04	106,57	+3,53	+3,43%
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение к электроэнергетике РФ на 2022-2024 гг. (заключено 20.04.2022)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2025-2027 гг. (заключено 25.12.2024)		x	x
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	-	-	-	-	нл	нл
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	нл	нл

Уровень существенности отклонения принимается в значении «5%».

По строке «выручка» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +17,35%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «прибыль (убыток) от продаж» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +19,44%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +9,74%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «чистая прибыль (убыток)» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет 0%, что не превышает уровень существенности отклонения.

По строке «рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет 1,74%, что не превышает уровень существенности отклонения.

По строкам «заявленная мощность», «объем полезного отпуска электроэнергии, всего», «объем полезного отпуска населению и приравненных к нему категориям потребителей», «уровень потерь электрической энергии» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет -4,04%, -3,18%, -4,95%, 0% соответственно, что не превышает уровень существенности отклонения.

По строке «необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации – всего» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +17,35%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строкам «расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг; операционные (подконтрольные) расходы – всего», в том числе: «оплата труда», «ремонт основных фондов», «материальные затраты» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +3,43%, что не превышает уровень существенности отклонения.

По строке «расходы, за исключением указанных в позиции 4.1; неподконтрольные расходы – всего» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +11,17%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +170,23%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строке «инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +140,20%, что превышает уровень существенности отклонения.

По строкам «объем условных единиц», «операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет +0,22% и +3,18% соответственно, что не превышает уровень существенности отклонения.

По строкам «среднесписочная численность персонала», «Среднемесячная заработная плата на одного работника» относительное отклонение уровня 2026 года от уровня 2025 года в процентном выражении составляет 0% и +3,43% соответственно, что не превышает уровень существенности отклонения.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования по итогам тарифного регулирования представлен в Приложении 1 к экспертному заключению.

НВВ на содержание электрических сетей по оказанию услуг по передаче электроэнергии и расчет тарифов на 2023-2026 г.г представлен в Приложении 3 к экспертному заключению.

6.1. Структура электросетевого оборудования предприятия в условных единицах

Общество осуществляет деятельность по оказанию услуг по передаче электроэнергии потребителям Ленинградской области с использованием электросетевого оборудования, находящегося в собственности Общества, а также переданного Обществу Министерством обороны Российской Федерации в безвозмездное пользование.

Согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 26.10.2019 № 2532-р (в ред. распоряжения от 21.10.2024 № 2959-р) в соответствии с пунктом 1 части 1 статьи 17.1 Федерального закона "О защите конкуренции" Минобороны России должно обеспечить передачу АО "Оборонэнерго" в безвозмездное пользование без проведения торгов объектов электросетевого хозяйства и иного имущества Минобороны России, необходимого для технического обслуживания указанных объектов. Настоящее распоряжение действует до 1 января 2031 года

Согласно предложению Общества от 30.10.2025 № СЗФ/030/4830 электросетевое имущество, эксплуатируемое на законных основаниях, на 2026 год соответствует 11 940,47 условным единицам.

2023 год		2024 год		2025 год	2026 год
План	Факт	План	Факт	План	План
11760,35	11813,33	11853,30	11877,17	11865,27	11953,97

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

В соответствии с пунктом 11(1) в целях расчета подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов объем условных единиц рассчитывается как среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

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

При регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2024 год объем электросетевого оборудования учтен в объеме 11 853,30 у.е., фактический объем электросетевого оборудования определен в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний 98-э в размере 11 877,17 у.е. (раздел 8.1.1 настоящего экспертного заключения).

В целях обоснования фактического объема условных единиц ЭСХ за 2024 год и плановые объемы на 2026 год Общество представило:

- Информацию о владении на праве собственности и (или) на ином законном основании 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 Ленинградской области;

- Информация о владении на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой;

- Правоустанавливающие документы на имущество, находящееся в безвозмездном пользовании: приказы департамента военного имущества

Минобороны РФ, договоры безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства Минобороны РФ;

-Правоустанавливающие документы на имущество, находящееся в собственности Общества: инвентарные карточки учета основных средств, договоры дарения;

- Паспорта объектов электросетевого хозяйства.

- Расчет условных единиц электросетевого оборудования произведен на 2026 год на основании Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных постановлением ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 (с учетом изменений и дополнений).

Акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14).

Плановая величина условных единиц на 2026 год составила 11 953,57 у.е.

Объем 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 цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц на 2026 г.
				у/100км		км
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	110-150	1	дерево			0,00
			металл			0,00
			ж/бетон			0,00
		2	металл	190,00	9,60	18,24
			ж/бетон	160,00		0,00
КЛЭП	220	-	-			0,00
	110	-	-			0,00
ВН, всего						18,24
ВЛЭП	35	1	дерево	170,00		0,00
			металл	140,00		0,00
			ж/бетон	120,00		0,00
		2	металл	180,00		0,00
			ж/бетон	150,00		0,00
	1 - 20	-	дерево	160,00	41,82	66,91
			дерево на ж/б пасынках	140,00	56,16	78,62
ж/бетон, металл	110,00	134,38	147,82			
КЛЭП	20 -35	-	-	470,00	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350,00	290,86	1 018,01
СН-1, всего						0,00
СН-2, всего						1 311,36
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260,00	86,09	223,84
			дерево на ж/б пасынках	220,00	246,49	542,27
			ж/бетон, металл	150,00	181,81	272,72
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	986,46	2 663,44

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

№ пп	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед.изм.	ед.изм.	у
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	П/ст	1150			0,00
			750			0,00
			400-500			0,00
			330			0,00
			220			0,00
			110-150	105,00	1,00	105,00
			35	75,00	3,00	225,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150			0,00
			750			0,00
			400-500			0,00
			330			0,00
			220			0,00
			110-150	7,80	2,00	15,60
			35	2,10	2,00	4,20
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150			0,00
			750			0,00
			400-500			0,00
			330			0,00
			220			0,00
			110-150			0,00
			35			0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	1150			0,00
			750			0,00
			400-500			0,00
			330			0,00
			220			0,00
			110-150	14,00	6,00	84,00
			35	6,40	9,00	57,60
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	1150			0,00
			750			0,00
			400-500			0,00
			330			0,00
			220			0,00
6	Выключатель нагрузки	- " -	110-150	9,50		0,00
			35	4,70	7,00	32,90
			1-20	3,10	355,00	1 100,50
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	2,30	1 628,00	3 744,40
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20			0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35			0,000
			1-20			0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50	19,00	47,50

11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	323,00	742,90
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	251,00	753,00
13	Однотрансформаторная ПС 34/0,4	п/ст	35	3,50	1,00	3,50
14.	Итого	ВН				204,60
		СН1				323,20
		СН2				6 394,30
		НН				0,00

Плановый объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2026 год - 5031,87 у.е.:

ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
18,24	0,00	1 311,36	3 702,27	5 031,87
0,36%	0,00%	26,06%	73,58%	100,00%

Плановый объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах – 6922,10 у.е.

ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
204,60	323,20	6 394,30	0,00	6 922,10
2,96%	4,67%	92,38%	0,00%	100,00%

Как видно из представленных данных плановый объем электросетевого оборудования и линий электропередач на 2026 год составил 11 953,97, в том числе:

ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
222,84	323,20	7 705,66	3 702,27	11 953,97
1,86%	2,70%	64,46%	30,97%	100,00%

6.2. Баланс электрической энергии

Динамика показателей баланса электрической энергии (мощности) Общества представлена в таблице.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Факт 2022 Год	Факт 2023 Год	План 2024 Год	Факт 2024 Год	План 2025 Год	План 2026 Год
1	2	3	5	7	8		9	
	Электроэнергия							
1	Поступление в сеть	млн.кВт ч	331.0666	317.9543	319.8869	309.8590	322.8890	312.7006
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВт ч	29,4570	31,3008	32,2680	30,0298	31,7866	30,7902

2.1	собственное потребление	млн.кВт ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВт ч	29,4570	31,3008	32,2680	30,0298	31,7866	30,7902
3	Относительные потери	%	8,8976	9,8444	10,0873	9,69	9,8444	9,8465
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВт ч	301,6096	286,6535	287,6189	279,8292	291,1024	281,9104
4.1	собственного потребления	млн.кВт ч	0,0000	0,4267	0,4124	0,3918	0,4267	0,4267
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВт ч	301,6096	286,2268	287,2077	279,4374	290,6757	281,4837
	Мощность							
5	Поступление в сеть	МВт	46,6290	44,7810	45,0546	43,6420	45,4776	43,6420
6	Потери, в т.ч. относимые на:	МВт	4,2080	4,4710	4,5478	4,2900	4,5406	4,3556
6.1	собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	4,2080	4,4710	4,5478	4,2900	4,5406	4,3556
7	Относительные потери	%	9,0244	9,9840	10,0941	9,83	9,9842	9,98
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	42,4210	40,3101	40,5068	39,3520	40,9370	39,2864
8.1	собственного потребления	МВт	0,0580	0,0601	0,0580	0,0550	0,0602	0,0550
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	42,3630	40,2485	40,4488	39,2970	40,8768	39,2314
9	Заявленная мощность	МВт	42,4210	40,3101	40,5068	39,3520	40,9370	39,2864
9.1	собственное потребление	МВт	0,0580	0,0601	0,0580	0,0550	0,0602	0,0550
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	42,3630	40,2500	40,4488	39,2970	40,8768	39,2314

Как видно из таблицы, фактические показатели баланса электрической (сторонние потребители) энергии (мощности) за 2024 год ниже плановых значений, а также ниже фактических за 2023 год, в том числе:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Факт 2023 г.	План 2024 г	Факт 2024 г	2024 год (Отклонение от плана)		2024 год (Отклонение от факта 2023 года)	
						7	8	9	10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Электроэнергия								
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	317,95	319,89	309,86	-10,03	-3,13%	-8,10	-2,55%
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	31,30	32,27	30,03	-2,24	-6,94%	-1,00	-3,18%
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	31,30	32,27	30,03	-2,24	-6,94%	-1,00	-3,18%
3	Относительные потери	%	9,84	10,09	9,69	-0,40	-3,94%	0,00	0,02%
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	286,65	287,62	279,83	-7,79	-2,71%	-9,19	-3,21%

4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,43	0,41	0,39	-0,02	-5,00%	0,00	0,00%
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	286,23	287,21	279,44	-7,77	-2,71%	-9,19	-3,21%

Плановые показатели баланса электрической энергии и мощности в электрических сетях Общества сформированы в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на «i» год, утвержденным приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Факт	План 2025Год	План 2026Год	2026 год (Отклонение от плана 2025 года)		2026 год (Отклонение от факта 2024 года)	
			2024 Год						
1	2	3	7	8	9				
	Электроэнергия								
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	309,86	322,89	312,70	-10,19	-3,16%	2,84	0,92%
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	30,03	31,79	30,79	-1,00	-3,13%	0,76	2,53%
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	30,03	31,79	30,79	-1,00	-3,13%	0,76	2,53%
3	Относительные потери	%	9,69	9,84	9,85	0,00	0,02%	0,16	1,62%
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	279,83	291,10	281,91	-9,19	-3,16%	2,08	0,74%
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,39	0,43	0,43	0,00	0,00%	0,03	8,91%
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	279,44	290,68	281,48	-9,19	-3,16%	2,05	0,73%

Плановые показатели баланса электрической (сторонние потребители) энергии (мощности) на 2026 год ниже плановых значений на 2025 год и выше фактических значений за 2024 год.

Анализ объема потерь электрической энергии в сетях Общества на территории Ленинградской области

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относится к долгосрочным параметрам регулирования.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определяется в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования № 1178 уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации пересматривается в случае изменения суммарной величины отпуска электрической энергии в электрические сети такой организации на 20 и более процентов величины, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода

регулирования или на очередной год долгосрочного периода регулирования после пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с настоящим абзацем.

Долгосрочные параметры регулирования не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы.

Приказом ЛенРТК от 27.12.2019 № 747-п для Общества на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы установлен уровень потерь 10,1% в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

2026 год – 2-й год четвертого долгосрочного периода регулирования Общества (2025-2029 годы).

Приказом ЛенРТК от 30.11.2024 № 210-п для Общества на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы установлен уровень потерь 9,86% в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

В соответствии с приказом ФАС России № 801/25-ДСП от 15.10.2025 расход электроэнергии на потери в сетях Общества для сторонних потребителей утвержден на уровне предложения Общества в размере 30,7902 млн. кВтч. исходя из объема поступления электрической энергии в сеть Общества - 312,2739 млн.кВт.ч. и уровня потерь 9,86%.

Общество планирует в 2026 году осуществлять покупку электрической энергии (мощности) с целью компенсации потерь в электрических сетях, возникающих при ее передаче сторонним потребителям у следующих гарантирующих поставщиков:

- АО «Петербургская сбытовая компания» - на основании договора купли-продажи от 01.11.2015 № 78010000015056 в объеме 30,1177 млн.кВт.ч.
- ООО «РКС-энерго» - на основании договора купли-продажи от 14.04.2017 № 89256 в объеме 0,6725 млн.кВт.ч.

Основные показатели прогнозного баланса передачи электрической энергии (мощности) сторонним потребителям для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Руководствуясь распоряжением Правительства РФ от 31.10.2025 № 3081-р ЛенРТК устанавливает тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год с календарной разбивкой с 1 января по 30 сентября и с 1 октября по 31 декабря.

Для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ленинградской области на 2026 год ЛенРТК предлагает принять балансовые показатели, соответствующие данным приказа ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП.

Основные показатели прогнозного баланса передачи электрической энергии (мощности) сторонним потребителям для расчета индивидуальных тарифов на

услуги по передаче электрической энергии с календарной разбивкой с 1 января по 30 сентября и с 1 октября по 31 декабря 2026 года указаны в таблице.

	Ед. изм.	с 1 января по 30 сентября 2026 года	С 1 октября по 31 декабря 2026 года	2026 год
<i>Электрическая энергия</i>				
Поступление в сеть	млн.кВтч	223,8471	88,4268	312,2739
Потери в электрической сети	млн.кВтч	22,1771	8,6131	30,7902
Относительные потери	%	9,91	9,74	9,86
Отпуск из сети (полезный отпуск)	млн.кВтч	201,67	79,8137	281,4837
<i>Мощность</i>				
Поступление в сеть	МВт	41,8326	48,8502	43,5870
Потери в электрической сети	МВт	4,1771	4,8911	4,3556
Относительные потери	%	9,9717	10,0269	10,00
Заявленная мощность	МВт	37,6555	43,9591	39,2314

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

7.1 Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (в ред.от 26.09.2025) утверждены Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее - Критерии).

Проведя анализ представленных Обществом на 2026 год обосновывающих документов, подтверждающих владение на праве собственности электросетевыми объектами, через которые осуществляется оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, эксперты ЛенРТК определили, что Общество соответствует Критериям отнесения владельцев

объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее Критерии).

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям отражен в Приложении 2 к экспертному заключению

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

Распоряжением Губернатора Ленинградской области от 05.09.2024 № 636-рг «Об определении системообразующей территориальной сетевой организации на территории Ленинградской области» в соответствии с частью 1 статьи 46.4 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», подпунктом «б» пункта 2 постановления Правительства РФ от 28.08.2024 №1159 «Об утверждении критериев отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и Правил определения системообразующих территориальных сетевых организаций» системообразующей территориальной сетевой организацией на территории Ленинградской области с 1.01.2025 по 31.12.2029 определено Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго».

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

Общество не относится к организациям, которые преимущественно используют объекты электросетевого хозяйства для удовлетворения собственных производственных нужд.

На территории Ленинградской области Общество использует электрическую энергию только на хозяйственные нужды. Объем электрической энергии на общепроизводственные и хозяйственные нужды за 2024 год составил 0,13% от общего объема поступления электрической энергии в сеть Общества.

8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

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

Расчет необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей на 2026 год выполнен в соответствии с положениями Постановления № 1635.

Обществом ведется раздельный учет выручки, расходов и активов компании по регулируемым видам деятельности и по субъектам Российской Федерации на уровне первичного бухгалтерского учета.

Согласно пункту 14 Порядка ведения раздельного учета принципы раздельного учета показателей, применяемые субъектом естественных монополий, детализированный порядок раздельного учета, а также состав прямых и косвенных расходов закрепляются в учетной политике либо в ином организационно-распорядительном документе.

В целях обоснования ведения раздельного учета фактических расходов, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области Обществом представлена следующая информация:

Регистры бухгалтерского учета по счету 20:

- анализ счета 20.01 за 2024 год по филиалу «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» с детализацией по видам деятельности и корреспондирующим счетам;

- отчет по себестоимости по Филиалу «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» за 2024 год с детализацией по регионам, видам деятельности и статьям затрат;

- анализ счета 20.01 по региону Ленинградская область за 2024 год с отбором по виду деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии», с выделением производственных расходов, аккумулированных на счете 20 и общепроизводственных расходов, распределяемых со счета 25, с детализацией по статьям затрат.

Регистры бухгалтерского учета по счету 26:

- анализ счета 26 по АО «Оборонэнерго» за 2024 год с детализацией по статьям затрат;

- Отчет по распределению общехозяйственных расходов по филиалу Северо-Западный по счету АО «Оборонэнерго» по Ленинградской области по счету 26 за 2024 год с детализацией по статьям затрат;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.08 за 2024 год по АО «Оборонэнерго» с детализацией по видам деятельности и регионам присутствия.

Регистры бухгалтерского учета по счету 90:

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.01 по филиалу «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» за 2024 год с детализацией по регионам и видам деятельности.

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.02 по филиалу «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» за 2024 год с детализацией по регионам и видам деятельности.

Регистры бухгалтерского учета по счету 91:

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 91 по филиалу «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» за 2024 год с детализацией по статьям прочих доходов и расходов;

- распределение счета 91 по филиалу «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» за 2024 год с детализацией по субъектам, видам деятельности и статьям прочих доходов и расходов;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 91 по центральному аппарату управления АО «Оборонэнерго» за 2024 год с детализацией по видам деятельности и статьям прочих доходов и расходов;

- распределение прочих расходов и доходов центрального аппарата управления АО «Оборонэнерго» за 2024 год по видам деятельности и регионам.

Прочие обосновывающие документы:

- распределение среднесписочной численности персонала по регионам присутствия филиала за 2024 год.

- отчетность за 2024 год и 9 месяцев 2025 года в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 №60-п.

Общество предлагает на 2026 год учесть величину НВВ на содержание электрических сетей в сумме 460 412,08 тыс.руб.:

	Ед. изм	2026 год
НВВ на содержание, в том числе:	тыс.руб.	460 412,08
Подконтрольные расходы	тыс.руб.	235 068,10
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	196 054,74
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб.	29 289,24

Расходами по обычным видам деятельности Общество признает:

- расходы, связанные с оказанием услуг по передаче электрической энергии;

- расходы, связанные с оказанием услуг (выполнением работ) по Государственным контрактам (в разрезе каждого контракта (предмета контракта), видов услуг (работ), выполняемых по контракту);

- расходы, связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств;

- расходы, связанные с оказанием услуг по производству и передаче тепловой энергии;

- расходы, связанные с оказанием прочих производственных услуг.

При формировании расходов Общество обеспечивает их деление на прямые и косвенные расходы.

К прямым расходам относятся расходы, имеющие непосредственное отношение к конкретному объекту учета затрат (материалы и запасные части, заработная плата производственных рабочих, амортизация основных средств,

услуги сторонних организаций и прочие), могут быть прямо на него отнесены, и их прямое отнесение экономически целесообразно.

К косвенным (накладным) расходам относятся расходы, имеющие отношение к объекту учета затрат (расходы на содержание персонала, не относящегося к производственному персоналу, содержание зданий, сооружений оборудования, инвентаря, амортизация основных средств, расходы на охрану труда и прочие), но их невозможно или экономически нецелесообразно прямо отнести к конкретному объекту учета.

Затраты, понесенные Обществом при оказании услуг (работ), вне зависимости от их деления на прямые и косвенные, признаются расходами в полном объеме, в т. ч. по:

- оказанию услуг по передаче электроэнергии;
- услугам, оказываемым в рамках исполнения Государственных контрактов на обслуживание объектов электросетевого хозяйства;
- услугам по технологическому присоединению;
- производству и передаче тепловой энергии;
- прочим услугам.

Расходы, связанные с выполнением Обществом работ (в том числе, в рамках исполнения Государственных контрактов по установке приборов учета), на конец каждого отчетного периода могут формировать остатки по незавершенному производству.

Оценка незавершенного производства в Обществе осуществляется в сумме прямых затрат на выполнение работ, не законченных изготовлением или законченных, но не сданных заказчику на отчетную дату. Перечень прямых расходов включает в себя:

- материальные расходы;
- заработная плата и начисленные на нее обязательные страховые взносы работников, непосредственно выполняющих работы;
- стоимость субподрядных работ, непосредственно связанных с выполняемыми работами;
- прочие прямые расходы, имеющие непосредственное отношение к объекту учета затрат.

Общество подразделяет расходы по обычным видам деятельности отчетного периода на:

- производственные (счет 20). Учет на счете 20 организуется по субсчетам в разрезе номенклатурных групп, статей учета затрат и подразделений;
- общепроизводственные (счет 25). Учет на счете 25 ведется в разрезе статей учета затрат и подразделений;
- общехозяйственные (счет 26) Учет на счете 26 ведется в разрезе статей учета затрат и подразделений.

Счет 20 «Основное производство» включает в себя прямые расходы, связанные с основными видами деятельности Общества. На данном счете

аккумулируются затраты производственных подразделений Общества, непосредственно связанные с выполнением работ (оказанием услуг) в субъекте Российской Федерации, а также затраты на содержание руководства районов электрических сетей, электросетевых участков, производственных участков, производственных групп.

Счет 20 «Основное производство» имеет два основных субсчета:

Субсчет 20.01.1 «Основное производство»;

Субсчет 20.01.1 «Основное производство» предназначен для аккумуляции производственных расходов, которые имеют непосредственное отношение к определенному виду деятельности в субъекте Российской Федерации.

Субсчет 20.03 «Основное производство (распределяемые затраты)».

До 01 февраля 2021 г.:

Субсчет 20.03.1 «Основное производство (распределяемые затраты ПУ)» является промежуточным бухгалтерским субсчетом, на котором собираются затраты основного производства, которые относятся к определенному подразделению Общества, но подлежат распределению между видами деятельности «услуги по передаче электрической энергии» и «услуги по государственному контракту».

Распределение основных производственных расходов, сформированных на счете 20.03.1, производится по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации.

Субсчет 20.03.2 «Основное производство (распределяемые затраты РЭС)» является промежуточным бухгалтерским субсчетом, на котором собираются затраты основного производства, которые невозможно отнести к определенному подразделению и виду деятельности.

Данные расходы распределяются на счет 20.01.1 по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации.

Для каждого места их возникновения (подразделения РЭС) распределение производится пропорционально расходам по виду затрат «Оплата труда», сформированным на счете 20.01.1 «Основное производство» с учетом распределенных расходов ФОТ субсчета 20.03.1 «Основное производство (распределяемые затраты ПУ)».

Субсчет 20.03.3 «Основное производство (прямые затраты РЭС)» является промежуточным бухгалтерским субсчетом, на котором собираются затраты основного производства, которые относятся к одному из видов деятельности, но распределяются по подразделениям РЭС.

Данные расходы распределяются на счет 20.01.1 пропорционально расходам по виду затрат «Оплата труда», сформированным на счете 20.01.1 «Основное производство» с учетом распределенных расходов ФОТ субсчета 20.03.1. «Основное производство (распределяемые затраты ПУ)» по аналогичному виду деятельности.

Сформированные на счете 20 «Основное производство» суммы фактической себестоимости произведенной продукции (выполненных работ и оказанных услуг) списываются в дебет счета 90.02 «Себестоимость продаж».

С 01 февраля 2021 г.:

Субсчет 20.03.3 «Основное производство (прямые затраты РЭС)» является промежуточным бухгалтерским субсчетом, на котором собираются затраты основного производства, которые относятся к одному из видов деятельности, но распределяются по подразделениям РЭС.

Данные расходы распределяются на счет 20.01.1 пропорционально расходам по виду затрат «Оплата труда», сформированным на счете 20.01.1 «Основное производство».

Сформированные на счете 20 «Основное производство» суммы фактической себестоимости произведенной продукции (выполненных работ и оказанных услуг) списываются в дебет счета 90.02 «Себестоимость продаж».

Счет 25 «Общепроизводственные расходы» используется для учета информации о расходах на содержание аппарата управления филиала, а также производственных расходов, подлежащих распределению между всеми обособленными подразделениями филиала.

Счет 25 «Общепроизводственные расходы» имеет два основных субсчета:

Субсчет 25.01 «Общепроизводственные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)»;

Субсчет 25.04 «Общепроизводственные расходы не распределяемые».

В случае, если аппарат управления филиала несет расходы по определенному виду деятельности, то данные затраты аккумулируются непосредственно на субсчете 25.04 «Общепроизводственные расходы не распределяемые» по номенклатурной группе, соответствующей виду деятельности, по которому произведены расходы.

Информация об общепроизводственных расходах формируется в разрезе статей затрат и подразделений.

Ежемесячно накопленные расходы субсчета 25.04 «Общепроизводственные расходы не распределяемые» и субсчета 25.01 «Общепроизводственные расходы списываются на счет учета затрат по основному производству (счет 20.01.1 «Основное производство») в следующем порядке:

Субсчета	Ведение учета в разрезе		Порядок распределения
	Вид деятельности	Субъект РФ	
25.01 «Общепроизводственные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)»	распределение	распределение	Расходы распределяются на счет 20.01.1 по видам деятельности и подразделениям пропорционально суммам расходов по виду затрат «Оплата труда».

Субсчета	Ведение учета в разрезе		Порядок распределения
	Вид деятельности	Субъект РФ	
			сформированным в разрезе номенклатурных групп на счете 20.01.1 «Основное производство», с учетом распределенных расходов ФОТ по счету 20.03 «Основное производство (распределяемые затраты)» и расходов ФОТ по видам деятельности по счету 25.04 «Общепроизводственные расходы не распределяемые»
25.04 «Общепроизводственные расходы не распределяемые»	определен	распределение	Расходы распределяются на счет 20.01.1 по подразделениям (субъектам РФ) в прямом соответствии с номенклатурной группой, пропорционально суммам расходов по виду затрат «Оплата труда», сформированным на счете 20.01.1 «Основное производство» с учетом распределенных расходов ФОТ субсчета 20.03 «Основное производство (распределяемые затраты)». По виду деятельности «Технологическое присоединение», в случае отсутствия в производственных подразделениях филиала (РЭС, ПУ) расходов по виду затрат «Оплата труда» на счете 20.01.1, расходы распределяются пропорционально выручке по виду деятельности «Технологическое присоединение», сформированной на счете 90.01 «Выручка»

Счет 26 «Общехозяйственные расходы» используется для учета расходов центрального аппарата управления Общества, обеспечивающего функционирование Общества как целостного хозяйствующего субъекта. Информация об общехозяйственных расходах формируется в разрезе статей затрат и подразделений. Общехозяйственные расходы признаются управленческими расходами.

Счет 26 «Общехозяйственные расходы» имеет два основных субсчета:

- субсчет 26.01 «Общехозяйственные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)»;

- субсчет 26.04 «Общехозяйственные расходы не распределяемые».

В случае, если центральный аппарат управления несет расходы по определенному виду деятельности, то данные затраты аккумулируются непосредственно на субсчете 26.04 «Общехозяйственные расходы не распределяемые».

Ежемесячно накопленные расходы по субсчету 26.04 «Общехозяйственные расходы не распределяемые» и субсчету 26.01 «Общехозяйственные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)» списываются в дебет счета 90.08.1 «Управленческие расходы» в следующем порядке:

Субсчета	Ведение учета в разрезе		Порядок распределения
	Вид деятельности	Субъект РФ	
26.01 Общехозяйственные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)	распределение	распределение	Расходы распределяются на счет 90.08 «Управленческие расходы» по номенклатурным группам и субъектам РФ пропорционально доле выручки каждого субъекта РФ в разрезе видов деятельности (с учетом исключения из выручки по номенклатурной группе «Передача э/э» расходов по статьям «Услуги сетевых компаний по передаче э/э» и «Покупная эл/энергия на компенсацию нормативных потерь», сформированных на счете 20.01 «Основное производство») в общем объеме выручки, сформированной на счете 90.01 «Выручка» (с учетом исключения из выручки по номенклатурной группе «Передача э/э» общих

Субсчета	Ведение учета в разрезе		Порядок распределения
	Вид деятельности	Субъект РФ	
			расходов по статьям «Услуги сетевых компаний по передаче э/э» и «Покупная эл/энергия на компенсацию нормативных потерь», сформированных на счете 20.01 «Основное производство»), по каждому виду деятельности.
26.04 «Общехозяйственные расходы не распределяемые»	определен	распределение	Расходы распределяются на счет 90.08 «Управленческие расходы» по субъектам РФ пропорционально выручке, сформированной на счете 90.01 «Выручка» (с учетом исключения из выручки по номенклатурной группе «Передача э/э» расходов по статьям «Услуги сетевых компаний по передаче э/э» и «Покупная эл/энергия на компенсацию нормативных потерь», сформированных на счете 20.01 «Основное производство») в прямом соответствии с номенклатурной группой. В случае отсутствия в Обществе за отчетный период (месяц) выручки по виду деятельности «Государственный контракт», сформированной на счете 90.01 «Выручка», расходы по подразделениям (субъектам РФ) распределяются на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в прямом соответствии с данной номенклатурной группой.

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

Для Общества 2024 год является 5-ым годом третьего долгосрочного периода регулирования 2019-2024 годы.

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

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

$B_i^{\text{мнд}}$ - 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:

$$B_i^{\text{мнд}} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta Y_i + \Delta HBB_i + PO_i \quad (4)$$

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

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

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

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

положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

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

где:

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

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;
(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17; в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23, от 20.11.2024 N 878/24);

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

(в ред. Приказов ФАС России от 01.09.2020 N 804/20, от 20.07.2023 N 485/23)

8.1.1 Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний 98-э корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (ΔPR_i) определяется по формуле (9.13):

$$\Delta PR_i = \left(PR_1 \times \frac{(1 + I_1^\Phi)}{(1 + I_1^{nn})} \times \prod_j^{i-2} K_{индj}^\Phi \right) - PR_{i-2}, \quad (9.13),$$

где:

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

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

I_1^{nn} - индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов;

ПР₁ - базовый уровень подконтрольных расходов;

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

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

$$K_{индj}^{\phi} = (1 - X_j) \times (1 + I_j^{\phi}) \times (1 + ИКА_j^{\phi}), \quad (9.14),$$

$$ИКА_j^{\phi} = K_{эл} \times \frac{ye_j^{\phi} - ye_{j-1}^{\phi}}{ye_{j-1}^{\phi}}, \quad (9.15),$$

где:

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

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

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

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

Приказом ЛенРТК от 27.12.2019 № 747-п установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов для Общества на 2020-2024 годы, в том числе базовый уровень подконтрольных расходов в сумме 98,21 млн.руб.

Плановая величина подконтрольных расходов, учтенная в НВВ при регулировании тарифов на 2024 год, составила **131 460,33 тыс.руб.**

Фактической объем среднегодовой величины условных единиц за 2024 год составил 11877,17 у.е.

Месяц	Количество ЭСХ в УЕ за 2024 год		
	на начало месяца	изменения	на конец месяца
январь	11 853,30	23,91	11 877,22
февраль	11 877,22	0,00	11 877,22

март	11 877,22	0,00	11 877,22
апрель	11 877,22	0,00	11 877,22
май	11 877,22	2,59	11 879,81
июнь	11 879,81	0,00	11 879,81
июль	11 879,81	0,00	11 879,81
август	11 879,81	0,50	11 880,31
сентябрь	11 880,31	0,00	11 880,31
октябрь	11 880,31	0,00	11 880,31
ноябрь	11 880,31	0,00	11 880,31
декабрь	11 880,31	0,00	11 880,31
Среднегодовое количество У.Е. за 2024 год	11 877,17		

Экспертами ЛенРТК произведен расчет корректировки подконтрольных расходов за 2024 год:

год	У. Е. Факт	Кэл, %	ИКАф	Ипл	Иф	Хj, %	Кинд. ф.	ПР2020, тыс. руб.	ПР2024, тыс. руб.
2020 базовый	11 040,34							98 214,38	
2020	11 040,34			103,0%	103,4%			98 595,80	131 460,33
2021	11 209,82	75,00	0,0115		106,7%	2,00	1,05764		
2022	11 631,77	75,00	0,0282		113,8%	2,00	1,14622		
2023	11 813,33	75,00	0,0117		105,9%	2,00	1,04997		
2024	11 877,17	75,00	0,0041		108,5%	2,00	1,06761		
Корректировка ПР									2 590,17

Величина корректировки подконтрольных расходов по факту за 2024 год составляет **2 590,17 тыс. руб., со знаком «плюс».**

Фактическая величина подконтрольных расходов за 2024 год составила **134 050,50 тыс. руб.,** в том числе:

Статьи затрат		Б	План 2024 год	Факт 2024 года, (предложение Общества)	Факт 2024 года, (предложение ЛенРТК)	
Расчет подконтрольных расходов	Материальные затраты	тыс.руб	1.1	22 524,04	20 171,20	22 967,83
	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	1.1.1	17 555,89	14 484,17	17 901,79
	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	1.1.2	4 968,15	5 687,03	5 066,04
	Расходы на оплату труда	тыс.руб	1.2	81 214,48	102 372,98	82 814,65
	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	1.3	23 309,15	12 690,36	23 768,41
	Ремонт основных фондов	тыс.руб	1.3.1	15 306,12	6 613,27	15 607,70
	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	1.3.2	3 258,33	2 376,59	3 322,53
	услуги связи	тыс.руб	1.3.2.1	579,81	437,29	591,24

Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб	1.3.2.2	497.74	96.04	507.54
Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб	1.3.2.3	38.29	205.85	39.05
Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб	1.3.2.4	1 647.47	365.17	1 679.93
Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	1.3.2.5	44.73	21.98	45.61
Расходы на тех. инвентаризацию и гос. регистрацию		1.3.2.6	450.29	352.74	459.16
Транспортные услуги	тыс.руб	1.3.2.7	0.00	792.12	0.00
Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб	1.3.2.8	0.00	105.40	0.00
Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	1.3.3	562.66	524.09	573.75
Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	1.3.4	300.12	116.96	306.03
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	1.3.5	2 598.01	1 050.64	2 649.20
Расходы на страхование	тыс.руб	1.3.6	219.27	108.94	223.59
Содержание управляющей компании	тыс.руб	1.3.7	0,00	0,00	0,00
Другие прочие расходы	тыс.руб	1.3.8	1 064.64	1 899.87	1 085.62
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	1.4	0.00	0.00	0.00
Внерезидентные расходы	тыс.руб	1.5	40.64	39.67	41.44
<i>расходы на услуги банков</i>	тыс.руб	1.5.1	40.64	39.67	41.44
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	1.6	4 372.02	5 111.60	4 458.16
<i>денежные выплаты социального характера</i>	тыс.руб	1.6.1	4 340.41	5 111.60	4 425.93
<i>прочие подконтрольные расходы из прибыли</i>	тыс.руб	1.6.2	31,61	0,00	32,24
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб	1.7	131 460,33	140 385,81	134 050,50

8.1.2. Расчет корректировки неподконтрольных расходов

При регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2024 год в составе НВВ экспертами ЛенРТК были учтены неподконтрольные расходы в сумме 166 854,17 тыс.руб.

Согласно предложению Общества, фактические неподконтрольные расходы за 2024 год составили 177 847,53 тыс.руб.

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

Эксперты ЛенРТК, рассмотрев представленную Обществом отчетную информацию по статьям неподконтрольных расходов за 2024 год, определили величину фактических неподконтрольных расходов в сумме **140 127,11 тыс.руб.**

Анализ фактических неподконтрольных расходов представлен в таблице:

№ п/п	Статьи расходов	ед.изм.	2024 год утверждено регулирующим органом	2024 год, факт (Отчет Общества)	2024 год, факт (Принято ЛенРТК)	Отклонение от предложения Общества (ст.6-ст.5)	Отклонение от плана (гр.6-гр.4)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	916,65	951,37	951,37	0,00	34,72
2.	Теплоэнергия	тыс.руб	452,53	521,96	469,62	-52,34	17,09

3.	Аренда всего, в том числе	тыс.руб	2 034,17	1 349,42	860,82	-488,60	-1 173,35
3.1.	аренда земельного участка под объектами ЭСХ	тыс.руб	29,31	29,37	29,37	0,00	0,06
3.2.	аренда офиса	тыс.руб	2 004,86	1 320,05	831,45	-488,60	-1 173,41
3.3.	прочая аренда	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб	4 049,92	4 281,40	4 280,89	-0,51	230,97
4.1.	плата за землю	тыс.руб	0,00	28,38	28,38	0,00	28,38
4.2.	налог на имущество	тыс.руб	3 809,92	4 079,66	4 079,44	-0,22	269,52
4.3.	транспортный налог	тыс.руб	240,00	146,38	146,38	0,00	-93,62
4.4.	прочие налоги и сборы	тыс.руб	0,00	26,98	26,69	-0,29	26,69
5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	23 674,02	30 489,67	24 662,20	-5 827,47	988,18
6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	5 485,45	6 415,60	6 316,44	-99,16	830,99
6.1	электрическая энергия на ПХН	тыс.руб	3 853,42	3 906,79	3 824,13	-82,66	-29,29
6.2	расходы на УУ	тыс.руб	1 632,03	2 465,44	2 448,94	-16,50	816,91
6.3	прочие	тыс.руб	0,00	43,37	43,37	0,00	43,37
7.	Налог на прибыль	тыс.руб	3 130,47	5 067,76	5 067,76	0,00	1 937,29
8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	53 470,41	3 235,32	2 087,16	-1 148,16	-51 383,25
9.	Амортизация ОС	тыс.руб	42 366,20	80 407,07	72 180,74	-8 226,33	29 814,54
10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	20 600,00	20 600,00	20 600,00	0,00	0,00
11.	ТП к сетям ТСО	тыс.руб	9 002,34	2 649,83	2 649,83	0,00	-6 352,51
12.	Прочие внереализационные расходы	тыс.руб	1 672,01	21 878,13	0,00	-21 878,13	-1 672,01
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	166 854,17	177 847,53	140 126,83	-37 720,70	-26 727,34

Корректировка неподконтрольных расходов по итогам 2024 года составила 26 727,34 тыс.руб. со знаком «минус».

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

Экспертами ЛенРТК в составе НВВ на 2024 год учтены средства по статье «Оплата услуг ПАО «Россети ФСК ЕС» в сумме 916,65 тыс.руб. Плановые расходы на оплату услуг ПАО «Россети ФСК ЕС» на 2024 определены исходя из следующих показателей;

1. Величины заявленной мощности контрагентов в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети» по Обществу на 2024 год в размере 0,25 МВт, соответствующей данным Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденной приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП;

2. Объема потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети» по Ленинградской области на 2024 год в размере 46,4960 МВт.ч. (заявленные Обществом в ПАО «Россети» на 2024 год);

3. Тарифов на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23:

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

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

4. Стоимости потерь электрической энергии в сетях ПАО «Россети» - 2 324,00 руб./МВт.ч (Информация «о прогнозных значениях ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации» публикуется в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 на сайте Ассоциации «Совет рынка»).

		План 2024года		
		I полугодие	II полугодие	Итого
Плата ФСК	тыс.руб.	441,89	474,76	916,65
Содержание сетей ФСК	тыс.руб.	384,13	424,46	808,59
Заявленная мощность к сетям ФСК	МВт	0,250	0,250	0,250
Тариф на содержание сетей ФСК	руб. / МВт в мес.	256 086,62	282 975,72	269 531,17
Стоимость потерь в сетях ФСК	тыс.руб.	57,76	50,30	108,06
Объем потерь в сетях ФСК	МВт.ч	24,8520	21,6440	46,4960
Тариф покупки потерь	руб. / МВт.ч	2 324,00	2 324,00	2 324,00

Согласно отчетным данным Общества объем фактических затрат по данной статье за 2024 год составил **951,37 тыс.руб.**

В качестве обосновывающих материалов представлены:

- копия договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.06.2012 № 610/п, заключенный между ПАО «Россети ФСК ЕС» (Исполнитель) и АО «Оборонэнерго» (Заказчик) (далее Договор от 01.06.2012 № 610/п);
- акты об оказании услуг по передаче электрической энергии за январь-декабрь 2024 года в соответствии с Договором от 01.06.2012 № 610/п.;
- регистр бухгалтерского учета (анализ счета 20.01) по Ленинградской области за 2024 год.

Расчет представлен в следующей таблице:

Месяц	показатели	Объем, (МВт, МВтч)	Тариф (руб./МВт в мес., руб./МВт.ч)	Сумма без НДС, руб.
январь	мощность	0,250	256 086,62	64 021,66
	электроэнергия (потери)	5,909	1 851,85	10 942,58
февраль	мощность	0,250	256 086,62	64 021,66
	электроэнергия (потери)	6,108	2 703,57	16 513,41
март	мощность	0,250	256 086,62	64 021,66
	электроэнергия (потери)	8,797	2 529,07	22 248,23
апрель	мощность	0,250	256 086,62	64 021,66
	электроэнергия (потери)	7,546	2 564,41	19 351,04
май	мощность	0,250	256 086,62	64 021,66
	электроэнергия (потери)	6,176	2 341,90	14 463,57
июнь	мощность	0,250	256 086,62	64 021,66
	электроэнергия (потери)	4,770	2 300,92	10 975,39
июль	мощность	0,250	282 975,72	70 743,93
	электроэнергия (потери)	4,629	1 948,63	9 020,21
август	мощность	0,250	282 975,72	70 743,93
	электроэнергия (потери)	2,882	2 533,17	7 300,60
сентябрь	мощность	0,250	282 975,72	70 743,93
	электроэнергия (потери)	1,712	2 367,20	4 052,65
октябрь	мощность	0,250	282 975,72	70 743,93
	электроэнергия (потери)	4,304	2 352,57	10 125,46
ноябрь	мощность	0,250	282 975,72	70 743,93
	электроэнергия (потери)	4,110	2 143,39	8 809,33
декабрь	мощность	0,250	282 975,72	70 743,93
	электроэнергия (потери)	4,352	2 062,30	8 975,13
2024 год	мощность	0,25	269 531,18	808 593,54
	электроэнергия (потери)	61,295	2 329,35	142 777,60
	Итого			951 371,14

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

1. Величины заявленной мощности контрагентов в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети» по Обществу на 2024 год в размере 0,25 МВт, соответствующей данным Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденной приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП;

2. Фактического объема потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети ФСК ЕЭС» по Ленинградской области за 2024 год в размере 61,295 МВт.ч.;

3. Тарифов на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23:

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

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

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

Эксперты ЛенРТК считают расходы по статье «Оплата услуг ПАО «Россети ФСК ЕЭС» в размере **951,37 тыс.руб.** обоснованными.

Корректировка по статье расходов «Оплата услуг ПАО «Россети ФСК ЕЭС» по итогам 2024 года составила 34,72 тыс.руб. со знаком «плюс».

8.1.2.2 По статье «Теплоэнергия»

При регулировании тарифов на 2024 год в составе НВВ учтены затраты по статье «Теплоэнергия» в сумме 452,53 тыс.руб.

Общество определило объем фактических затрат на тепловую энергию за 2024 год в размере 521,96 тыс.руб.

В качестве обосновывающих материалов представлены следующие документы:

1. Копия муниципального контракта от 5.12.2018 № 13/Т/2019 (XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX), заключенного между АО «Оборонэнерго» и теплоснабжающей организацией XXXXXXXXXXXXXXXX;

2. Протокол заседания закупочной комиссии от 24.12.2021 №33-ЗК-СЗФ/ЕП (вопрос 15 повестки заседания)

3. Копии актов об оказании услуг по договору от 5.12.2018 № 13/Т/2019 за январь-май и сентябрь-декабрь 2024 года.

4. Копию договора на теплоснабжение от 15.06.2020 № 01-26-47-01-450, заключенного между АО «Оборонэнерго» и филиалом ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX);

5. Копии актов об оказании услуг по договору 15.06.2020 № 01-26-47-01-450 за январь-май и октябрь-декабрь 2024 года;

6. Копию договора на теплоснабжение от 05.03.2024 № 01-14-47-01-074 (XXXXXXXXXXXXXXXXXX), заключенного между АО «Оборонэнерго» и ЖКС №1 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России;

7. Копии актов об оказании услуг по договору от 05.03.2024 № 01-14-47-01-074

8. Договор на теплоснабжение от 18.08.2021 № 01-08-78-01-033, заключенный между АО «Оборонэнерго» и филиалом ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX);

9. Протокол заседания закупочной комиссии от 12.08.2021 №20210812/ЕП (вопрос 15 повестки заседания)

10. Акты об оказании услуг по договору от 18.08.2021 № 01-08-78-01-03.3 за январь-май и октябрь-декабрь 2024 года;

11. Регистры бухгалтерского учета за 2024 год (Анализ счета 20.1).

1.В соответствии с актами об оказании услуг за 2024 год затраты на теплоснабжение производственного помещения в XXXXXXXXXXXX по договору 5.12.2018 № 13/Т/2019 составили 167,21 тыс.руб., в том числе:

Период	Объем, Гкал	Цена, руб.	Сумма, руб. (без НДС)
январь	9,7500	2765,11	26959,82
февраль	8,8380	2765,11	24438,04
март	8,3620	2765,11	23121,85
апрель	5,7510	2765,11	15902,15
май	3,0990	2765,11	8569,08
сентябрь	1,55	3005,33	4658,26
октябрь	5,337	3005,33	16039,45
ноябрь	6,990	3005,33	21007,26
декабрь	8,824	3005,33	26519,03
Итого	58,501	2858,33	167214,94

Затраты на теплоснабжение производственного помещения по договору от 15.06.2020 № 01-26-47-01-450 составили 114,24 тыс.руб.

Часть 1

	количество, Гкал	Цена, руб.	Сумма, руб.
январь	4,5807	2926,87	13407,11
февраль	4,1374	2926,87	12109,63
март	3,8882	2926,87	11380,26
апрель	2,5601	2926,87	7493,08
май	0,9622	2926,87	2816,23
октябрь	2,3258	3128,83	7277,03
ноябрь	3,1443	3128,83	9837,98
декабрь	4,0835	3128,83	12776,58

Итого	25,6822	3002,00	77097,9
--------------	----------------	----------------	----------------

Часть2

	количество, Гкал	Цена, руб.	Сумма, руб.
январь	1,7793	3758,12	6686,82
февраль	1,5395	3758,12	5785,63
март	1,4172	3758,12	5326,01
апрель	0,9184	3758,12	3451,46
май	0,2215	3758,12	832,42
октябрь	0,899	4414,03	3968,21
ноябрь	0,978	4414,03	4316,92
декабрь	1,5358	4414,03	6779,07
Итого	9,289	3999,11	37146,54

Затраты на теплоснабжение производственных помещений (XXXX) по договору от 05.03.2024 № 01-14-47-01-074

	количество, Гкал	Цена, руб.	Сумма, руб.
январь	2,2506	5812,29	1308,14
февраль	1,6204	5812,29	9418,23
март	1,304	5812,29	7578,64
апрель	0,989	5812,29	5745,90
октябрь	0,862	6759,77	5829,57
ноябрь	1,262	6759,76	8529,74
декабрь	1,603	6759,76	10835,14
Итого	9,891	4978,80	49245,36

На бухгалтерском счете 25 «Общепроизводственные расходы» отражены затраты за теплоснабжение офисного помещения филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго». Затраты по договору от 18.08.2021 № 01-08-78-01-033 за 2024 год составили 497,61 тыс.руб.

	Объем, Гкал	Цена, руб.	Сумма, руб.
январь	38,112717	2926,87	111550,97
февраль	28,761642	2926,87	84181,59
март	21,819176	2926,87	63861,89
апрель	16,864843	2926,87	49361,20
май	5,703882	2926,87	16694,52
октябрь	7,897683	3128,83	24710,51
ноябрь	20,566882	3128,83	64350,28
декабрь	26,494714	3128,83	82897,46
Итого	166,221539	2993,65	497608,42

Расходы на теплоснабжение офисного помещения относятся к общепроизводственным расходам и ежемесячно распределяются на счет 20.01.1 по

видам деятельности и подразделениям пропорционально суммам расходов по виду затрат «Оплата труда» согласно учетной политике Общества.

Фактические расходы, относимые на услуги по передаче потребителям Ленинградской области, составили 138,92 тыс.руб.(27,92%).

Эксперты ЛенРТК определили фактические расходы по статье «Теплоэнергия» за 2024 год в сумме **469,62 тыс.руб.**

$167,21+114,24+49,25+138,92=469,62$ тыс.руб.

Корректировка по статье расходов «Теплоэнергия» составила 17,09 тыс.руб. со знаком «плюс».

8.1.2.3 По статье «Аренда»

Плановые расходы на 2024 год по статье «Аренда» определены ЛенРТК в сумме **2 034,17 тыс.руб.**, в том числе:

- аренда офиса для центрального аппарата управления Общества (г. Москва) – 2004,86 тыс.руб.,
- аренда земельного участка под объектами ЭСХ – 29,31 тыс.руб.

Общество определило объем фактических расходов по статье «Аренда» за 2024 год в размере 1392,79 тыс.руб., в том числе:

- аренда офиса для центрального аппарата управления Общества (г. Москва) – 1320,05 тыс.руб.,
- аренда земельного участка под объектом ЭСХ (XXX) в XXXXXXXXXXXX - 29,37 тыс.руб.,
- прочая аренда ЦАУ – 43,37 тыс.руб.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов эксперты ЛенРТК установили, что расходы по статье «прочая аренда ЦАУ» относятся к работам и услугам сторонних организаций, которые учитываются в подконтрольных расходах.

Данные фактические расходы будут учитываться по статье «Прочие неподконтрольные расходы», так как не учитывались при расчете базового уровня подконтрольных расходов долгосрочного периода регулирования.

Аренда офиса для ЦАУ Общества

В целях обоснования расходов на аренду офиса Общество представило следующие обосновывающие материалы:

1. Копию договора аренды нежилого помещения от 31.08.2017 № 7-М-Р, заключенный с ООО «Эссет Менеджмент» Д.У. ЗПИФ комбинированного «Мандарин» на аренду нежилого помещения площадью 4490,4 кв.м. по адресу: г.

Москва, пер. 1-й Красносельский, д.11. Здание расположено на земельном участке площадью 3491,0 кв.м.;

2. Копию дополнительного соглашения от 04.06.2018 №1, от 28.07.2021 № 2 к договору от 31.08.2017 № 7-М-Р;

3. Протокол заседания Центральной закупочной комиссии АО «Оборонэнерго» от 05.09.2022 № 20220905/ЕП;

4. Копии актов оказания услуг и счета-фактуры по договору от 31.08.2017 № 7-М-Р за январь-апрель 2024 года;

5. Договор субаренды помещений, заключенный с ИП Семеновым А.В. (Арендатор), на передачу Субарендатору во временное возмездное владение и пользование (субаренду) помещения по адресу: г. Москва, пр-кт Мира, д.105, стр.1;

6. Копии актов оказания услуг и счета-фактуры по договору от 12.02.2024 № 4-2024;

7. Регистры бухгалтерского учета (Анализ счета 26; 90.08), подтверждающие распределение стоимости арендной платы по субъектам Российской Федерации и видам деятельности.

Эксперты ЛенРТК определили следующее:

1. Согласно пункту 5.1 договора аренды нежилого помещения от 29.08.2022 № 301-М-Р арендная плата состоит из двух частей: базовой части арендной платы и переменной части арендной платы и является платой Арендатора за пользование арендуемым помещением.

Базовая часть ежемесячной арендной платы установлена в размере 6 705 214,96 руб. с учетом НДС 20% -1 117 535,83 руб.

Переменная часть арендной платы является платой Арендатора по обеспечению арендуемого помещения коммунальными услугами и платой за услуги по технической эксплуатации помещения.

Расходы ЦАУ Общества учитываются на балансовом счете бухгалтерского счета 26 и распределяются по видам деятельности и субъектам РФ ежемесячно пропорционально полученной выручке.

Доля косвенных расходов по бухгалтерскому счету 26 (расходы ЦАУ) за 2024 год составляют 3,1%.

Согласно представленным обосновывающим документам эксперты ЛенРТК определили, что фактические расходы базовой части аренды офиса ЦАУ Общества, площадью 4 490,4 кв.м. за январь-апрель 2024 года составили 22 350,72 тыс.руб., в том числе относимые на деятельность «передача электрической энергии» на территории Ленинградской области – 831,45 тыс.руб. (3,1%).

Период	Реквизиты документа	Стоимость, руб. (без НДС)
январь	Акт № МДР00000112 от 31.01.2024	5587679.13
февраль	Акт № МДР00000312 от 29.02.2024	5587679.13
март	Акт № МДР00000512 от 31.03.2024	5587679.13
апрель	Акт № МДР00000715 от 30.04.2024	5587679.13
	Итого	22350716.52

1.2. Постановление Администрации муниципального образования «Лесколосовское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области от 30.12.2019 № 470 о заключении договора аренды земельного участка;

1.3. Протоколы заседания закупочной комиссии от 08.08.2022 №27-ЗК-СЗФ/ЕП (вопрос 3 повестки заседания); от 18.07.2023 №24 (вопрос 4 повестки заседания) от 03.07.2024 №24-ЗК-СЗФ/ЕП (вопрос 1 повестки заседания);

1.4. Копии платежных поручений: № 1129 от 05.03.2024 на сумму 6978,54 руб., № 2401 от 04.06.2024 на сумму 6978,54 руб., № 3602 от 05.09.2024 на сумму 6978,54 руб., №5017 от 09.12.2024 на сумму 6978,54 руб.;

1.5. Регистры бухгалтерского учета за 2024 год (Анализ счета 20.1).

Согласно платежным поручениям величина расходов на аренду земельного участка в 2024 году - 27,91 тыс. руб.

2. Для обслуживания ТП (XXXXXXXXXXXX), находящееся в собственности арендатора по адресу: XXX;

2.1. Договор аренды земельного участка от 21.06.2022 №770-ГП, заключенный с Межрегиональным территориальным управлением Федерального агентства по управлению имуществом в городе Санкт-Петербурге и Ленинградской области

(XX);

2.2. Выписка из ЕГРН от 7.07.2022;

2.3. Протокол заседания закупочной комиссии от 31.05.2022 № 17-ЗК-СЗФ/ЕП (вопрос 5 повестки заседания);

2.4. Копии платежных поручений: № 1 от 9.01.2024 на сумму 347,94 руб., № 233 от 18.01.2024 на сумму 15,66 руб., № 1607 от 02.04.2024 на сумму 363,60 руб., № 2817 от 05.07.2024 на сумму 363,60 руб., № 4011 от 04.10.2024 на сумму 363,59 руб.

Согласно договору, размер арендной платы рассчитан в соответствии с приказом Минэкономразвития России от 22.09.2011 № 507 «Об утверждении ставок арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и представленных для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей)».

Размер годовой арендной платы в 2024 году составил 1454,39 руб.

Согласно представленных Обществом платежных поручений ежеквартальный платеж составил 363,60 руб

*Эксперты ЛенРТК считают заявленные Обществом фактические расходы на аренду земельного участка за 2024 год в размере **29,37 тыс.руб.** экономически обоснованными.*

Эксперты ЛенРТК определили фактические расходы по статье «Аренда» в сумме **860,82 тыс.руб.:**

$$831,45 + 29,37 = 860,82$$

Корректировка по статье расходов «Аренда» составила 1 173,35 тыс.руб., со знаком «минус».

8.1.2.4 По статье «Налоги»

ЛенРТК в составе НВВ на 2024 год учтены средства на уплату налога на имущество в сумме **4 049,92 тыс.руб.**, в том числе:

- налог на имущество – 3809,92 тыс.руб.,
- транспортный налог – 240,00 тыс.руб.,

Общество определило объем фактических расходов по налоговым платежам, относимый на услуги по передаче в границах Ленинградской области в 2024 году в размере **4281,41 тыс.руб.**, в том числе:

- налог на имущество - 4 079,66 тыс.руб.,
- транспортный налог – 173,36 тыс.руб., в том числе плата по системе «Платон» - 26 690,26 тыс.руб.,
- плата за землю – 28,38 тыс.руб.

Налог на имущество

Общество представило следующие материалы:

- Копию налоговой декларации по налогу на имущество филиала Северо-Западный АО «Оборонэнерго» за 2024 год;
- Регистр бухгалтерского учета (Анализ счета 20.01 за 2024 год);
- Регистр бухгалтерского учета (Анализ счета 68.08 за 2024 год);

Согласно налоговой декларации за 2024 величина налога на имущество составила 4 079 661,00 руб. и учтена Обществом на бухгалтерском счете 20.

Таким образом фактические расходы по налогу на имущество, относимые на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, составили **4 079,66 тыс.руб.**

Транспортный налог

Транспортный налог (далее в настоящей главе - налог) устанавливается НК и законами субъектов Российской Федерации о налоге, вводится в действие в соответствии с НК законами субъектов Российской Федерации о налоге и обязателен к уплате на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, если иное не предусмотрено статьей 356.1 НК

Общество представило следующие материалы

- Справку-расчет «Авансовый платеж по транспортному налогу» за 1-й квартал 2024 года;
- Справку-расчет «Авансовый платеж по транспортному налогу» за 2-й квартал 2024 года;
- Справку-расчет «Авансовый платеж по транспортному налогу» за 3-й квартал 2024 года;
- Справку-расчет «Авансовый платеж по транспортному налогу» за 4-й квартал 2024 года;
- Отчет государственной системы взимания платы «Платон» за 2024 год;
- Приказы АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» «О закреплении автотранспорта и специальной техники» от 6.12.23 №276; №47 от 19.02.2024, № 57 от 29.02.2024, №287 от 12.12.2024;
- Регистр бухгалтерского учета (Анализ счета 20.01 за 2024 год);
- Расчет величины транспортного налога, относимого на услуги по передаче потребителям Ленинградской области
- Отчетность за 2024 год в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 № 60-п.

В соответствии с пунктом 9 статьи 3 Федерального закона от 15.04.2019 № 63-ФЗ налоговые декларации по транспортному налогу за 2020 год и последующие налоговые периоды в налоговые органы не представляются.

Транспортный налог начисляется исходя из мощности двигателя (л.с.) транспортных средств и специальной техники, находящихся на балансе Общества, эксплуатируемых на территории Филиала и установленных ставок транспортного налога.

Транспортные средства моделей «бизнес-класса», класса «люкс» и легковых автомобилей повышенной мощности, расходы на содержание которых относятся на услуги по передаче потребителям Ленинградской области, отсутствуют.

Согласно представленной Обществом отчетности за 2024 год расходы по транспортному налогу, относящиеся к деятельности «передача электрической энергии» по Ленинградской области составили **146,38 тыс.руб.**

Расчет платы, взимаемой по системе «Платон» произведен в пп. Прочие налоги и сборы.

Земельный налог

Согласно пункту 1 статьи 388 НК РФ плательщиками земельного налога признаются организации, обладающие земельными участками, признаваемыми объектом налогообложения в соответствии со статьей 389 НК РФ, на праве собственности, праве постоянного (бессрочного) пользования.

В соответствии со статьей 389 НК РФ налоговая база определяется как кадастровая стоимость земельных участков, признаваемых объектом налогообложения.

Общество представило следующие обоснования:

Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" движение транспортных средств, имеющих разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн, по автомобильным дорогам общего пользования федерального значения допускается при условии внесения платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам такими транспортными средствами.

Общество оплачивает расходы контрагенту ООО «РТ-Инвест Транспортные системы» в целом за Филиал одним платежным поручением раз в квартал. Затраты относятся на регион в соответствии с приказом Филиала от 22.10.2018 № 280 о закреплении автотранспорта и специальной техники за подразделениями Филиала (регионами).

Фактическая величина расходов, взимаемая по системе взимания платы «Платон», за 2024 год по филиалу «Северо-Западный» составила 159 153,28 руб.

На передачу электрической энергии по Ленинградской области относится плата, взимаемая по системе «Платон», по следующим транспортным средствам, имеющим разрешённую максимальную массу свыше 12 тонн:

Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»			Зарегистрировано в системе "Платон"	Сумма (Платон)
Налоговый орган				
Основное средство	Код	Регистрационный знак		
Линейный бригадный автомобиль (ЛБА) МРZ2A2 на базе шасси КАМАЗ-43118-1048-10	865170072	В 011 ОХ 178	Да	16 952,9
Многофункциональный кран-манипулятор 3437 МК	865186886	В550СВ198	Да	9 737,36
Итого				26 690,26

Фактические расходы по системе взимания платы «Платон» за 2024 год - 26,69 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК определили фактические расходы по статье «Налоги» за 2024 год в сумме **4 280,89 тыс.руб.** экономически обоснованными.

Таким образом, корректировка расходов по статье «Налоги» составила 230,97 тыс.руб., со знаком «плюс».

8.1.2.5. По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды»

При регулировании тарифов на 2024 год экспертами ЛенРТК в составе НВВ согласованы средства по статье расходов «Страховые взносы во внебюджетные фонды» в сумме **23 674,02 тыс.руб.** исходя из фонда оплаты труда (далее - ФОТ) в размере 81214,48 тыс.руб. и величины страховых взносов 29,15%.

Общество определило фактические расходы по данной статье за 2024 год в размере 30489,67 тыс.руб. из расчета фактических расходов по статье «Расходы на оплату труда» в сумме 102372,98 тыс. руб. и процента отчислений 29,78%.

В качестве обосновывающих документов представлены:

- регистр бухгалтерского учета (Анализ счета 20.01 по Ленинградской области),

- отчетность за 2024 год в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 №60-п.

Эксперты ЛенРТК определили фактические расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» в сумме **24 662,20 тыс.руб.** исходя из ФОТ 82 814,65 тыс.руб. (ФОТ определен при корректировке подконтрольных расходов) и величины страховых взносов 29,78%.

Корректировка расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» составила 988,18 тыс.руб., со знаком «плюс».

8.1.2.6. По статье «Прочие внереализационные расходы»

При регулировании тарифов на 2024 год экспертами ЛенРТК в составе НВВ учтены средства по данной статье расходов в сумме 1672,01 тыс.руб. на оплату госпошлины за регистрацию перехода прав собственности.

Общество по данной статье определило фактические расходы за 2024 год в размере **21 878,14 тыс. руб.**

Общество не представило по данной статье первичные бухгалтерские документы, подтверждающие, что данные расходы относятся к виду деятельности по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области.

Прочие внереализационные расходы в сумме 21 878,14 тыс.руб. не учитываются в составе фактических неподконтрольных расходов за 2024 год.

Корректировка расходов по статье «Прочие внереализационные расходы» составила 1672,01 тыс.руб., со знаком «минус».

8.1.2.7 По статье «Прочие неподконтрольные расходы»

При регулировании тарифов на 2024 год экспертами ЛенРТК в составе НВВ учтены средства по данной статье расходов в сумме 5 485,45 тыс.руб., в том числе:

- расходы на покупку электрической энергии на производственно-хозяйственные нужды, неучтенные в подконтрольных расходах – 3 853,42 тыс.руб.;
- расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии – 1 632,03 тыс.руб.;

Общество по данной статье определило фактические расходы за 2024 год в размере **6372,23 тыс.руб.**, в том числе:

- расходы на покупку электрической энергии на производственно-хозяйственные нужды, неучтенные в подконтрольных расходах – 3 906,79 тыс.руб.;

- расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии – 2 465,44 тыс.руб.

С учетом расходов «прочая аренда», исключенных из статьи «Аренда» фактические расходы, заявленные Обществом по статье «Прочие неподконтрольные расходы» составят **6 415,60** тыс.руб.

8.1.2.7.1 Электрическая энергия на производственно-хозяйственные нужды

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

- Копию договора электроснабжения от 1.02.2020 № 78250000317756, заключенный Обществом с АО «ПСК»;

- ДС к договору электроснабжения от 1.02.2020 № 78250000317756 от 20.01.2022;

- Копии актов приема-передачи электроэнергии (мощности) и счета-фактуры за январь-декабрь 2024 года;

- Расшифровки к актам приема - передачи электроэнергии за 2024год;

- Регистр бухгалтерского учета (анализ счета 20.01 за 2024 год);

- Отчетность за 2024 год в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 № 60-п.

Согласно представленной Обществом бухгалтерской отчетности за 2024 год расходы по статье «Электроэнергия на ПХН» по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области определены в сумме по счету 20 в сумме 3810,15 тыс.руб., по счету 25 – 77,74 тыс.руб., по счету 26 – 18,9 тыс.руб.

Расшифровки к актам приема - передачи электроэнергии за 2023 год по филиалу «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»

1. Расходы на электрическую энергию на производственно-хозяйственные нужды производственных участков филиала «Северо-Западный»

Подразделение	Кол-во, кВт*ч	Тариф	Сумма, руб. без НДС	Регион
1. Расшифровка к акту № 21251011178/21 от 31.01.2024				
ПУ "Всеволожск"	918	7,61117	6 987,05	ЛЮ
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	32 512	7,53486	244 973,37	ЛЮ
РЭС "Санкт-Петербург". Санкт-Петербург. Кронштадт	190 241	7,00908	1 333 414,39	СПб
	62 707	7,00908	439 518,38	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург. Ломносов	54 108	7,00908	379 247,30	СПб

ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	19 042	10,16676	193 595,44	ЛО
	10 003	10,16676	101 698,10	ЛО
АУЛ филиала. Санкт-Петербург	5 707	7,00908	40 000,82	СПб
Итого	375 238,00		2 739 434,85	

2. Расшифровка к акту № 21251021242/21 от 28.02.2023

ПУ "Всеволожск"	1 080	8,07231	8 718,09	ЛО
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	36 918	7,99600	295 196,33	ЛО
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт	37 330	7,47022	278 863,31	СПб
	164 703	7,47022	1 230 367,64	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург. Ломносов	45 094	7,47022	336 862,10	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	7 862	10,62790	83 556,55	ЛО
	15 654	10,62790	166 369,15	ЛО
АУЛ филиала. Санкт-Петербург,	5 520	7,47022	41 235,61	СПб
Итого	314 161,00		2 441 168,78	

3. Расшифровка к акту № 21251031317/21 от 31.03.2023

ПУ "Всеволожск"	1 080,00	7,77607	8 398,16	ЛО
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	27 284,76	7,69976	210 086,10	ЛО
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт	22 830,60	7,17398	163 786,27	СПб
	158 874,62	7,17398	1 139 763,32	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Ломоносов	36 253,20	7,17398	260 079,73	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	13 506,60	10,33166	139 545,60	ЛО
	6 086,80	10,33166	62 886,75	ЛО
АУП филиала, Санкт-Петербург	4 136,86	7,17398	29 677,75	
Итого	270 053,44		2 014 223,68	

4. Расшифровка к акту № 21251041210/21 от 30.04.2024

ПУ "Всеволожск"	1 134	7,94571	9 010,44	ЛО
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	28 726	7,86940	226 058,27	ЛО
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт	20 640	7,34362	151 572,32	СПб
	115 890	7,34362	851 049,07	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург. Ломносов	32 082	7,34362	235 595,08	СПб
	6 458	10,50130	67 820,55	ЛО

ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	9 859	10,50130	103 532,32	ЛО
АУП филиала. Санкт-Петербур	4 575	7,34362	33 595,23	
Итого	219 363,47		1 678 233,28	
5. Расшифровка к акту № 21251051241/21 от 31.05.2024				
ПУ "Всеволожск"	1 080	7,67729	8 291,47	ЛО
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	15 563	7,60098	118 297,09	ЛО
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт	16 457	7,07520	116 433,74	СПб
	65 253	7,07520	461 680,35	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт- Петербург. Ломносов	29 835	7,07520	211 087,18	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	2 177	10,23288	22 272,89	ЛО
	5 732	10,23288	58 658,96	ЛО
ЛУП филиала. Санкт-Петербур	3 694	7,07520	26 132,39	
Итого	139 790,65		1 022 854,07	
6. Расшифровка к акту № 21251061364/21 от 30.06.2024				
ПУ "Всеволожск"	1 026	7,87766	8 082,48	ЛО
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	2 878	7,80135	22 452,60	ЛО
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт	14 153	7,27557	102 973,32	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт- Петербург. Ломносов	7 698	7,27557	56 004,43	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	36	10,43325	375,60	ЛО
	377,6	10,43325	3 939,60	ЛО
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область г. Ломоносов	2,70	7,27557	19,64	
АУП филиала, Санкт-Петербур	4 206	7,27557	30 601,41	
Итого	30 377,29		224 449,08	
7. Расшифровка к акту № 21251071035/21 от 31.07.2024				
ПУ "Всеволожск"	1 242	8,65995	10 755,66	ЛО
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	2 660	8,57839	22 821,61	ЛО
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт	15 646	7,57895	118 583,28	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт- Петербург. Ломносов	7 433	7,57895	56 335,85	СПб
	18	11,66093	214,56	ЛО

ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	531	11,66093	6 189,62	ЛЮ
АУЛ филиала, Санкт-Петербург	4 068	7,57895	30 829,35	
Итого	31 598,00		245 729,93	
8. Расшифровка к акту № 21251080822/21 от 31.08.2024				
ПУ "Всеволожск"	1 188	8,81163	10 468,22	ЛЮ
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	3 263	8,73007	28 486,22	ЛЮ
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт.	15 597,3	7,73063	120 576,96	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт- Петербург. Ломносов.	8 244,8	7,73063	63 737,50	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	0,6	11,81261	7,09	ЛЮ
	601,4	11,81261	7 104,10	ЛЮ
АУП филиала. Санкт-Петербург.	4 321,2	7,73063	33 405,68	
Итого	33 216,31		263 785,77	
9. Расшифровка к акту № 21251090838/21 от 30.09.2024				
ПУ "Всеволожск",	1 134	9,19150	10 423,16	ЛЮ
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	5 083	9,10994	46 305,83	ЛЮ
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт	13 425	8,11050	108 880,22	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт- Петербург. Ломносов	8 093	8,11050	65 639,90	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	1 239	12,19248	15 106,48	ЛЮ
	3	12,19248	39,02	ЛЮ
АУП филиала, Санкт-Петербург,	4 036	8,11050	32 730,25	
Итого	33 012,54		279 124,86	
10. Расшифровка к акту № 221251101227/21 от 31.10.2024				
ПУ "Всеволожск"	1 242	9,07900	11 276,12	ЛЮ
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	26 831	8,99744	241 414,63	ЛЮ
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт	126 010	7,99800	1 007 825,58	СПб
	16 335	7,99800	130 649,73	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт- Петербург. Ломносов	21 052	7,99800	168 373,90	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	4 343	12,07998	52 464,56	ЛЮ

	7 659	12,07998	92 522,98	ЛО
ЛУП филиала, Санкт-Петербург	5 068	7,99800	40 530,74	
Итого	208 540,39		1 745 058,24	
11. Расшифровка к акту № 221251111237/21 от 30.11.2024				
ПУ "Всеволожск"	1 134	9,09167	10 309,95	ЛО
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	26 040	9,01011	234 623,26	ЛО
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт	17 279	8,01067	138 417,97	СПб
	155 942	8,01067	1 249 203,77	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Ломносов	32 338	8,01067	259 049,05	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	7 585	12,09265	91 720,33	ЛО
	11 274	12,09265	136 334,95	ЛО
ЛУП филиала, Санкт-Петербург	4 681	8,01067	37 499,55	
Итого	256 273,88		2 157 158,83	
12. Расшифровка к акту № 21251121386/21 от 31.12.2024				
ПУ "Всеволожск", Санкт-Петербург, посёлок Левашово	1 134	8,80893	9 989,33	ЛО
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	32 861	8,72737	286 790,11	ЛО
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт	181 285	7,72793	1 400 954,80	СПб
	16 848	7,72793	130 200,16	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Ломносов	37 800	7,72793	292 115,75	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	14 126	11,80991	166 826,79	ЛО
	7 061	11,80991	83 389,77	ЛО
ЛУП филиала, Санкт-Петербург	4 445	7,72793	34 350,65	
Итого	295 559,61		2 404 617,36	
Всего за 2024 год				
Всего, в т.ч.	2 207 184,58	7,80	17 215 838,73	
. по Ленинградской области	405 248,72	9,24	3 746 387,32	ЛО
АУП филиала	50 135,53		377 183,75	

Расходы на электрическую энергию на производственно-хозяйственные нужды производственных участков филиала «Северо-Западный» по Ленинградской области составили 3 746,39 тыс.руб.

Расходы на электрическую энергию на производственно-хозяйственные нужды АУП филиала Северо-Западный по адресу Санкт-Петербург, XXXXXX за 2024 год составили 377,18 тыс.руб., в том числе относимые на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области, согласно раздельному учету затрат, в сумме 77,74 тыс.руб. (20,61%).

Учитывая вышеизложенное ЛенРТК определил фактические расходы за 2024 год в сумме **3824,13 тыс.руб.**

$3746,39+77,74=3824,13$ тыс.руб.

Корректировка расходов по статье «Электрическая энергия на производственно-хозяйственные нужды» составила 29,29 тыс.руб., со знаком «минус».

8.1.2.7.2 Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ

Общество определило фактические расходы за 2024 год на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ, обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, в сумме **2465,44 тыс. руб.**, в том числе:

- Метрология – 16,50 тыс.руб.;
- Установка и замена приборов учета – 2148,38 тыс.руб.;
- Услуги по техническому обслуживанию программного обеспечения – 28,71 тыс.руб.;
- Сотовая связь для функционирования ИСУЭЭ – 271,85 тыс.руб.

Метрология

Общество представило следующие обоснования:

- Договор от 05.09.2024 № 146-СЗФ-2024, заключенного Обществом с ООО «ТПК «Энергоучет» на оказание услуг по поверке средств измерений;
1 Закупочную информацию:
 - Коммерческие предложения ООО «ТПК «Энергоучет», ООО «Строительно-монтажная компания «Питерлес»; ФБУ «Тест-С.-Петербург»;
 - Протокол заседания закупочной комиссии от 30.08.2024 № 31-ЗК-СЗФ/ЕП (вопрос 2);
 - Свидетельства о поверке от 17.09.2024 № 801Т-Н-2024, 801/1 Т-Н-2024,802/2 Т-Н-2024;

-Акт сдачи-приемки оказанных услуг №1 от 23.09.2024 и счет на оплату №94 от 23.09.2024.

Согласно акту сдачи-приемки оказанных услуг №1 от 23.09.2024 ООО «ТПК «Энергоучет», оказало услугу по поверке с выездом на место эксплуатации трансформатора ЗНТОЛП-НТЗ-6. Место эксплуатации – Республика Карелия.

Обществом не представлены документы, подтверждающие обязанность проведения поверки трансформатора на территории Республика Карелия и учета указанных выше расходов в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области.

Учитывая изложенное, эксперты ЛенРТК не учитывают в составе фактических расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ за 2024 год расходы на проведение метрологических работ в сумме **16,50 тыс.руб.**

Установка и замена приборов учета

В целях обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению Обществом за 2024 год установлено 10 приборов учета и произведена заменена 153 приборов учета на сумму 2148,38 тыс.руб.

В целях обоснования расходов Общество представило следующие материалы:

- Бухгалтерский регистр «Анализ счета 20.01 за 2024 год» (статья затрат в группе из списка 20МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ);
- Расшифровку статьи расходов "МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)" по счетам бухгалтерского учета 20.01.1-02.01;
- Копии актов о списании материальных запасов за 2024 год.

Общество установило 116 приборов учета хозяйственным способом и 47 приборов учёта - подрядным способом.

Стоимость выполнения работ подрядным способом составила 168,74 тыс.руб. Работы подрядным способом выполнялись из давальческих материалов.

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

- Договор подряда № 178-СЗФ-2024 от 23.10.2024 по замене приборов учета электрической энергии и измерительных трансформаторов тока в составе измерительных комплексов учета электрической энергии (далее – ИКУЭ), установленных на объектах потребителей электрической энергии, расположенных на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Договор заключен с ИП Истоминой Ю.А.;

- Коммерческие предложения: ИП Истоминой Ю.А. от 23.08.2024 № 20, ООО «Стройэнергосервис» от 23.08.2024 № 34, ООО «ТПК Энергоучет» от 23.08.2024 № 602/08.

- Расчет начальной (максимальной) цены

- Протоколы заседания центральной закупочной комиссии №10.46/32413841963/1 от 19.08.2024, № 20241017/ЕП от 17.10.2024;

- Реестр актов по форме КС-2 №2 от 30.12.2024 за период с 23.10.2024-30.12.2024 и акты о приемке выполненных работ (КС-2);

- Акт проверки- замены, допускасчетчика электроэнергии, трансформаторов тока

За 2024 год Обществом установлены и заменены трансформаторы тока в количестве 61 шт., в т.ч. хозяйственным способом - 38 шт.

МПЗ для установки трансформаторов хозяйственным способом – составили 31,67 тыс.руб.

Таким образом в 2024 году фактические расходы на установку и замену приборов учета составили **2148,38 тыс.руб.**

Услуги по техническому обслуживанию программного обеспечения

Общество представило:

1. Договор возмездного оказания услуг от 31.07.2023 № 68-2023, заключенный с АО ГК «Системы и технологии» на оказание услуги по удаленному техническому обслуживанию программного обеспечения «Пирамида 2.0» в составе измерительно-вычислительного комплекса интеллектуальной системы учета АО «Оборонэнерго» (договор заключен по результатам процедуры закупки, проведенной способом запроса предложений в электронной форме (протокол № 1.61/32312552248/1 от 13.07.2023 г.).

Срок оказания услуг с 01.08.2023 – 31.07.2024, цена договора 1632960,00 руб. в т.ч. НДС 20%.

- Справку по распределению стоимости услуг по техническому обслуживанию ПО Пирамида 2.0 по производственным участкам ежемесячно по договору № 68-2023 от 31.07.2023 с 01.08.2023 по 31.07.2024.

Согласно справке величина расходов, относимая на Ленинградскую область, составила 2 425,68 руб. в месяц.

2. Договор возмездного оказания услуг от 15.08.2024 № 69-2024, заключенный с АО ГК «Системы и технологии» (протокол №20240815/ЕП от 15.08.24). Срок оказания услуг 12 месяцев с даты заключения договора, общая стоимость оказываемых услуг – 1 754 125,63 руб. в т.ч. НДС 20%,

- Справку по распределению стоимости услуг по техническому обслуживанию ПО Пирамида 2.0 по производственным участкам ежемесячно по договору № 69-2024 от 15.08.2024 по 31.12.2024.

Величина расходов за оказание услуги по удаленному техническому обслуживанию программного обеспечения «Пирамида 2.0» за 2024 год, относимая на Ленинградскую область, составила **28,71 тыс.руб.**, в том числе:

	Стоимость услуг по Ленинградской области, руб.
январь	2425,68
февраль	2425,68
март	2425,68
апрель	2425,68
май	2425,68
июнь	2425,68
июль	2425,68
август	1302,88
сентябрь	2605,67
октябрь	2605,67
ноябрь	2605,67
декабрь	2605,67
2024 год	28705,32

Услуги связи

Общество представило:

- Копию договора об оказании услуг корпоративной мобильной связи от 06.06.2012 № ФД-11/36, заключенного с ОАО «МегаФон» (обоснование стоимости услуг связи для опроса счетчиков);

- Копии актов оказания услуг, счетов фактуры, счетов на оплату за январь-декабрь 2024 года;

- Реестр позиций на оплату расходов по оплате услуг сотовой связи;

- Анализ счета 25;

- Отчет по проводкам 20.01, 60.01

В соответствии с актами оказания услуг

	Реквизиты акта	Общая сумма по договору, руб.	в т.ч Ленинградская область, руб.	
январь	20091496069/100 от 31.01.24	24951,65	6341,05	ПУ Всеволожск
январь	20097501592/100 от 31.01.24	20916,58	13503,83	ПУ Ломоносов
февраль	20164307180/100 от 29.02.24	24172,67	6143,08	ПУ Всеволожск
февраль	20133398082/100 от 29.02.24	20962,92	13533,75	ПУ Ломоносов
март	20244654246/100 от 31.03.24	24170,42	6142,51	ПУ Всеволожск

март	20277052642/100 от 31.03.24	20971,58	13539,34	ПУ Ломоносов
апрель	20378196874/100 от 30.04.24	67520,33	17159,17	ПУ Всеволожск
апрель	20355030028/100 от 30.04.24	20962,75	13533,64	ПУ Ломоносов
май	20449636812/100 от 31.05.24	53370,08	13563,12	ПУ Всеволожск
май	20500413352/100 от 31.05.24	20904,17	13495,83	ПУ Ломоносов
июнь	20538164810/100 от 30.06.24	26695,42	6784,19	ПУ Всеволожск
июнь	20541634004/100 от 30.06.24	20907,17	13497,76	ПУ Ломоносов
июль	20675518494/100 от 31.07.24	26722,42	6791,06	ПУ Всеволожск
июль	20645361690/100 от 31.07.24	20966,33	13535,96	ПУ Ломоносов
август	20731818098/100 от 31.08.24	26691,67	7950,2	ПУ Всеволожск
август	20720495995/100 от 31.08.24	20956,67	14900,39	ПУ Ломоносов
сентябрь	20858420133/100 от 30.09.24	26696,17	7951,54	ПУ Всеволожск
сентябрь	20844618575/100 от 30.09.24	26696,17	14891,56	ПУ Ломоносов
октябрь	20943039591/100 от 31.10.24	26691,67	7950,20	ПУ Всеволожск
октябрь	20992018436/100 от 31.10.24	20937,58	14886,81	ПУ Ломоносов
ноябрь	21076581610/100 от 30.11.24	26861,42	8000,76	ПУ Всеволожск
ноябрь	21058425481/100 от 30.11.25	20927,42	14879,59	ПУ Ломоносов
декабрь	21193936821/100 от 31.12.24	26908,94	8014,92	ПУ Всеволожск
декабрь	21191974478/100 от 31.12.24	20904,17	14863,06	ПУ Ломоносов
2024 год	Всего	638466,37	271853,32	

Эксперты ЛенРТК определили фактические расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ, обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, в сумме **2448,94 тыс. руб.**, в том числе:

- Метрология – 0,00 тыс.руб.;
- Установка и замена приборов учета - 2148,38 тыс.руб.;
- Услуги по техническому обслуживанию программного обеспечения – 28,71 тыс.руб.
- Сотовая связь для функционирования ИСУЭЭ – 271,85 тыс.руб.

Корректировка расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ составила 816,91 тыс.руб. со знаком «плюс».

8.1.2.7.3 Прочие услуги

По статье «Прочая аренда» Общество заявило расходы на аренду оборудования (линий связи) для нужд ЦАУ в сумме 43,37 тыс.руб.

Представлены следующие обоснования:

- Договор №71-2020 от 14.10.2020 заключен с ПАО «Ростелеком» по предоставлению заказчику во временное пользование 2-х одномодовых оптических волокна в волоконно-оптическом кабеле;

- Протокол заседания Центральной закупочной комиссии от 10.09.2020 № 20200910/ЕП (вопрос 5 повестки заседания);

- Договор № 13-2024 от 27.04.2024 заключен с ПАО «Ростелеком» по результатам процедуры закупки, проведенной способом «у единственного поставщика» (протокол № 20240425/ЕП от 25.04.2025) по предоставлению линий связи и работ по размещению оборудования Заказчика. Стоимость услуг составляет 1 914 288,00 рублей, в том числе НДС 319 048 руб. (Затраты без НДС составляют 1595,24 тыс.руб.);

- Протокол заседания Центральной закупочной комиссии от 25.04.2024 № 20240425/ЕП (вопрос 5 повестки заседания);

- Копии актов выполненных работ (оказания услуг связи) за 2024 год

- Регистр бухгалтерского учета «Отчет по проводкам 26/60 за 2024 год».

Согласно актам выполненных услуг, затраты за 2024 год составили 1571,02 тыс.руб., в том числе согласно учетной политике Общества относимые ежемесячно на деятельность «передача электрической энергии» на территории Ленинградской области – 43,37 тыс.руб.(2,76%).

Эксперты ЛенРТК принимают к учету фактические расходы за работы и услуги ПАО «Ростелеком» (обеспечение ввода линий связи, размещение оборудования и обеспечение соединения оборудования, в том числе линий связи, с техническими средствами) на уровне заявленной Обществом величины в сумме 43,37 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК определили фактические расходы за 2024 год по статье «Прочие неподконтрольные расходы» в сумме 6 316,44 тыс.руб., в том числе:

- Электрическая энергия на производственно-хозяйственные нужды – 3824,13 тыс.руб.

- Выполнение работ согласно пункту 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ – 2448,94 тыс.руб.

- Прочие услуги - 43,37 тыс.руб.

Корректировка по статье расходов «Прочие неподконтрольные расходы» составила 830,99 тыс.руб., со знаком «плюс».

8.1.2.8 По статье «Налог на прибыль»

Согласно пункту 20 Основ ценообразования 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 с учетом положений пункта 5 настоящего документа.

Регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам 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.

Если регулируемая организация осуществляет регулируемые виды деятельности на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации и (или) имеет обособленные подразделения, которые осуществляют регулируемую деятельность на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, то в необходимую валовую выручку включается сумма исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), подлежащая зачислению в бюджет соответствующего субъекта Российской Федерации, а также сумма исчисленного налога на прибыль организаций, подлежащая зачислению в федеральный бюджет и приходящаяся на соответствующий субъект Российской Федерации в соответствии с учетной политикой, принятой в регулируемой организации.

При регулировании тарифов на 2024 год в составе НВВ учтена величина налога на прибыль в сумме 3 130,47 тыс.руб, фактическая величина налога на прибыль за 2024 год, заявленная Обществом, составила 5 067,76 тыс.руб.

В обоснование расходов по данной статье предоставлены следующие материалы:

- Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2024г.

- Декларация по налогу на прибыль АО «Оборонэнерго» за 2024 год (Ленинградская область на стр.34-35);

- Расчет величины налога на прибыль АО «Оборонэнерго»;

- Бухгалтерские регистры;

- Платёжные поручения;

- Расчет доли налога на прибыль, приходящейся на обособленные подразделения и суммы налога на прибыль.

Согласно представленному Обществом «Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2024 г.», текущий налог на прибыль АО «Оборонэнерго» составил **369 619,00 тыс.руб.**

Эксперты ЛенРТК считают заявленные Обществом фактические расходы по статье «Налог на прибыль» за 2024 год в сумме **5 067,76 тыс.руб.** экономически обоснованными.

Корректировка расходов по статье «Налог на прибыль» составила 1 937,29 тыс.руб со знаком «плюс».

8.1.2.9. По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 29.11.2023 № 446-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области, на 2024 год» эксперты ЛенРТК учли в составе НВВ на содержание электрических сетей на 2024 год выпадающие доходы Общества от присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий потребителей в сумме **53 470,41 тыс. руб.**, в том числе:

- выпадающие доходы, от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающих 15 кВт включительно – **50116,07 тыс.руб.**;

- выпадающие доходы, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно – **3354,34 тыс.руб.**

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 28.11.2025 № 363-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» на территории Ленинградской области, на 2026 год» фактическая величина расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств за 2024 год составила **2 087,16 тыс.руб.**, в том числе:

- максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт – (-134,95) тыс.руб.;
- максимальной мощностью до 150 кВт – 2222,11 тыс.руб.

Корректировка расходов по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» составила 51 383,25 тыс.руб., со знаком «минус».

Расчет фактического размера расходов от льготного технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение за 2024 год отражен в Заключении по обоснованию размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» на территории Ленинградской области на 2026 год (Приложение 5 к экспертному заключению).

8.1.2.10 По статье «Амортизация»

При регулировании тарифов на 2024 год экспертами ЛенРТК в составе НВВ на 2024 год были учтены амортизационные отчисления в сумме **42 366,20 тыс.руб.**, которые являются источником финансирования инвестиционных проектов согласно инвестиционной программе филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (в границах Ленинградской области) на 2020-2024 годы, утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее - комитет по ТЭК) от 05.12.2019 № 94 (в ред. распоряжения комитета по ТЭК от 28.11.2024 № Р-94/2024).

Общество определило величину фактических амортизационных отчислений, относимых на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области за 2024 год, в сумме **80 407,07 тыс. руб.**

В качестве обосновывающих материалов представлены следующие документы:

1. Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год;
2. Регистры бухгалтерского учета (Анализ счетов 20.01 за 2024 год);
3. Инвентарные карточки ОС;
4. Ведомость амортизации ОС по счетам (бухгалтерский учет) за 2024 год по Ленинградской области.
5. Расчет амортизации за 2024 год.

В соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на

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

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

Общество применяет линейный способ амортизации основных средств. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно путем применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта.

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов эксперты ЛенРТК определили, что по объектам основных средств, по которым закончены капитальные вложения, амортизация в 2024 году начислялась по максимальному сроку полезного использования не по всем основным средствам.

Эксперты ЛенРТК произвели расчет амортизационных отчислений по каждому основному средству.

Эксперты ЛенРТК определили фактическую величину амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования в сумме **72 180,74** тыс.руб.

*Корректировка расходов по статье «Амортизация» составила **29 814,54 тыс.руб.**, со знаком «плюс» и учитывается в составе корректировки неподконтрольных расходов, так как величина корректировки не является источником финансирования ИПР.*

8.1.2.11 По статье «Технологическое присоединение к сетям ССО»

При регулировании тарифов на 2024 год экспертами ЛенРТК в составе НВВ учтены расходы по статье «Технологическое присоединение к сетям ССО» в сумме 9 002,34 тыс.руб.

По данной статье Общество заявило фактические расходы за 2024 год в сумме 2649,83 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации учитываются в составе НВВ регулируемых организаций в размере, определенном исходя из утвержденной для такой организации платы за технологическое присоединение.

В качестве обосновывающих документов представлены следующие материалы:

- Копию договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 13.04.2023 № 22-094790-160-046, заключенный между ПАО «Россети Ленэнерго» и АО «Оборонэнерго» (ДС №1 от 25.04.2024, ДС №2 от 30.09.2024, ДС №3 от 27.12.2024);

По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств объекта: ТП-10/0,4кВ для электроснабжения заявителей АО «Оборонэнерго» - двух общежитий №1 и №2, объект расположен по адресу: Ленинградская обл., Всеволожский р-н, пос. Лемболово, кадастровый номер 47:07:0157001:72; максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 202,5 кВт; категория надежности – электросетевой объект; класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется присоединение 10 кВ; максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств отсутствует;

- Акт об осуществлении технологического присоединения от 27.12.2024 № 11220380190-22-094790-160-046;

- Бухгалтерский регистр «Отчет по проводкам 20.01, 60.01;

- Копии платежных поручений:

п.п.	Стоимость платы, руб. без НДС	НДС, руб.	Стоимость платы, руб.с НДС
№ СЗФ00002735 от 30.05.2023	264983,41	52996,68	317980,09
№ СЗФ00004353 от 22.08.2023	794950,23	158990,05	953940,28
№ СЗФ00006353 от 29.11.2023	529966,82	105993,36	635960,18
№ СЗФ00000273 от 30.05.2025	794950,23	158990,05	953940,28
№ СЗФ00000274 от 31.01.2025	264983,41	52996,68	317980,09
Итого	2649834,1	529966,82	3179800,92

Эксперты ЛенРТК считают заявленные Обществом фактические расходы по статье «Технологическое присоединение к сетям ССО» за 2024 год в сумме 2 649,83 тыс.руб экономически обоснованными.

Корректировка расходов по статье «Технологическое присоединение к сетям ССО» в сумме 6 352,51 тыс.руб со знаком «минус».

8.1.2.12 По статье «Прибыль на капитальные вложения»

При регулировании тарифов на 2024 год экспертами ЛенРТК в составе НВВ учтены расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения» в сумме 20 600 тыс.руб. на реализацию инвестиционных проектов согласно инвестиционной программе филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (в границах Ленинградской области) на 2020-2024 годы, утвержденной комитетом по ТЭК от 05.12.2019 № 94 (в ред. распоряжения комитета по ТЭК от 28.11.2024 № Р-94/2024).

Так как расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения» являются инвестиционными ресурсами для реализации мероприятий инвестиционной программы, корректировка по данной статье рассматривается при корректировке необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (раздел 8.1.5 настоящего экспертного заключения).

В целях недопущения повторного учета одних и тех же расходов эксперты ЛенРТК учитывают прибыль на капитальные вложения в составе фактических неподконтрольных расходов за 2024 год на уровне плановой величины в размере 20 600 тыс.руб.

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

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

$$ПО_i = \min\left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{омм \phi} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{омм пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

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

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

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

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

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

	Показатели	Единица измерения	2024 год план	2024 год факт
$\text{Э}^{\text{отп}}$	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВт.ч	319,4757	309,8590
ЦП	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	3 432,13	3 453,95
Н	Величина технологического расхода потерь	%	10,10%	9,69%
П	Величина фактических потерь электрической энергии в сетях	млн.кВт.ч	32,2680	30,0298
	Заграты на покупку потерь	тыс.руб.	110 747,95	103 721,43
ПО	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб.	-7 026,53	

Общество осуществляло в 2024 году деятельность по передаче электрической энергии на основании следующих договоров:

- Договор оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности от 16.05.2011 № 10-5752 заключенный с ПАО "Россети Ленэнерго";

- Договор оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.12.2016 № ДОУ-2016/04 заключенного с ООО "Подпорожские электрические сети";

- Договор оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности от 01.11.2015 № ДОУ-2015/2 заключенного с АО "Петербургская сбытовая компания".

Покупка электрической энергии на потери осуществлялась в соответствии со следующими договорами:

- Договор купли-продажи электрической энергии от 01.11.2015 № 015056, заключенный с АО "Петербургская сбытовая компания" с приложениями и дополнительными соглашениями;

- Договора купли-продажи электрической энергии от 14.04.2017 № 89256, заключенный с ООО "РКС-энерго".

Общество представило следующие обоснования:

- Статистическую отчетность за 2024 год по форме № 46-ЭЭ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей»;

- Копии договоров оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности, заключенных с ПАО «Россети Ленэнерго», ООО «Подпорожские электрические сети», АО «ПСК»;

- Копии актов оказанных услуг и счета фактуры по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности от 16.05.2011 № 10-5752; от 01.12.2016 № ДОУ-2016/04, от 01.11.2015 № ДОУ-2015/2.

- Копии договоров на покупку электрической энергии на потери;

- Копии актов и счетов-фактур за 2024 год на покупку потерь электрической энергии в сетях по договору с АО "Петербургская сбытовая компания" от 01.11.2015 № 015056;

- Копии актов и счетов-фактур за 2024 год на покупку потерь электрической энергии в сетях по договору с ООО "РКС-энерго" от 14.04.2017 № 89256

В соответствии с формой 46-ЭЭ за 2024 год фактический отпуск электрической энергии в сеть Общества для потребителей Ленинградской области составил 309,859 млн.кВт.ч

Объем потерь в соответствии с актами выполненных работ по договорам купли-продажи электрической энергии на потери в сетях Общества от 01.11.2015 № 015056 и от 14.04.2017 № 89256 составил 30,0298 млн.кВт.ч, фактические расходы на потери за 2024 – 103 721,43 тыс.руб.

№ п/п		Месяц	№ Счет-фактуры и дата	Потери, кВтч	Тариф	Выставлено без НДС
1	АО "ПСК"	январь	№ 21021010840/21 от 31.01.2024	3 312 060	3,14466	10 415 302,60
	ООО РКС-энерго		1409/1101 от 31.01.2024	9 755	3,48609	34 006,81
ИТОГО				3 321 815		10 449 309,41
2	АО "ПСК"	февраль	№ 21021020892/21 от 29.02.2024	2 922 347	3,6058	10 537 398,81
	ООО РКС-энерго		2346/1101 от 29.02.2024	6 121	3,96681	24 280,84
ИТОГО				2 928 468		10 561 679,65
3	АО "ПСК"	март	№ 21021030942/21 от 31.03.2024	3 241 700	3,30956	10 728 601
				7 898	2,88208	22 763
	ООО РКС-энерго		3256/1101 от 31.03.2024	47 000	3,64400	171 268,00

				14 192	2,98238	42 325,94
ИТОГО				3 310 790		10 964 957,26
4	АО "ПСК"	апрель	№ 21021040889/21 от 30.04.2024	2 725 600	3,4792	9 482 907,52
				36 354	3,05172	110 942,23
	ООО РКС-энерго		4230/1101 от 30.04.2024	52 000	3,80588	197 905,76
				47 812	3,14426	150 333,36
ИТОГО				2 861 766		9 942 088,87
5	АО "ПСК"	май	№ 21021050898/21 от 31.05.2024	2 368 441	3,21078	7 604 542,99
	ООО РКС-энерго		5224/1101 от 31.05.2024г.	20 127	3,4709	69 858,80
ИТОГО				2 388 568		7 674 402
6	АО "ПСК"	июнь	№ 21021060892/21 от 30.06.2024	1 676 100	3,41115	5 717 428,52
				13 055	2,98367	38 951,63
	ООО РКС-энерго		6113/1101 от 30.06.2024г.	23 000	3,72321	85 633,83
				16 150	3,06159	49 444,68
ИТОГО				1 728 305		5 891 458,66
7	АО "ПСК"	июль	№ 21021070871/21 от 31.07.2024	1 645 700	3,29533	5 423 124,58
				111 720	2,92685	326 988,96
	ООО РКС-энерго		№ 6974/1101 от 31.07.2024г.	5 516	3,68682	20 336,50
ИТОГО				1 762 936		5 770 450,04
8	АО "ПСК"	август	№ 21021080931/21 от 31.08.2024	1 749 200	3,44701	6 029 509,89
				51 433	3,07853	158 337,63
	ООО РКС-энерго		№ 7955/1101 от 31.08.2024г.	15 082	3,86721	58 325,26
ИТОГО				1 815 715		6 246 173

9	АО "ПСК"	сентябрь	21021090876/21 от 30.09.2024	1 706 350	3,82688	6 529 995,65
	ООО РКС-энерго		№8868/1101 от 30.09.2024	7 295	4,22448	30 817,58
ИТОГО				1 713 645		6 560 813
10	АО "ПСК"	октябрь	№ 21021100919/21 от 31.10.2024	2 029 159	3,71438	7 537 066,94
	ООО РКС-энерго		№ 9779/1101 от 31.10.2024	37 000	4,18732	154 930,84
				26 554	3,42975	91 073,58
ИТОГО				2 092 713		7 783 071
11	АО "ПСК"	ноябрь	№ 2102110983/21 от 30.11.2024	2 887 813	3,72705	10 763 024,71
	ООО РКС-энерго		11043/1101 от 30.11.2024	44 000	4,15707	182 911,08
				29 057	3,3995	98 779,27
ИТОГО				2 960 870		11 044 715
12	АО "ПСК"	декабрь	№ 21021121125/21 от 31.12.2024	3 045 983	3,44431	10 491 309,82
	ООО РКС-энерго		№11090/1101 от 31.12.2024	53 000	3,82053	202 488,09
				45 264	3,06296	138 641,82
ИТОГО				3 098 983		10 832 439,73
ИТОГО по Ленинградской области за 2024 г.				29 984 574	3,46	103 721 557,84
				ПСК	29 530 913	101 918 196
				РКС-энерго:	498 925	1 803 362

Величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год составила 7 026,53 тыс.руб. со знаком «минус».

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

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

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

где:

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

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

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год плановая HBB определена ЛенРТК в сумме 422 740,49 тыс.руб.

Фактическая величина выручки по виду деятельности «передача электрической энергии» за 2024 год составила 422 847,14 тыс.руб.

*Величина корректировки с учетом фактического объема HBB по передаче электрической энергии по сравнению с установленной плановой HBB за 2024 год составила **106,65 тыс.руб.** со знаком «минус».*

	Единица измерения	2024 год план	2024 год факт
HBB	тыс.руб.	422 740,49	422 847,14
HBB План - HBB Факт	тыс.руб.		-106,65

Общество представило следующие обосновывающие документы:

- Отчет по форме 1-РТК «Технико-экономические плановые и отчетные показатели работы филиала "Северо-Западный" АО "Оборонэнерго" в регионе Ленинградская область за 2024 год» в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 №60-п;

- Копию договора оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности от 16.05.2011 № 10-5752 заключенного с ПАО "Россети Ленэнерго";

- Копию договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.12.2016 № ДОУ-2016/04 заключенного с ООО "Подпорожские электрические сети";

- Копию договора оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности от 01.11.2015 № ДОУ-2015/2 заключенного с АО "Петербургская сбытовая компания";

- Копии актов оказанных услуг и счетов-фактуры по договору оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности от 16.05.2011 № 10-5752 с ПАО "Россети Ленэнерго" за январь-декабрь 2024 года;

- Копии актов оказанных услуг и счета фактуры по договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.12.2016 № ДОУ-2016/04 с ООО "Подпорожские электрические сети " за январь-декабрь 2024 года;

- Копии актов оказанных услуг и счета фактуры по договору оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности от 01.11.2015 № ДОУ-2015/2 с АО "Петербургская сбытовая компания" за январь-декабрь 2024 года.

ПАО «Россети Ленэнерго» производило в 2024 году расчеты с Обществом за оказанные услуги по передаче электрической энергии по двухставочному индивидуальному тарифу, установленному приказом ЛенРТК от 28.12.2023 № 565-п.

Период	№ документа	Объем, кВтч	Тариф	Сумма без НДС, руб.
январь	СФ №СЗФ00000043/012 от 31.01.2024	51 919	637,23956	33 084 840,72
		36 025 293	0,33986	12 243 556,08
февраль	СФ №СЗФ00000099/012 от 29.02.2024	49 139	637,23956	31 313 314,74
		31 866 119	0,33986	10 830 019,20
март	СФ №СЗФ000000170/012 от 31.03.2024	49 712	637,23956	31 678 453,01
		34 514 277	0,33986	11 730 022,18
апрель	СФ №СЗФ000000215/012 от 30.04.2024	42 002	637,23956	26 765 336,00
		28 666 066	0,33986	9 742 449,19
май	СФ №СЗФ000000281/012 от 31.05.2024	37 493	637,23956	23 892 022,82
		23 857 447	0,33986	8 108 191,94
июнь	СФ №СЗФ000000339/012 от 30.06.2024	29 163	637,23956	18 583 817,29
		17 895 488	0,33986	6 081 960,55
июль	СФ №СЗФ000000450/012 от 31.07.2024	28 305	649,01482	18 370 364,48
		17 728 087	0,35464	6 287 088,77
август	СФ №СЗФ000000584/012 от 31.08.2024	29 610	649,01482	19 217 328,82
		18 161 257	0,35464	6 440 708,18
сентябрь	СФ №СЗФ000000686/012 от 31.08.2024	33 875	649,01482	21 985 377,03
		17 214 614	0,35464	6 104 990,71
октябрь	№ СЗФ000000782 от 31.10.2024	39 133	649,01482	25 397 896,95
		20 708 023	0,35464	7 343 893,28
ноябрь	СФ № СЗФ000000917/012 от 30.11.2024	44 191	649,01482	28 680 613,91
		29 846 144	0,35464	10 584 636,51

декабрь	СФ № СЗФ000001091/012 от 31.12.2024	50 762	649,01482	32 945 290,29
		31 737 263	0,35464	11 255 302,95
Год		270 297 441		418 667 475,60
двуставочный тариф мощность		97 061	7 717,53	311 914 656,06
двуставочный тариф кВтч		308 220 078,00	4,17	106 752 819,54

ООО «Подпорожские электрические сети» производило в 2024 году расчеты с Обществом за оказанные услуги по передаче электрической энергии по одноставочному индивидуальному тарифу, установленному приказом ЛенРЭК от 28.12.2023 № 565-п.

Период	№ документа	Объем, кВтч	Тариф	Сумма без НДС, руб.
январь	СФ №СЗФ00000044/012 от 31.01.2024	5 763	0,9688	5 583,19
февраль	СФ №СЗФ00000098/012 от 29.02.2024	6 143	0,9688	5 951,34
март	СФ №СЗФ000000168/012 от 31.03.2024	5 704	0,9688	5 526,04
апрель	СФ №СЗФ000000213/012 от 30.04.2024	4 760	0,9688	4 611,49
май	СФ №СЗФ000000279/012 от 31.05.2024	4 436	0,9688	4 297,60
июнь	СФ №СЗФ000000344/012 от 30.06.2024	4 006	0,9688	3 881,01
июль	СФ №СЗФ000000466/012 от 31.07.2024	4 206	0,9855	4 145,01
август	СФ №СЗФ000000561/012 от 31.08.2024	4 259	0,9855	4 197,24
сентябрь	СФ № СЗФ000000685/012 от 30.09.2024	2 768	0,9855	2 727,86
октябрь	СФ № СЗФ000000764/012 от 31.10.2024	4 731	0,9855	4 662,40
ноябрь	СФ № СЗФ000000924/012 от 30.11.2024	5 340	0,9855	5 262,57
декабрь	СФ № СЗФ00001108/012 от 31.12.2024	6 866	0,9855	6 766,44

	ГОД	58 982	57 612,19

АО «ПСК» производило в 2024 году расчеты с Обществом за оказанные услуги по передаче электрической энергии по котловым тарифам, установленным приказом ЛенРТК от 28.12.2023 № 565-п.

Период	№ документа	Объем, кВтч	Тариф	Сумма без НДС, руб.
январь	СФ №СЗФ00000042/012 от 31.01.2024	90 937		459 459,00
		5 403	0,38634	2 087,40
		8	2377,28176	19 018,25
		96 340		480 564,65
февраль	СФ №СЗФ00000097/012 от 29.02.2024	97 771		478 961,42
		5 906	0,38634	2 281,72
		10	2377,28176	23 772,82
		103 677		505 015,96
март	СФ №СЗФ00000169/012 от 31.03.2024	156 832,9008		766 530,37
		6 767,87	0,38634	2 614,70
		10,071	2377,28176	23 941,60
		163 601		793 086,67
апрель	СФ №СЗФ00000214/012 от 30.04.2024	82 916,1516		380 834,10
		6 418	0,38634	2 479,53
		10,47619	2377,28176	24 904,86
		89 334		408 218,49
май	СФ №СЗФ00000280/012 от 31.05.2024	58 044,0318		265 322,30
		7 631	0,38634	2 948,16
		10,65	2377,28176	25 318,05
		65 675		293 588,51
июнь	СФ №СЗФ00000340/012 от 30.06.2024	40 560,5712		142 883,03
		6 926	0,38634	2 675,79
		10,89474	2377,28176	25 899,86
		47 487		171 458,68
июль	СФ №СЗФ00000465/012 от 31.07.2024	56 779,67520		329 596,08
		7 043,00	0,38634	2 720,9900
		10,73913	2377,28176	25 529,9400
		63 823		357 847,01
август	СФ №СЗФ00000585/012 от 31.08.2024	36 361		142 024,15

		7 332	0,4215	3 090,44
		11	2852,73812	31 769,12
		43 693		176 883,71
сентябрь	СФ №СЗФ00000684/012 от 30.09.2024	24 143		69 084,97
		4 330	0,4215	1 825,10
		7	2852,73812	19 969,17
		28 473		90 879,24
октябрь	СФ №СЗФ00000770/012 от 31.10.2024	65 065		292 960,41
		5 505	0,4215	2 320,36
		8	2852,73812	23 690,13
		70 570,042		318 970,90
ноябрь	СФ № СЗФ00000923/012 от 30.11.2024	47 821		195 065,90
		5 178	0,4215	2 182,53
		8	2852,73812	23 093,59
		52 999		220 342,02
декабрь	СФ № СЗФ000001109/012 от 31.12.2024	63 404		281 966,35
		4 834	0,4215	2 037,53
		7	2852,73812	21 191,76
		68 238		305 195,64
ГОД		893 910		4 122 051,48
одноставочный тариф		820 636		3 804 688,08
двуставочный тариф мощность		9,286		288 099,15
двуставочный тариф кВтч		73 274		29 264,25

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

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

$$V_i^{\text{коррИП}} = \sum_{j=1}^2 \left(\text{ИП}_{i-j}^{\text{факт}} - \text{ИР}_{i-j}^{\text{ИП}} \right) - V_{i-2\text{мес}}^{\text{коррИП}}, \quad (9.11),$$

где:

$\text{ИП}_{i-j}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации

об электроэнергетике на год (i-j), за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в году (i-j) долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей);

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

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

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

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

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

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

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

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

Полномочия по утверждению и контролю инвестиционных программ (далее – ИПР) субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, ИПР которых утверждаются и контролируются органами исполнительной власти Ленинградской области, осуществляет комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее – комитет по ТЭК) в соответствии с Положением о комитете по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 02.10.2012 № 302.

Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее - комитет по ТЭК) от 05.12.2019 № 94 утверждена инвестиционная программа филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы на территории Ленинградской области.

Распоряжением комитета по ТЭК от 28.11.2024 № Р-94/2024 утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы (в части 2024 года) (далее – ИПР 2024).

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

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

В целях мониторинга исполнения ИПР и осуществления контроля за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством тарифы на электрическую энергию, Общество направляет ежеквартально по системе ФГИС ЕИАС ФАС России отчетную информацию в формате шаблона NET.INV.2023 по фактическому исполнению инвестиционной программы Общества.

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

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

Основные показатели реализации ИПР Общества за 2024 год

	год	План	Факт	отклонение (гр.4- гр.3)	отклонение (гр.5/гр.3). (%)
1	2	3	4	5	6
1	Финансирование КВЛ (с НДС), млн.руб., в том числе	341.52	108.19	-233.33	-68,32%
	<i>средств, полученных от оказания услуг по передаче электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам)</i>	<i>154.45</i>	108.19	-46.26	-29.95%
	<i>иные источники</i>	<i>187.07</i>	0	-187.07	-100.00%
2	Освоение (без НДС), млн.руб.	286.92	69,969	-216.951	-75,61%

3	Ввод в ОП (без НДС), млн.руб.	92,82	5,538	-87,282	-94,03%
4	Ввод ВЛ (КЛ), км	25,16	3,057	-22,103	-87,85%
5	Ввод мощности, МВА	5,99	0,78	-5,21	-86,98%

Источники финансирования ИПР АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) за 2024 год.

	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный 2024 год), млн. руб. (без НДС)			Отклонения	
		План	Факт, предложение Общества	Факт, определено ЛенРТК	млн. руб. без НДС	%
1	2	3	4	5	6 (гр.5-гр.3)	7(гр.6/гр.3)
1	Собственные средства, в т.ч.:	284598,88	90318,98	90318,98	-194279,90	-68,26%
1.1.	Учитываемые в тарифах на услуги по передаче электрической энергии	116436,61	67117,33	67117,33	-49319,28	-42,36%
1..1..1	Прибыль по передаче электрической энергии	20600,00	24751,13	20600,00	0,00	0,00%
1..1..2	Амортизационные отчисления	42366,20	42366,20	42366,20	0,00	0,00%
1..1..3	Выпадающие по п.87 Основ ценнообразования	53470,41	0,00	4151,13	-49319,28	-92,24%
2	Прочие собственные средства	105253,7	11253,06	11253,06	-94000,68	-89,31%
3	Плата за технологическое присоединение	62908,53	11948,59	11948,59	-50959,94	-81,01%

Законодательство, действующее в области электроэнергетики, не предусматривает возможности нецелевого использования инвестиционных средств.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества, устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки и определяются в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с

применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания 98-э).

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

№ п/п	Наименование показателей	Обозначения в МУ	2024 год, Учено ЛенРТК
			тыс.руб.
1.	Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $i-2$, всего, в т.ч.	HP_{i-2}^{III}	62966,20
	Амортизация		42366,2
	Прибыль на капитальные вложения		20600,00
3.	Объем фактического финансирования инвестиционной программы, всего, в т.ч.	$ИП_{i-2}^{факт}$	62966,20
	Амортизация		42366,2
	Прибыль на капитальные вложения		20600
	Итого		0,00

Общество в форме шаблона NET.INV.2023 за 2024 год по каждому инвестиционному проекту представило пояснения по исполнению инвестиционных проектов.

Также представлены обосновывающие документы, в том числе: договоры на выполнение работ, платежные поручения, счета, счета - фактуры, акты приёмки выполненных работ (КС-2), товарные накладные.

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

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

Наименование	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi}), час.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi}), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
Утвержденные плановые значения 2024 года	1,9212	0,3644	1,6335
Фактические значения 2024 года	1,18829	0,34871	1,50538

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

Отчетные данные Общества, используемые при расчете фактических показателей надежности и качества за 2023 год представлены организацией в адрес ЛенРТК письмом от 27.03.2025 № СЗФ/020/1308 (вх. ЛенРТК № КТ-02.2-11-25/2025 от 27.03.2025).

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

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

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

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

где K_m , K_{1m} - коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых для m -й группы территориальных сетевых организаций, установленные уполномоченным федеральным органом исполнительной власти Российской Федерации в сфере электроэнергетики в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации ($K_m=0,3$; $K_{1m}=0,3$ для группы ТСО в соответствии с приказом Минэнерго РФ № 976 от 18.10.2017).

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

показателя равны нулю (при таких значениях плановый показатель уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым):

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

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

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

По отчетным данным, предоставленным Обществом за 2023 год.

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

Фактическое значение показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки за 2024 год равно 1,18829.

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

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

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

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

$$1,9212 \times (1 - 0,3) < 1,18829 < 1,9212 \times (1 + 0,3),$$

$$1,34484 > 1,18829 < 2,49756$$

Следовательно, плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым со значительным улучшением - $K_{над1} = 1$.

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

Фактическое значение показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за 2024 год равно 0,34871.

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

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

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

$$0,36439 \times (1 - 0,3) < 0,34871 < 0,36439 \times (1 + 0,3)$$

$$0,25507 < 0,34871 < 0,47371$$

Следовательно, плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым - $K_{нал2}=0$.

III. Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения

Фактическое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения за 2024 год равно 1,50538.

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

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

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

$$1,6335*(1-0,3) < 1,50538 < 1,6335 * (1+0,3) \\ 1,14345 < 1,50538 < 2,12355$$

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

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

Общество исполнила требования приказа Минэнерго России № 186, в том числе требования по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186, на официальном сайте компании: www.oboronenergo.su.

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

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

$$K_{об} = \alpha_1 \times K_{нал1} + \alpha_2 \times K_{нал2} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач3},$$

где:

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

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

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

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов производится по следующей формуле:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i},$$

$$КНК_{2024} = 0,30 * 2\% = 0,006.$$

Таким образом, при расчете НВВ Общества на 2026 год экспертами ЛенРТК учитывается сумма **1 871,96** тыс. руб., рассчитанная исходя из следующих данных:

НВВ сод_{2024 план} = 311 992,54 тыс. руб.;

Коэффициент КНК₂₀₂₄ = 0,006.

311 992,54 * 0,006 = 1 871,96 тыс. руб.

8.1.7 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 4235,81 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

– Статистическую отчетность за 2024 год по форме № 46-ЭЭ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей»;

– Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии за 2024 год;

– Отчет о выполнении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» по Ленинградской области за 2024 год;

– пояснительная записка к отчету за 2024 год;

- акты приема-передачи электрической энергии с АО «ПСК» АО "ПСК" по договору №780100000015056 от 01.11.2015 и ООО «РКС-энерго» по договору № 89256 от 14.04.2017, приобретаемой Обществом, в целях компенсации потерь в сетях за 2023 год;

- копии документов по установке счетчиков в 2024 году.

Согласно пункту 34(1) 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, сохраняется 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.

В соответствии с пунктом 34(3) при переходе на очередной (второй и последующие) долгосрочный период регулирования, который наступил позднее 2019 года, размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа (), 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;

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

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

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

где:

N - 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) 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;

$N_j^{\text{уст}}$ - 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 ;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231)

W_{ocj} - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

$ЦП_j$ - 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 (руб./кВт·ч).

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

$$\Delta ЭП_{j-2} = \max(0; N_{j-2}^{уст} \times W_{ocj-2} - П_{фj-2}) \times ЦП_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{уст}$ - 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 $j-2$;

W_{ocj-2} - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$П_{фj-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$ЦП_{j-2}$ - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования 2015-2019 годы, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации, не определялся.

Расчет размера экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2024 году, подлежащий сохранению в НВВ Общества на 2026 год, представлен в таблице:

Показатели	Единица измерения	2024 год		
		Учтено ЛенРТК	Факт	Экономия
<i>Расчет ΔЭПj-2</i>				
Поступление ЭЭ в сеть	млн. кВт*ч	319,4757	309,8590	4375,76
Величина потерь	млн. кВт*ч	32,2680	30,0298	
Уровень потерь	%	10,10%	9,69%	
Затраты на покупку потерь	тыс. руб.	110 747,95	103 721,56	
Цена покупки потерь	руб./МВт*ч	3432,13	3 453,95	
$N \times W_{oc} - Пф$	млн. кВт*ч		1,2669	

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 за 2024 год составила 4375,76 тыс.руб.

8.1.8 Экономия подконтрольных расходов

В соответствии с пунктом 38(2) Основ ценообразования экономия подконтрольных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в каждом году долгосрочного периода регулирования, в том числе в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет. Если организация, осуществляющая регулируемую деятельность, достигла экономии подконтрольных расходов, величина подконтрольных расходов, включенных в необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования, не пересматривается. Экономия подконтрольных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары (услуги) таких организаций, а также не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств. При установлении необходимой валовой выручки на следующий долгосрочный период регулирования учитывается экономия подконтрольных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, не учтенная в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, скорректированная с учетом индексации подконтрольных расходов и исключения необоснованных расходов в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38

Общество заявило экономию подконтрольных расходов, достигнутую за предыдущий долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы в сумме 5 743,70 тыс.руб.

Сведения о достигнутой экономии подконтрольных расходов (ПР) в предыдущем периоде регулирования (ДПР 2020-2024)				
год	План, тыс. руб.	Факт, тыс. руб.	Экономия	И
2020	98 214,38	79 623,44	18 590,94	0,0338
2021	99 811,89	104 439,44	-4 627,55	0,0716
2022	103 968,69	121 541,22	-17 572,53	0,1375
2023	111 035,49	120 510,64	-9 475,15	0,0590
2024	131 460,33	140 385,80	-8 925,47	0,0845
2025				0,0580
2026				0,0430
ΔЭПР ₁				5 506,90
ΔЭПР ₁				5 506,90
ΔЭПР ₂				5 743,70

Эксперты ЛенРТК отмечают, что снижение фактических подконтрольных расходов за 2020 год по сравнению с плановыми подконтрольными расходами на 18 590,94 тыс. руб. не являются экономией подконтрольных расходов в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов.

Основное снижение фактических расходов по статьям «Материальные затраты» и «Ремонт основных фондов».

ЛенРТК отмечает, что при надлежащем исполнении ремонтных программ в течение текущего долгосрочного периода регулирования не может произойти существенного снижения объемов ремонтных работ в 1-й год нового долгосрочного периода регулирования.

Также ЛенРТК отмечает некорректное применение норм Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации, участником которого является Общество, в части минимальной месячной тарифной ставки рабочих 1 разряда, вознаграждения за выслугу лет, выплат по итогам года

Учитывая изложенное ЛенРТК не учитывает в составе НВВ на 2026 год экономию подконтрольных расходов, достигнутую за предыдущий долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы

Таким образом, эксперты ЛенРТК предлагают при расчете НВВ на 2026 год учесть корректировку НВВ Общества, выявленную по итогам истекшего 2024 года, в размере (-29575,23) тыс.руб.

1.	Корректировка Vi	Ед. изм.	
1.1	Корректировка подконтрольных расходов (ДПР)	тыс.руб.	2590,17
1.2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ДНР)	тыс.руб.	-26727,34
1.3	Корректировка по полезному отпуску (ПО)	тыс.руб.	-7 026,53
1.4	Корректировка по доходам от регулируемой деятельности (ΔНВВ)	тыс.руб.	-106,65
1.5	Корректировка в связи с уровнем исполнения ИП (Вип)	тыс.руб.	0,00
	Итого Vi	тыс.руб.	-31270,35

	Индекс потребительских цен 2025/2024	тыс.руб.	1,09
	Индекс потребительских цен 2026/2025	тыс.руб.	1,051
	Итого Vi с учетом индекса потребительских цен	тыс.руб.	-35823,00
2.	Экономия потерь	тыс.руб.	4375,81
3.	Экономия подконтрольных расходов $\Delta ЭПР_i$	тыс.руб.	0,00
4.	КНК	тыс.руб.	1871,96
	ИТОГО	тыс.руб.	-29575,23

8.2 Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки Общества, осуществляющего регулируемую деятельность по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, на 2026 год

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

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» (далее – ПП РФ №1635);
- Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 17 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);
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Прочие законы и подзаконные акты, методические документы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на электрическую энергию.

Для Общества 2026 год является вторым годом четвертого долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы.

Общество предлагает на 2026 год учесть величину НВВ на содержание электрических сетей в сумме

8.2.1 Определение операционных (подконтрольных) расходов

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

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

- доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования – 30%;
- доли операционных (подконтрольных) расходов, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов – 70%.

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

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

В соответствии с абз.9 пункта 38(4) Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются исходя из:

- значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций, предусмотренных приложением N 8 к Основам ценообразования;
- коэффициента учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренного приложением N 11 к Основам ценообразования;
- коэффициента приведения эталонов затрат, предусмотренного приложением N 12 к Основам ценообразования;
- данных о фактическом количестве объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии за последний отчетный период текущего года, вторичного оборудования, обеспечивающего функционирование и управление первичным (основным) электросетевым оборудованием, непосредственно участвующим в процессе передачи и распределения электрической энергии, а также данных о приборах учета электрической энергии и иного оборудования, которые необходимы для выполнения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности). В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дополнительно учитываются данные об объектах электросетевого хозяйства, планируемых к вводу после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

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

Общество предлагает учесть операционные (подконтрольные) расходы, рассчитанные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в сумме **294 684,95 тыс.руб.**

Эксперты ЛенРТК определили операционные (подконтрольные) расходы, рассчитанные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций на 2026 год в сумме **256 592,79 тыс.руб.**

Количество объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Обществу на праве собственности или на ином законном основании и применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии за 11 месяцев 2025 года, вторичного оборудования, обеспечивающего функционирование и управление первичным (основным) электросетевым оборудованием, непосредственно

участвующим в процессе передачи и распределения электрической энергии, а также данных о приборах учета электрической энергии и иного оборудования определено экспертами ЛенРТК на основании представленных Обществом обосновывающих документов, в том числе:

- Инвентарных карточек учета объектов основных средств,
- Однолинейных электрических схем,
- Паспортов объектов ЭСХ,
- Договоров безвозмездного пользования имуществом Министерства обороны Российской Федерации;
- Договора оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности от 16.05.2011 № 10-5752 заключенного с ПАО "Россети Ленэнерго"(Приложения №1 и №2 к договору).

По итогам рассмотрения обосновывающих материалов эксперты ЛенРТК произвели корректировку вторичного оборудования «Аппаратура телемеханики» в связи с отсутствием обосновывающих материалов, подтверждающих их количество.

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

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

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

Общество заявило величину операционных (подконтрольные) расходов, рассчитанных методом индексации, на 2026 год в сумме **209 518,02 тыс.руб.**

Эксперты ЛенРТК определили величину подконтрольных расходов на 2026 год, рассчитанную методом индексации, в сумме **209 517,42 тыс.руб.**

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

Индекс изменения потребительских цен	ИПЦ 2026/2025	1,051
Количество активов 2025 год	у.е.	11865,27
Количество активов 2026 год	у.е.	11953,97
Индекс изменения количества активов	ИКА=(У.Е.2026 - У.Е.2025)/У.Е.2025 +1	1,007476
Итого коэффициент индексации	ИКА * ИПЦ 2026/2025	1,058857
Подконтрольные расходы, установленные на 2025 год	тыс.руб.	197 871,31
Подконтрольные расходы на 2026 год	тыс.руб.	209 517,42

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

Величина операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год определена экспертами ЛенРТК в сумме **223 640,03 тыс.руб.**

$$256\,592,79 * 30\% + 209\,517,42 * 70\% = 76\,977,84 + 146\,662,19 = 223\,640,03 \text{ тыс.руб.}$$

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

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

Подконтрольные расходы Общества, рассчитанные на 2026 год, составляют 223 640,03 тыс. руб., количество УЕ на 2026 год – 11 953,97 у.е.

Удельная величина операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год Общества составляет 18,71 тыс. руб./УЕ, что ниже удельной величины ПАО «Россети Ленэнерго» на 25,68 тыс.руб./УЕ.

Месяц	Наименование работ, услуг	Кол-во	Ед.изм.	Цена	сумма, руб. (без НДС)
январь	Водоснабжение	3,2	м3	97,68	312,58
	Водоотведение	3,2	м3	68,56	219,39
февраль	Водоснабжение	3,84	м3	97,68	375,09
	Водоотведение	3,84	м3	68,56	263,27
сентябрь	Водоснабжение	4	м3	104,71	418,84
	Водоотведение	4	м3	73,50	294,00
октябрь	Водоснабжение	4,48	м3	104,71	469,1
	Водоотведение	4,48	м3	73,50	329,28
ноябрь	Водоснабжение	3,84	м3	104,71	402,09
	Водоотведение	3,84	м3	73,50	282,24
Итого 2024 год,					3365,88
в т.ч.	Водоснабжение	19,36	м3		1977,70
	Водоотведение	19,36	м3		1388,18

Месяц	Наименование работ, услуг	кол-во	ед.изм.	ценв	сумма, руб. (без НДС)
январь	Негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения	3,2	м3	34,28	109,70
февраль		3,84	м3	34,28	131,64
сентябрь		4	м3	36,75	147,00
октябрь		4,48	м3	36,75	164,64
Итого 2024 год,					552,98

В соответствии с актами оказания услуг по водоснабжению и водоотведению за 2024 год по договору № 01-14-60-03-025 от 5.03.2024, затраты составили 0,48 тыс.руб., в том числе:

	Наименование работ, услуг	кол-во	ед.изм.	цена	сумма, руб. (без НДС)
январь	водоснабжение	0,51	м3	64,76	33,03
февраль	водоснабжение	0,60	м3	64,76	38,86
март	водоснабжение	0,60	м3	64,76	38,86
апрель	водоснабжение	0,63	м3	64,76	40,8
май	водоснабжение	0,60	м3	64,76	38,86
июнь	водоснабжение	0,57	м3	64,76	36,92
июль	водоснабжение	0,69	м3	64,77	44,69
август	водоснабжение	0,66	м3	64,76	42,74
сентябрь	водоснабжение	0,63	м3	64,76	40,80
октябрь	водоснабжение	0,69	м3	64,77	44,69
ноябрь	водоснабжение	0,63	м3	64,76	40,80
декабрь	водоснабжение	0,63	м3	64,76	40,80
	Итого 2024	7,44			481,85

В соответствии с представленными Обществом актами об оказании услуг по водоснабжению и водоотведению за 2024 год по договору от 08.07.2020 № 01-26-47-02-241 затраты составили 2,12 тыс.руб., в том числе:

Месяц	Наименование работ, услуг	Кол-во	ед.изм.	Цена	Сумма, руб. (без НДС)
январь	Водоснабжение	2,176	м3	36,72	79,90
	Водоотведение	2,176	м3	28,21	61,38
февраль	Водоснабжение	2,176	м3	36,72	79,90
	Водоотведение	2,176	м3	28,21	61,38
март	Водоснабжение	2,176	м3	36,72	79,90
	Водоотведение	2,176	м3	28,21	61,38
апрель	Водоснабжение	2,176	м3	36,72	79,90
	Водоотведение	2,176	м3	28,21	61,38
май	Водоснабжение	2,176	м3	36,72	79,90
	Водоотведение	2,176	м3	28,21	61,38
июнь	Водоснабжение	2,176	м3	36,72	79,90
	Водоотведение	2,176	м3	28,21	61,38
июль	Водоснабжение	2,176	м3	38,54	83,86
	Водоотведение	2,176	м3	29,85	64,95
август	Водоснабжение	2,176	м3	38,54	83,86
	Водоотведение	2,176	м3	29,85	64,95
сентябрь	Водоснабжение	2,176	м3	38,54	83,86
	Водоотведение	2,176	м3	29,85	64,95
октябрь	Водоснабжение	2,176	м3	38,54	83,86
	Водоотведение	2,176	м3	29,85	64,95
ноябрь	Водоснабжение	2,176	м3	38,54	83,86
	Водоотведение	2,176	м3	29,85	64,95
декабрь	Водоснабжение	2,176	м3	38,54	83,86
	Водоотведение	2,176	м3	29,85	64,95
Итого 2024 год,					1740,54
в т.ч.	Водоснабжение	26,112	м3		982,56
	Водоотведение	26,112	м3		757,98

	Наименование работ, услуг	кол-во	ед.изм.	цена	сумма, руб. (без НДС)
январь	Негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения	1,088	м3	28,21	30,69
февраль		1,088	м3	28,21	30,69
март		1,088	м3	28,21	30,69
апрель		1,088	м3	28,21	30,69
май		1,088	м3	28,21	30,69
июнь		1,088	м3	28,21	30,69
июль		1,088	м3	29,85	32,48
август		1,088	м3	29,85	32,48
сентябрь		1,088	м3	29,85	32,48
октябрь		1,088	м3	29,85	32,48
ноябрь		1,088	м3	29,85	32,48
декабрь		1,088	м3	29,85	32,48

	Итого 2024				379,02
--	------------	--	--	--	--------

Таким образом фактические расходы за услуги водоснабжения и водоотведение за 2024 год составили 6,52 тыс.руб.:

Эксперты ЛенРТК рассчитали плановые расходы за услуги водоснабжения и водоотведение, относимые на передачу электрической энергии потребителям Ленинградской области на 2026 год в сумме **7,47 тыс.руб.**, исходя из фактической величины расходов на теплоэнергию за 2024 год в сумме 6,52 тыс.руб. и ИПЦ 2025/2024-109,0 и 2026/2025 – 105,1.

Обращение с твердыми коммунальными отходами

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

- Копию договора на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами для потребителей 05.07.2021 № 9744ЮН-5/10-20, заключенного с АО «УК по обращению с отходами в Ленинградской области»; ;
- Протокол заседания закупочной комиссии № 46-ЗК-СЗФ/ЕП от 19.12.2023;
- Копии актов на услуги по обращению с ТКО за январь-декабрь 2024 года;

В соответствии с представленными Обществом актами об оказании услуг по обращению с ТКО за 2024 год по договору от 08.07.2020 № 01-26-47-02-241 затраты составили 79,22 тыс.руб., в том числе:

месяц	МР нахождения объекта	кол-во	ед.изм.	цена	сумма, руб. (без НДС)
январь	Всеволожский р-н	1	усл.	3100,39	3100,39
	Тосненский р-н	1	усл.	881,2	881,2
	Приозерский р-н	1	усл.	474,49	474,49
	Выборгский р-н	1	усл.	1321,65	1321,65
	Ломоносовский р-н	1	усл.	135,57	135,57
февраль	Всеволожский р-н	1	усл.	3167,79	3167,79
	Тосненский р-н	1	усл.	1061,45	1061,45
	Приозерский р-н	1	усл.	571,55	571,55
	Выборгский р-н	1	усл.	1350,38	1350,38
	Ломоносовский р-н	1	усл.	163,3	163,3
март	Всеволожский р-н	1	усл.	3167,79	3167,79
	Тосненский р-н	1	усл.	1061,45	1061,45
	Приозерский р-н	1	усл.	571,55	571,55
	Выборгский р-н	1	усл.	1350,38	1350,38
	Ломоносовский р-н	1	усл.	163,3	163,3
апрель	Всеволожский р-н	1	усл.	3167,79	3167,79
	Тосненский р-н	1	усл.	1061,45	1061,45
	Приозерский р-н	1	усл.	571,55	571,55
	Выборгский р-н	1	усл.	1350,38	1350,38

	Ломоносовский р-н	1	усл.	163,3	163,3
май	Всеволожский р-н	1	усл.	3167,79	3167,79
	Тосненский р-н	1	усл.	1061,45	1061,45
	Приозерский р-н	1	усл.	571,55	571,55
	Выборгский р-н	1	усл.	1350,38	1350,38
	Ломоносовский р-н	1	усл.	163,3	163,3
	июнь	Всеволожский р-н	1	усл.	3167,79
Тосненский р-н		1	усл.	1061,45	1061,45
Приозерский р-н		1	усл.	571,55	571,55
Выборгский р-н		1	усл.	1350,38	1350,38
Ломоносовский р-н		1	усл.	163,3	163,3
июль		Всеволожский р-н	1	усл.	3489,32
	Тосненский р-н	1	усл.	1169,19	1169,19
	Приозерский р-н	1	усл.	629,56	629,56
	Выборгский р-н	1	усл.	1487,45	1487,45
	Ломоносовский р-н	1	усл.	179,87	179,87
	август	Всеволожский р-н	1	усл.	3489,32
Тосненский р-н		1	усл.	1169,19	1169,19
Приозерский р-н		1	усл.	629,56	629,56
Выборгский р-н		1	усл.	1487,45	1487,45
Ломоносовский р-н		1	усл.	179,87	179,87
сентябрь		Всеволожский р-н	1	усл.	3489,32
	Тосненский р-н	1	усл.	1169,19	1169,19
	Приозерский р-н	1	усл.	629,56	629,56
	Выборгский р-н	1	усл.	1487,45	1487,45
	Ломоносовский р-н	1	усл.	179,87	179,87
	октябрь	Всеволожский р-н	1	усл.	3489,32
Тосненский р-н		1	усл.	1169,19	1169,19
Приозерский р-н		1	усл.	629,56	629,56
Выборгский р-н		1	усл.	1487,45	1487,45
Ломоносовский р-н		1	усл.	179,87	179,87
ноябрь		Всеволожский р-н	1	усл.	3489,32
	Тосненский р-н	1	усл.	1169,19	1169,19
	Приозерский р-н	1	усл.	629,56	629,56
	Выборгский р-н	1	усл.	1487,45	1487,45
	Ломоносовский р-н	1	усл.	179,87	179,87
	декабрь	Всеволожский р-н	1	усл.	3489,32
Тосненский р-н		1	усл.	1169,19	1169,19
Приозерский р-н		1	усл.	629,56	629,56
Выборгский р-н		1	усл.	1487,45	1487,45
Ломоносовский р-н		1	усл.	179,87	179,87
2024 год		Всеволожский р-н			
	Тосненский р-н				13203,59
	Приозерский р-н				7109,6
	Выборгский р-н				16998,25
	Ломоносовский р-н				2031,29
		Итого по ЛО за 2024 год			

Эксперты ЛенРТК рассчитали плановые расходы за услуги по обращению с ТКО, относимые на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области на 2026 год в сумме **90,75 тыс.руб.**, исходя из фактической величины расходов на теплоэнергию за 2024 год в сумме 79,22 тыс.руб. и ИПЦ 2025/2024-109,0 и 2026/2025 – 105,1.

Учитывая вышеизложенное расходы по статье *«Коммунальные услуги»* на 2026 год составят:

$$7,47 + 90,75 = 98,22 \text{ тыс.руб}$$

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2026 год расходы по статье *«Коммунальные услуги»* в сумме **98,22 тыс. руб.**, что ниже предложения Общества на 130,68 тыс.руб.

8.2.2.4 По статье «Аренда»

Общество заявило на 2026 год расходы по статье «Аренда» в сумме 3 877,41 тыс.руб., в том числе:

- Аренда офиса для центрального аппарата управления АО «Оборонэнерго» (далее - ЦАУ Общества) (доля расходов, относимая на передачу электрической энергии потребителям Ленинградской области) – 1467,84 тыс.руб.,
- Аренда офиса АУП филиала – 2326,72 тыс.руб.,
- Аренда земельного участка под объектами ЭСХ – 30,70 тыс.руб.;
- Прочая аренда ЦАУ – 52,14 тыс.руб.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов эксперты ЛенРТК установили, что расходы по статье «прочая аренда ЦАУ» относятся к работам и услугам сторонних организаций, которые учитываются в подконтрольных расходах. Плановые расходы будут учитываться по статье «Прочие неподконтрольные расходы», так как не учитывались при расчете базового уровня подконтрольных расходов долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Пунктом 29 Основ ценообразования предусмотрено, что при определении фактических значений расходов (цен) регулирующей 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.

Аренда офиса для ЦАУ Общества

В целях обоснования расходов на аренду офиса Общество представило следующую информацию:

- Договор субаренды помещений от 12.02.2024 № 4-2024, заключенный с ИП Семеновым А.В. (Арендатор), на передачу Субарендатору во временное возмездное владение и пользование (субаренду) помещения общей площадью согласно данным БТИ и согласно обмерам, произведенным Сторонами, - 2187,3 кв.м. по адресу: г. Москва, пр-кт Мира, д.105, стр.1, а также имущество, находящееся в Помещениях, перечень которого определен в акте приема передачи помещений. Помещения входят в состав помещений с кадастровым № 77:0023001:4572;

Согласно пункту 3.1 договора субаренды за пользование Помещениями субарендатор обязуется ежемесячно, не позднее 25 числа месяца, предыдущего месяцу аренды, оплачивать Арендатору арендную плату. С 1 мая 2024 года арендная плата составит 4500000,00 руб., в т.ч. НДС -20%, в месяц. Оплата за коммунальные услуги (электро-, тепло-, водоснабжение, водоотведение), за услуги по уборке (в том числе вывозу ТКО, предусмотренных Приложением №3 к договору, дератизации, дезинфекации и дезинсекции) и эксплуатации Помещений, включена в Арендную плату.

Согласно пункту 1.6 договора субаренды от 12.02.2024 № 4-2024 договор вступает в силу с даты подписания и действует в течение 5 (Пяти) лет.

Пунктом 2 статьи 651 Гражданского кодекса Российской Федерации установлено, что договор аренды здания или сооружения, заключенный на срок не менее года, подлежит государственной регистрации и считается заключенным с момента такой регистрации.

Документы, подтверждающие государственную регистрацию договора субаренды помещения, Обществом не представлены.

Эксперты ЛенРТК не учитывают в составе НВВ расходы в сумме 1 467,84 тыс.руб. на аренду офиса для ЦАУ Общества на 2026 год.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, указанные расходы (доход), учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Аренда офиса для АУП филиала «Северо-Западный»

В целях обоснования расходов на аренду офиса Общество представило следующую информацию:

1. Договор долгосрочной аренды нежилого помещения № 01/010-25, подписанный Арендодателем (Общество с ограниченной ответственностью «Уральский завод трубной изоляции») в лице Генерального директора Севрюкова Руслана Александровича.

Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное пользование объект нежилого фонда общей площадью 1135,1 (одна тысяча сто тридцать пять целых и одна десятая) кв. метра, расположенных на 5 этаже здания по адресу: Санкт-Петербург, ул. Седова д.6, лит. «А». Кадастровый номер здания – 78:12:0007012:2015.

В соответствии с пунктом 3.1 Договора аренды Ставка арендной платы за один квадратный метр в месяц арендуемых Помещений устанавливается в размере 1 200 рублей 00 копеек, в т.ч. 200 (двести) рублей 00 копеек НДС по ставке 20 %.

Общая сумма арендной платы в расчете на площадь предоставляемых в аренду Помещений устанавливается в размере 1 362 120 (один миллион триста шестьдесят две тысячи сто двадцать) рублей 00 копеек в месяц, с учетом НДС 20 % в сумме 227 020 (двести двадцать семь тысяч двадцать) рублей 00 копеек.

2. Расчет платы за аренду нежилых помещений для размещения административно-управленческого персонала филиала на 2026 год (распределение по регионам),

3. Сравнительный анализ цен аренды нежилых помещений в г. Санкт-Петербург с целью размещения сотрудников административно-управленческого персонала филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго».

4. Расчет потребности в площади,

5. Коммерческие предложения.

В соответствии с пунктом 1.6. Договора № 01/010-25 «Настоящий Договор заключен на срок 13 (тринадцать) месяцев и вступает в силу с момента подписания его обеими сторонами».

Договор № 01/010-25 считается незаключенным, так как не подписан со стороны АО «Оборонэнерго».

Также обращаем внимание, что договор аренды нежилых помещений, заключенный на год и более, должен быть зарегистрирован в Росреестре.

Эксперты ЛенРТК не учитывают в составе НВВ на 2026 год расходы на аренду офиса АУП филиала в сумме 2326,72 тыс.руб.

Аренда земельных участков

В целях обоснования фактических расходов на аренду земельных участков Общество представило следующие обосновывающие материалы.

1. Для размещения и обслуживания РТП-XXX (Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Лесколовское сельское поселение, пос. Осельки):

ставок арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и представленных для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей)».

Фактическая величина годовой арендной платы за 2024 год составила 1454,39 руб.

В соответствии с пунктом 3.3. арендная плата ежегодно, но не ранее чем через год после заключения договора аренды земельного участка, изменяется Арендатором самостоятельно на размер уровня инфляции.

Эксперты ЛенРТК определили плановые затраты на аренду земельного участка по договору от 21.06.2022 №770-ГП на 2026 год на уровне фактически затрат за 2024 год в сумме 1 454,39 руб.

Эксперты ЛенРТК определили расходы на аренду земельных участков на 2026 год в сумме 29,37 тыс. руб.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей Общества на 2026 год расходы по статье «Аренда» в сумме 29,37 тыс.руб., что ниже предложения Общества на 3795,89 тыс.руб.

8.2.2.5 По статье «Налоги»

По данной статье отражаются затраты Общества по начисленным налогам, обязательным сборам и платежам – налог на имущество, транспортный налог и прочие налоги и сборы.

Общая величина расходов по статье «Налоги» планируется Обществом на 2026 год в размере 3 301,17 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество – 3089,30 тыс.руб.,
- плата за землю – 28,38 тыс.руб.,
- прочие налоги и сборы - 183,49 тыс.руб., в т.ч. транспортный налог – 156,51 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК определили плановые расходы на уплату налоговых платежей в сумме 3300,88 тыс.руб., в том числе:

- налог на имущество – 3089,30 тыс.руб.,
- плата за землю – 28,38 тыс.руб.,
- транспортный налог – 156,51 тыс.руб.
- прочие налоги и сборы – 26,69 тыс.руб.

Налог на имущество

Налог на имущество организаций (далее в настоящей главе - налог) устанавливается Налоговым Кодексом и законами субъектов Российской Федерации.

Налог на имущество является региональным налогом.

Устанавливая ставку налога, законодательные органы субъектов Российской Федерации определяют налоговую ставку в пределах, установленных НК.

Ставки по налогу на имущество организаций в регионе Ленинградская область устанавливаются Областным законом Ленинградской области от 25.11.2003 N 98-оз (ред. от 13.05.2025) "О налоге на имущество организаций".

Общество представило следующие материалы:

- Копию налоговой декларации по налогу на имущество филиала Северо-Западный АО «Оборонэнерго» за 2024 год;
- Регистр бухгалтерского учета (Анализ счета 20.01 за 2024 год);
- Регистр бухгалтерского учета (Анализ счета 68.08 за 2024 год);
- Расчет налога на имущество основных средств на 2025-2029 г.г.

Величина налога на имущество за 2024 год составила 4 079,44 тыс.руб. (раздел 8.1.2.4).

Общество произвело расчет налога на имущество на 2026 год по каждому объекту налогообложения, и ставки налога, установленной для каждого объекта налогообложения (2,2%).

Расчет налога на имущество на 2026 год произведен с учетом пункта 21.1 статьи 381 «Налоговые льготы» НК.

Освобождаются от налогообложения «организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации, а также иные собственники объектов электросетевого хозяйства, переданных во владение и в пользование системообразующим территориальным сетевым организациям в соответствии с пунктами 1 и 2 статьи 46.4 Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 килвольт включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения».

*Эксперты ЛенРТК считают заявленную Обществом величину налога на имущество в сумме **3089,30 тыс.руб.** обоснованной*

Транспортный налог

Согласно статьи 356 НК транспортный налог (далее в настоящей главе - налог) устанавливается НК и законами субъектов Российской Федерации о налоге, вводится в действие в соответствии с НК законами субъектов Российской Федерации о налоге и обязателен к уплате на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, если иное не предусмотрено статьей 356.1 настоящего Кодекса.

Транспортный налог начисляется исходя из мощности двигателя (л.с.) транспортных средств и специальной техники, находящихся на балансе Общества,

эксплуатируемых на территории Филиала и установленных ставок транспортного налога.

Общество предлагает учесть в составе НВВ на 2026 год расходы на уплату транспортного налога в сумме в сумме 156,51 тыс.руб.

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

- Отчет по Платону за 2024 год
- Приказ АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» «О закреплении автотранспорта и специальной техники» от 08.04.2025 №89; от 01.09.2025 №253
- Приказы о наделении транспортными средствами филиала «Северо- Западный» АО «Оборонэнерго» №210 от 07.08.2025, № 238 от 27.08.2025;
- Выписки из электронного паспорта транспортного средства: УАЗ Патриот ХТТ316300S1018711.pdf, УАЗ-390995-04 ХТТ390995S1210720, УАЗ-390995-04 ХТТ390995S1211256, УАЗ-390995-04 ХТТ390995S1212900.
- Регистр бухгалтерского учета (Анализ счета 20.01 за 2024 год);
- Справка-расчет по транспортному налогу на 2026 год;
- Отчетность в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 № 60-п за 2024 год и 9 месяцев 2025 года .

В соответствии с пунктом 9 статьи 3 Федерального закона от 15.04.2019 № 63-ФЗ налоговые декларации по транспортному налогу за 2020 год и последующие налоговые периоды в налоговые органы не представляются.

Транспортные средства моделей «бизнес-класса», класса «люкс» и легковых автомобилей повышенной мощности, расходы на содержание которых относятся на услуги по передаче потребителям Ленинградской области, отсутствуют.

Фактические расходы по транспортному налогу, относящиеся к деятельности «передача электрической энергии» по Ленинградской области за 2024 год определены в сумме **146,38 тыс.руб.** (раздел 8.1.2.4).

Эксперты ЛенРТК считают, что заявленные Обществом на 2026 год расходы на уплату транспортного налога в сумме **156,51 тыс.руб.**, обоснованными.

Расчет платы, взимаемой по системе «Платон» произведен в пп. Прочие налоги и сборы.

Земельный налог

Согласно пункту 1 статьи 388 НК РФ плательщиками земельного налога признаются организации, обладающие земельными участками, признаваемыми объектом налогообложения в соответствии со сатьей 389 НК РФ, на праве собственности, праве постоянного (бессрочного) пользования.

В соответствии со статьей 389 НК РФ налоговая база определяется как кадастровая стоимость земельных участков, признаваемых объектом налогообложения.

Общество представило следующие обоснования:

- Копию договора купли продажи земельного участка по адресу: Ленинградская область, XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX № 70-СЗф-2023 от 02.05.2023;

- Выписка ЕГРН права собственности (дата регистрации XXXXX);
- Выписка из ЕГРН от 25.09.2024 №КУВИ-001/2024-238536704;
- Выписка из ЕГРН от 25.09.2024 № КУВИ-001/2024-238537981;
- Справки-расчеты по земельному налогу за 1-4 кварталы 2024 года;
- Регистр бухгалтерского учета (Анализ счета 20.01 за 2024 год).

В соответствии с пунктом 9 статьи 3 Федерального закона от 15.04.2019 № 63-ФЗ налоговые декларации по земельному налогу за 2020 год и последующие налоговые периоды в налоговые органы не представляются.

С 2021 года налоговые органы самостоятельно проводят начисление транспортного и земельного налогов по информации, поступающей от регистрирующих органов (об объектах собственности, периоде владения и других характеристиках) и направляют организациям сообщения об исчисленных суммах.

В 2022 году согласно Федеральному закону от 31.07.2020 N 269-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" кадастровая оценка земельных участков проводится во всех субъектах Российской Федерации.

Общество заявило расходы на уплату земельного налога на 2026 год на уровне фактических расходов за 2024 год исходя из кадастровой стоимости объекта недвижимости № XXXXXXXXX (Ленинградская область, XXX) в размере 1 892 330,00 руб. и ставки земельного налога 1,5 % от кадастровой стоимости.

Факт 2023 года	Факт 2024 года	Факт 9 мес.2025 года	План 2025 года
18,92	28,38	1,94	28,38

Эксперты ЛенРТК считают заявленные Обществом расходы на уплату земельного налога на 2026 год в сумме **28,38 тыс.руб** экономически обоснованными.

Прочие налоги и сборы

Общество предлагает учесть в НВВ на 2026 год величину платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн, почти на уровне фактических расходов за 2024 год – 26,98 тыс.руб.

Факт 2023 года	Факт 2024 года	Факт 9 мес.2025 года	План 2025 года	Предложение Общества на 2026 год
	26,69	15,21		26,98

В соответствии с пунктом 1 статьи 31.1 Федерального закона от 08.11.2007 N 257-ФЗ "Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" движение транспортных средств, имеющих разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн, по автомобильным дорогам общего пользования федерального значения допускается при условии внесения платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам такими транспортными средствами.

Общество оплачивает расходы контрагенту ООО «РТ-Инвест Транспортные системы» в целом за Филиал одним платежным поручением раз в квартал. А затраты уже относятся на регион в соответствии с приказом Филиала от 22.10.2018 № 280 о закреплении автотранспорта и специальной техники за подразделениями Филиала (регионами).

Фактическая величина расходов за 2024 год, взимаемая по системе «Платон», относимая на передачу электрической энергии по Ленинградской области, составила 26,69 тыс.руб. (раздел 5.2.4).

Эксперты ЛенРТК учитывают в составе НВВ на 2026 год расходы на уплату прочих налогов и сборов в сумме 26,69 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК определили в составе НВВ на 2026 год плановые расходы по статье «Налоги» в размере 3 300,88 тыс.руб., что ниже предложения Общества на 0,29 тыс.руб.

8.2.6 По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды»

Общество заявило расходы на уплату страховых взносов на 2026 год по данной статье на 2025 год в размере 44 147,22 тыс.руб.

Постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 N 1635 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций" внесены изменения в Основы ценообразования, в том числе пункт 28 дополнен подпунктом 10(4) расходы на уплату страховых взносов.

Согласно подпункту 10(4) пункта 28 Основ ценообразования «для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период

(год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования».

Эксперты ЛенРТК определили фактические расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» за 2024 год в сумме 24 662,20 тыс.руб. (раздел 8.1.2.5).

Эксперты ЛенРТК рассчитали плановые расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды», относимые на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области на 2026 год в сумме 28 252,77 тыс.руб., исходя из фактической величины расходов страховых взносов за 2024 год 24662,20 тыс.руб. и ИПЦ 2025/2024-109,0 и 2026/2025 – 105,1.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2026 год расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» в размере 28 252,77 тыс.руб., что ниже предложения Общества на 15 894,45 тыс. руб.

8.2.7. По статье «Амортизация основных фондов»

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

При расчете размера амортизации основных средств и нематериальных активов:

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

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 г., срок полезного использования активов и отнесение этих активов

к соответствующей амортизационной группе определяются регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы";

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - Правила утверждения инвестиционных программ). В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

Фактическая величина амортизационных отчислений за 2023 год, рассчитанная по максимальным срокам полезного использования, определена экспертами ЛенРТК в сумме **46 486,56 тыс.руб.**, за 2024 год – **72 180,74 тыс.руб.** (раздел 8.1.2.10).

Факт 2023 года	Факт 2024 года	План 2025 года	План 2026 года
46 486,56	72 180,74	64 571,08	69 231,16

В соответствии с уведомлением комитета комитета по ТЭК от 21.05.2025 № 3-3462/2025 (вх. ЛенРТК от 21.05.2025 № КТ-02.2-08-13/2025) о раскрытии 21.05.2025 информации о проекте инвестиционной программы филиала «СевероЗападный» АО «Оборонэнерго» на 2025-2029 годы, ЛенРТК, руководствуясь положениями постановления Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, направил заключение по результатам рассмотрения проекта, размещенного на сайте комитета по ТЭК в сети интернет в разделе: «Деятельность/Основные направления/Инвестиционные программы субъектов электроэнергетики/Проекты инвестиционных программ субъектов электроэнергетики/АО «Оборонэнерго»/2025 год»

Согласно протоколу №12 от 22 сентября 2025 года согласительного совещания, проводимого комитетом по ТЭК, по вопросам доработки и согласования проекта инвестиционной программы филиала «СевероЗападный» АО «Оборонэнерго» на 2025-2029 годы в границах Ленинградской области, ЛенРТК определил величину инвестиционных ресурсов на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учитываемых в тарифах на 2026 год в разрезе статей расходов, в том числе амортизационные отчисления, учитываемые в тарифах на 2026 год – 69231,16 тыс.руб.;

При формировании суммы амортизационных отчислений, включаемых в себестоимость услуг по передаче электрической энергии на 2026 год, расчеты основывались на следующей исходной информации:

- ведомость амортизации основных средств за 2024 год,
- расчет амортизации основных средств на 2025-2029 г.г.,
- регистры бухгалтерского учета за 2024 год 9 месяцев 2025 года - анализ сч.01, 02, 20.1,
- расчет амортизации основных средств, введенных в эксплуатацию по факту 8 месяцев 2025 года,
- отчетность за 2024 год и 9 месяцев 2025 года в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 № 60-п.

Общество в уточненном предложении от 30.10.2025 № СЗФ/030/4830/ заявило расходы по статье «Амортизация основных средств» на 2026 год в сумме **69 231,16 тыс.руб.**

Необходимая валовая выручка Общества за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Ленинградской области, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В соответствии с приказом Общества от 15.08.2023 № 218 «О внесении изменений в учетную политику по бухгалтерскому учету АО «Оборонэнерго» для вновь принимаемых с 01 января 2023г. к учету объектов основных средств срок полезного использования устанавливается по максимальным срокам полезного использования.

Согласно Учетной политике, Обществом применяется линейный способ начисления амортизации. Общество не осуществляет переоценку основных средств.

Расчет амортизационных отчислений Общества на 2025-2029 годы выполнен Обществом на основании Ведомости ОС за 2024 год и по вновь введенным ОС по факту 8 месяцев 2025 года.

Ввод основных средств, введенных в 2025 году согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 №1265-р, отсутствует.

Общество не учитывало при расчете плановой величины амортизационных отчислений на 2026 год объекты основных средств, планируемые к вводу до окончания 2025 года, согласно утвержденной инвестиционной программе на 2025-2029 годы.

Величина амортизационных отчислений на 2026 год по бухгалтерскому учету составила 76 201,88 тыс.руб., с учетом пересчета по максимальным срокам полезного использования амортизационные отчисления составили 69 231,16 тыс.руб., в том числе по фактически введенным основным средствам за 8 месяцев 2025 года – 1 428,39 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное плановая величина амортизационных отчислений на 2025 год составила **69 231,16 тыс.руб.**

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 № 977 распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 02.12.2025 № Р-143/2025 утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (в границах Ленинградской области) (ОГРН 1097746264230) на 2024-2029 годы, утвержденную распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 28.11.2024 № Р-94/2024 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (в границах Ленинградской области) на 2024-2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (в границах Ленинградской области) на 2020-2024 годы».

Амортизационные отчисления в сумме 69,231 млн.руб. (без НДС) определены в качестве тарифного источника финансирования мероприятий утвержденной инвестиционной программы.

*Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2026 год расходы по статье «Амортизация» на уровне предложения Общества в размере **69 231,16 тыс. руб.***

8.2.8. По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 28.11.2025 № 363-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание

услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» на территории Ленинградской области, на 2026 год» эксперты ЛенРТК учли в составе НВВ на содержание электрических сетей на 2026 год выпадающие доходы Общества от присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий потребителей в сумме **29 659,98** тыс. руб., в том числе:

- выпадающие доходы, от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающих 15 кВт включительно – **18 900,74** тыс.руб.;

- выпадающие доходы, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно – **10 759,24** тыс.руб.

*Таким образом, эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2026 год «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» в сумме **29 659,98 тыс.руб.***

Расчет планового размера расходов от льготного технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение отражен в Заключении по обоснованию размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» на территории Ленинградской области на 2026 год (Приложение 5 к экспертному заключению

8.2.9. По статье «Прочие неподконтрольные расходы»

Обеспечение безопасности электрических станций

По данной статье Общество на 2026 год заявило расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ в сумме 3553,83 тыс.руб.

Согласно подпункту 10 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ.

Общество представило:

1. Расчет планируемых расходов на 2025-2029 годы на выполнение технических мероприятий по обеспечению защиты трансформаторных подстанций от воздействия БПЛА;

2. Пояснительная записка к проекту «Комплекс защитных мероприятий по обеспечению защиты трансформаторных подстанций и распределительных пунктов от воздействия БПЛА»;

3. Письма ФАС России по вопросу учета затрат в НВВ ТСО;

4. Сметные расчеты и ведомости объемов работ на реализацию комплекса защитных мероприятий по обеспечению защиты трансформаторных подстанций от воздействия БПЛА (монтаж металлического каркаса и и монтаж антидроновой сетки 250 м2 и 400 м2).

Необходимость включения затрат на реализацию мероприятий по обеспечению защиты трансформаторных подстанций и распределительных пунктов от воздействия БПЛА в состав необходимой валовой выручки отражена в письмах ФАС России от 24.07.2024 № ГМ/65275/24, от 12.07.2024 № ГМ/61567/24.

Комплекс защитных мероприятий по обеспечению защиты трансформаторных подстанций и распределительных пунктов от воздействия БПЛА (далее по тексту – Комплекс защитных мероприятий) разработан филиалом «Северо-западный» АО «Оборонэнерго» на основании свода правил «Защитные ограждающие конструкции от беспилотных летательных аппаратов», разработанного 19.07.24 ФГБОУВО «Национальный исследовательский Московский государственный строительный университет».

Комплекс защитных мероприятий трансформаторных подстанций и распределительных пунктов от воздействия БПЛА разработан в отношении 24 объектов электросетевого хозяйства филиала «Северо-западный» АО «Оборонэнерго» на территории Ленинградской области и направлен на повышение степени защищенности от БПЛА объектов, обеспечивающих функционирование инфраструктуры воинских частей.

Эксперты ЛенРТК, рассмотрев обосновывающие материалы, произвели корректировку представленного Обществом сметного расчета на монтаж металлического каркаса и монтаж антидроновой сетки.

Объем финансирования на реализацию указанных мероприятий на 2026 год составил:

250 м2 – 87 135,74 руб. (без НДС),

400 м2 – 134 494,58 руб. (без НДС).

Общество планирует в 2026 год установить защиту для семи трансформаторных подстанций со строительной частью.

Расходы на выполнение технических мероприятий по обеспечению защиты трансформаторных подстанций от воздействия БПЛА на 2026 год составят:

$134\,494,58 \times 7 = 941\,462,06$ (руб.)

*Учитывая изложенное эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2026 год расходы на выполнение технических мероприятий по обеспечению защиты трансформаторных подстанций от воздействия БПЛА в сумме **941,46 тыс.руб.**, что ниже предложеня Общества на **2 612,37 тыс.ру***

Прочие услуги

Общество заявило по статье «Аренда» расходы в соответствии с договором заключенным с ПАО «Ростелеком» по результатам процедуры закупки, проведенной способом «у единственного поставщика» (протокол № 20240425/ЕП

от 25.04.2025) по предоставлению линий связи и работ по размещению оборудования Заказчика для нужд ЦАУ в сумме 52,14 тыс.руб. (Раздел 8.1.2.3, 8.2.4)

Представлены Обосновывающие документы:

Договор № 13-2024 от 27.04.2024 заключен с ПАО «Ростелеком» по результатам процедуры закупки, проведенной способом «у единственного поставщика» (протокол № 20240425/ЕП от 25.04.2025) по предоставлению линий связи и работ по размещению оборудования Заказчика. Стоимость услуг составляет 1 914 288,00 рублей, в том числе НДС 319 048 руб. (Затраты без НДС составляют 1595,24 тыс.руб.);

- Протокол заседания Центральной закупочной комиссии от 25.04.2024 № 20240425/ЕП (вопрос 5 повестки заседания);

- Копии актов выполненных работ (оказания услуг связи) за 2024 год

- Регистр бухгалтерского учета «Отчет по проводкам 26/60 за 2024 год».

Согласно актам выполненных работ (услуг) по договору № 13-2024 от 27.04.2024 за май-декабрь 2024 года, затраты в месяц составили 128,77 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК определили плановые расходы за услуги ПАО «Ростелеком» на 2026 год в сумме 1770,24 тыс.руб. исходя исходя из фактической величины расходов в месяц по договору № 13-2024 от 27.04.2024 за 2024 год и ИПЦ: 2025/2024-109,0 и 2026/2025 – 105,1.

Эксперты ЛенРТК определили плановые расходы за услуги ПАО «Ростелеком» на 2026 год, относимые на деятельность «передача электрической энергии» на территории Ленинградской области в сумме 48,86 тыс.руб.

$1770,24 * 2,76\% = 48,86$ тыс.руб.

Доля затрат 2,76% на уровне факта 2024 года.

Учитывая изложенное эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2026 год расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» в сумме 990,32 тыс. руб., что ниже заявленных расходов Общества на 2 615,65 тыс.руб.

8.2.10 Прибыль на капитальные вложения на 2026 год

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 № 977 распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 02.12.2025 № Р-143/2025 утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (в границах Ленинградской области) (ОГРН 1097746264230) на 2024-2029 годы, утвержденную распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 28.11.2024 №Р-94/2025 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (в границах Ленинградской области) на

2024-2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (в границах Ленинградской области) на 2020-2024 годы».

В качестве инвестиционных ресурсов на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учитываемых в тарифах на 2026 год в разрезе статей расходов определены (без НДС):

- амортизация, учитываемая в тарифах – 69231,16 тыс.руб.;

- прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе учитываемая в тарифах на передачу электрической энергии в сумме 20 600,00 тыс.руб.;

- выпадающие доходы по п.87.Основ ценообразования – 30 000 тыс.руб.

Величина прибыли, направляемая на инвестиции в сумме 20600,00 тыс.руб. соответствует требованиям пункта 11 МУ98-э «расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с МУ 98-э без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, 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, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга)».

Эксперты ЛенРТК учитывают в составе НВВ на 2026 год расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения» в размере 20 600,00 тыс. руб.

8.2.11 По статье «Налог на прибыль»

Общество не заявляло на 2025 год расходы на уплату налога на прибыль в размере 5 067,76 тыс.руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования 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.

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

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.

Налог на прибыль за 2024 год учтен экспертами ЛенРТК на в сумме 5 067,76 тыс.руб. (раздел 5.2.7).

Эксперты ЛенРТК учитывают в составе НВВ на 2026 год расходы по статье «Налог на прибыль» в размере 5067,76 тыс.руб., что соответствует предложению Общества.

8.2.12 По статье «Технологическое присоединение к сетям ССО»

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации учитываются в составе НВВ регулируемых организаций в размере, определенном исходя из утвержденной для такой организации платы за технологическое присоединение.

По данной статье Общество заявило расходы в сумме 8 972,01 тыс.руб.

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

- Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 15.05.2023 № 22-101552-160-031, заключенный с ПАО «Россети Ленэнерго» на сумму 10 766 406,91 руб. (включая НДС 20% в сумме 1 794 401,15 руб.) в целях осуществления технологического присоединения для электроснабжения объекта ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Ленинградская обл., Приозерский р-н, п.Понтонное, кадастровый номер 47:03:0506001:85 (ГУП «Водоканал Ленинградской области»), - Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств - 56кВт, максимальная мощность ранее присоединяемых энергопринимающих устройств отсутствует;

- Договор №644/ЗТП/СЗФ-2022 от 02.05.2023 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» ВРУ-0,4 кВ нежилого сооружения (Канализационные сети), расположенного на земельном участке по адресу: Ленинградская область, Приозерский район, п. Понтонное (кад. № 47:03:0506001:85), заключенного ГУП «Водоканал Ленинградской области»;

- Дополнительное соглашение №1 от 17.07.2024 к договору об осуществлении технологического присоединения № 644/ЗТП/СЗФ-2022 от 02.05.2023 (срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению до 1.12.2024);

- Дополнительное соглашение №1 от 30.11.2023 к договору об осуществлении технологического присоединения № 22-101552-160-031 от 15.05.2023 (срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению до 15.04.2024);

- Дополнительное соглашение №2 от 23.07.2024 к договору об осуществлении технологического присоединения № 22-101552-160-031 от 15.05.2023 (срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению до 02.09.2024);

- Дополнительное соглашение №3 от 31.03.2025 к договору об осуществлении технологического присоединения № 22-101552-160-031 от 15.05.2023 (срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению до 10.01.2026);

- Бухгалтерский регистр «Отчет по проводкам Дт 60.02, Кт 51;

- Копии платежных поручений:

п.п.	Стоимость платы, руб. без НДС	НДС, руб.	Стоимость платы, руб.с НДС
№ СЗФ00004352 от 22.08.2023	1023644,01	52996,68	1076640,69
№ СЗФ00001078 от 28.02.2024	4486002,87	897200,58	5383203,45
Итого	5509646,88	950197,26	6459844,14

Эксперты ЛенРТК учитывают в составе НВВ на 2026 год расходы по статье «Технологическое присоединение к сетям ССО» в сумме 8 972,01 тыс.руб., что соответствует предложению Общества.

8.2.13 Прочие внереализационные расходы

По данной статье на 2026 год Обществом определены расходы на оплату государственной пошлины за регистрацию прав собственности (за совершение регистрационных действий с объектами недвижимости) в размере 1 584,00 тыс.руб.

Согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 26.10.2019 № 2532-р (в ред. распоряжения от 21.10.2024 № 2959-р) в соответствии с пунктом 1 части 1 статьи 17.1 Федерального закона "О защите конкуренции" Минобороны России должно обеспечить передачу АО "Оборонэнерго" в безвозмездное пользование без проведения торгов объектов электросетевого хозяйства и иного имущества Минобороны России, необходимого для технического обслуживания указанных объектов. Настоящее распоряжение действует до 1 января 2031 года

На основании распоряжения Правительства Российской Федерации № 1265-р от 20.05.2022 имущество, находящееся в федеральной собственности (ЭСХ Министерства Обороны РФ), вносится в качестве вклада в уставный капитал АО «Оборонэнерго».

Во исполнение распоряжения Министром обороны Российской Федерации издан приказ от 08.12.2022 № 761 «О мерах по выполнению распоряжения

Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 г. № 1265-р», в соответствии с которым федеральное имущество подлежит приватизации и передаче в собственность АО «Оборонэнерго».

Абзацем шестым подпункта 22 пункта 1 статьи 333.33 Налогового кодекса РФ государственная пошлина для организаций за государственную регистрацию прав в отношении объекта недвижимости, кадастровая стоимость которого не определена или не превышает 22 000 000 руб. установлена в размере 44 000 рублей

По результатам анализа фактических расходов за 2023 - 9 месяцев 2025 г.г. эксперты ЛенРТК установили следующее:

Факт 2023 года	План 2024 года	Факт 2024 года	План 2025 года	Факт 9 мес.2025 года
0,00	1672,01	0,00	1672,00	0,00

Эксперты ЛенРТК не учитывают в составе НВВ на 2026 год расходы по статье «Прочие внереализационные расходы» в сумме 1 584,00 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, указанные расходы (доход), учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

По итогам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов эксперты ЛенРТК определили плановую величину неподконтрольных расходов в сумме 171 084,64 тыс.руб., что ниже предложения Общества на 24 970,10 тыс.руб.

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

В состав АО «Оборонэнерго» входит 11 филиалов, расположенных на территории Российской Федерации, являющихся обособленными структурными подразделениями. Обособленные структурные подразделения не являются юридическими лицами.

Представленный Обществом «Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2024 г.», содержит информацию в целом по Обществу.

За период 01.01–31.12.2024 годовая выручка составила 16 474 244 тыс. руб., за 2023 год годовая выручка была существенно меньше – 12 609 271 тыс. руб. (рост составил 3 864 973 тыс. руб.).

Значение прибыли от продаж за 2024 год составило 2 826 523 тыс.руб. Финансовый результат от продаж стремительно вырос за два года (в 125 раз).

Руководствуясь пунктами 5 и 6 Основ ценообразования № 1178, приказом Минэнерго России № 585 Общество ведет отдельный учет доходов и расходов, а также показателей, необходимых для осуществления такого учета, отдельно по осуществляемым видам деятельности и субъектам Российской Федерации на основании данных бухгалтерского и статистического учета.

Согласно статьи 13 Федерального закона от 06.12.2011 N 402-ФЗ (ред. от 15.12.2025) "О бухгалтерском учете" бухгалтерская (финансовая) отчетность должна включать показатели деятельности всех подразделений экономического субъекта, включая его филиалы и представительства, независимо от их места нахождения. В связи с тем, что филиалы АО «Оборонэнерго» не выделены на отдельные балансы, бухгалтерская отчетность формируется в целом по Обществу.

Общество представило формы отчетности согласно приказу Минэнерго России № 585 в целом по АО «Оборонэнерго» и по субъекту РФ – Ленинградская область.

Таблица 1.3 «Показатели отдельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям»;

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

Согласно представленных отчетных форм прибыль от продаж за 2024 год по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области составила 59 946,00 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя в том числе капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство.

Согласно пункт 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, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.

Согласно пункту 38 Основ ценообразования №1178 расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки и определяются в соответствии с утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Согласно пункту 11 МУ 98-э расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли 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 технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», 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, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 № 977 распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 02.12.2025 № Р-143/2025 утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (в границах Ленинградской области) (ОГРН 1097746264230) на 2024-2029 годы, утвержденную распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 28.11.2024 №Р-94/2025 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (в границах Ленинградской области) на 2024-2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (в границах Ленинградской области) на 2020-2024 годы».

В качестве инвестиционных ресурсов на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учитываемых в тарифах на 2026 год определена прибыль, направляемая на инвестиции в сумме 20 600,00 тыс.руб.

Величина прибыли, направляемая на инвестиции в сумме 20 600,00 тыс.руб. соответствует требованиям пункта 11 МУ98-э.

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

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

Соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, заключенное между ЛенРТК и Обществом, отсутствует.

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

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 № 977 распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 02.12.2025 № Р-143/2025 утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (в границах Ленинградской области) (ОГРН 1097746264230) на 2024-2029 годы, утвержденную распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 28.11.2024 №Р-94/2025 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (в границах Ленинградской области) на 2024-2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (в границах Ленинградской области) на 2020-2024 годы».

Источники финансирования инвестиционной программы (без НДС)

№ п/п	Показатель	2024 год		2025 год	2026 год
		Утв.	Факт	Утв.	Утв.
1	2	3	4	5	6
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II), в том числе:		284,60	90,32	252,65	294,54
I	Собственные средства всего, в том числе:	284,60	90,32	252,65	294,54

1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	136.98	36.70	106.28	94.02
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам), из них:	74.07	24.75	63.58	50.6
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	20.6	20.6	20.6	20.6
1.1.1.3	выпадающие от технологического присоединения	53.47	4.15	42.98	30.00
1.1.1.5	от технологического присоединения	62.91	11.95	42.7	43.42
1.1.3	прочая прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	42.37	42,37	64,57	103,39
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, из них:	42.37	42,37	64,57	69,23
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	42.37	42,37	64,57	69,23
1.2.2	прочая текущая амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, из них:	0,00	0,00	0,00	34,16
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	0,00	0,00	0,00	34,16
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	105.25	11,25	81,80	97,13
1.4.1	средства от эмиссии акций	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	0,00	0,00	0,00	0,00
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00

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

№ п/п	Показатель	2024 год		2025 год	2026 год
		Утв.	Факт	Утв.	Утв.
1	2	3	4	5	6
Тарифные источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:		116,44	67,12	128,15	153,99
I	Собственные средства всего, в том числе:	116,44	67,12	128,15	153,99
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	74,07	24,75	63,58	50,6
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам), из них:	74,07	24,75	63,58	50,6
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	20,6	20,6	20,6	20,6
1.1.1.3	выпадающие от технологического присоединения	53,47	4,15	42,98	30,00

1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	42,37	42,37	64,57	103,39
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, из них:	42,37	42,37	64,57	69,23
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	42,37	42,37	64,57	69,23
1.2.2	прочая текущая амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	неиспользованная амортизация прошлых лет всего, из них:	0,00	0,00	0,00	34,16
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	0,00	0,00	0,00	34,16

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

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

В соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования «Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - Правила утверждения инвестиционных программ). В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде

регулирующего проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ».

Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 02.12.2025 № Р-143/2025 утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (в границах Ленинградской области) (ОГРН 1097746264230) на 2024-2029 годы, утвержденную распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 28.11.2024 №Р-94/2025 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (в границах Ленинградской области) на 2024-2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (в границах Ленинградской области) на 2020-2024 годы».

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

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учтенные в НВВ на 2026 год, в полном объеме являются источником финансирования мероприятий ИПР в 2026 году.

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

13. Расшифровка по каждому году периода регулирования величин, распределенных в целях сглаживания изменения цен (тарифов), и график распределения указанных величин, сформированный на момент установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на *i* год

В отношении Общества на момент установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год отсутствуют величины, распределенные в целях сглаживания изменения цен (тарифов) на последующие периоды регулирования.

14. Величина необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2026 год

По расчету экспертов ЛенРТК объем НВВ на содержание электрических сетей Общества на 2026 год составит **365 149,44 тыс. руб.**

Показатель	Ед. изм.	2026 год
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	223 640,03
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	171 084,64

Корректировка расходов по итогам 2024 года	тыс. руб.	-29 575,23
ИТОГО	тыс. руб.	365 149,44

В таблице представлен анализ необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2026 год, определенный экспертами ЛенРТК по отношению к предложению Общества.

		Б	План 2026 год (предложение Общества)	План 2026 год (предложение ЛенРТК)	Отклонение от предложения Общества тыс.руб.	Отклонение от предложения Общества а. %	
	Количество активов, всего	у.е.	0.1	11 953,97	11 953,97	0,00	
	Подконтрольные расходы	тыс.руб	1.	235 068,10	223 640,03	-11 428,06	-4,86%
Расчет неподконтрольных расходов	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	2.1	0,00	0,00	0,00	
	Теплоэнергия	тыс.руб	2.2	580,40	537,99	-42,41	-7,31%
	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	2.3	4 344,19	4 344,19	0,00	
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб	2.4	228,90	98,22	-130,68	-57,09%
	Аренда, в том числе:	тыс.руб	2.5	3 825,26	29,37	-3 795,89	-99,23%
	<i>аренда земельного участка под объекты ЭСХ</i>	тыс.руб	2.5.1	30,70	29,37	-1,33	-4,33%
	<i>аренда офиса ЦАУ</i>	тыс.руб	2.5.2	1 467,84	0,00	-1 467,84	
	<i>аренда офиса АУП филиала</i>		2.5.3	2 326,72	0,00	-2 326,72	
	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	29,37	2.6	3 301,17	3 300,88	-0,29	-0,01%
	плата за землю	тыс.руб	2.6.1	28,38	28,38	0,00	
	налог на имущество	тыс.руб	2.6.2	3 089,30	3 089,30	0,00	
	транспортный налог	тыс.руб	2.6.3	156,51	156,51	0,00	
	прочие налоги и сборы	тыс.руб	2.6.4	26,98	26,69	-0,29	-1,07%
	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб	2.7	44 713,92	28 252,77	-16 461,15	-36,81%
	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	2.8	3 605,97	990,32	-2 615,65	-72,54%
	<i>обеспечение безопасности</i>		2.8.1	3 553,83	941,46	-2 612,37	-73,51%
	<i>прочие</i>		2.8.2	52,14	48,86	-3,28	-6,29%
	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	2.9	5 067,76	5 067,76	0,00	
	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	2.9.1	0,00	0,00	0,00	
	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	2.10	30 000,00	29 659,98	-340,02	-1,13%
Амортизация ОС	тыс.руб	2.11	69 231,16	69 231,16	0,00	0,00%	
Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	2.12	20 600,00	20 600,00	0,00		
Технологическое присоединение к сетям ССО	тыс.руб	2.13	8 972,01	8 972,00	-0,01		
Прочие внереализационные расходы	тыс.руб	2.14	1 584,00	0,00	-1 584,00	-100,00%	

ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	2.	196 054,74	171 084,64	-24 970,10	-12,74%
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, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования		3.	4 375,81000	4 375,81000	0,00	0,00%
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб	4	24 913,43	-33 951,04	-58 864,47	-236,28%
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	5	460 412,08	365 149,44	-95 262,63	-20,69%

15. Величина расходов на оплату потерь электрической энергии, определяемую в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, и экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, определяемой в соответствии с пунктами 34(1) - 34(3) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике

В соответствии с разделом IV Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций необходимая валовая выручка в части оплаты потерь электрической энергии на 2026 год – 2-й год четвертого долгосрочного периода регулирования 2025-2029 г.г. рассчитана экспертами ЛенРТК исходя из прогнозной цены покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) на 2026 год, объема потерь электрической энергии в сетях по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности по Ленинградской области на 2026 год (Приказ ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП).

Размер годового расхода электрической энергии на потери в электрических сетях Общества запланирован на 2026 год на уровне 30,7902 млн. кВт.ч., в том числе:

- с 1 января по 30 сентября 2026 года – 22,1771 млн. кВт.ч.,
- с 1 октября по 31 декабря 2026 года – 8,6131 млн. кВт.ч.

Цена покупной энергии на потери в электрических сетях рассчитана для зоны деятельности гарантирующих поставщиков ООО «РКС-энерго» и АО «Петербургская сбытовая компания» в размере 4243,72 руб./МВт.ч., в том числе:

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

В таблице произведен расчет затрат на потери электрической энергии в сетях Общества на 2026 год.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2025 год	2026 год		
				год	с 1 января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря
1	Расходы на компенсацию технологического расхода	тыс. руб.	124 933,07	130 664,89	95 538,95	35 125,94
1.1.	Объем потерь	млн.кВт.ч.	31,7866	30,7902	22,1771	8,6131
1.2.	Цена потерь	руб./МВт.ч.	3 930,37	4 243,72	4 308,00	4 078,20

*Эксперты ЛенРТК определили объем средств на 2026 год, используемый Обществом на оплату электрической энергии на потери в электрических сетях Общества в размере **130 664,89 тыс.руб.***

16. Величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов сетей Общества для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на базовый (первый) 2026 год

На 2026 год принимаются следующие планируемые значения параметров расчета тарифов Общества:

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год утвержденные данные	2026 год заявка Общества	2026 год предложения ЛенРТК	Отклонения предложений ЛенРТК от заявки компании
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	348 890,17	460 412,07	365 149,44	-95 262,63
2	НВВ на компенсацию потерь	тыс.руб.	124 933,07	124 405,40	130 664,89	6 259,49
4	Итого необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс.руб.	473823,24	584 817,47	495 814,33	-89 003,14

2026 год по сравнению с расчетным уровнем в предыдущем периоде регулирования 2025 годом необходимая валовая выручка Общества на содержание сетей, определенная экспертами ЛенРТК на 2026 год возросла на 21 991,09 тыс. руб., или на 4,64%.

*Таким образом эксперты ЛенРТК определили НВВ за услуги по передаче электрической энергии на 2026 год в сумме **495 814,33 тыс.руб.***

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

		Б	План 2025 год (предложение ЛенРТК)	План 2026 год (предложение ЛенРТК)	Отклонение 2026/2025, тыс.руб.	Отклонение 2026/2025, %	
	Количество активов, всего	у.е.	0.3	11 865.27	11 953.97	88.70	0.75%
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб	1.8	197 871.31	223 640.03	25 768.72	13.02%
Расчет неподконтрольных расходов	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	2.1	0.00	0.00	0.00	
	Теплоэнергия	тыс.руб	2.2	459.94	537.99	78.05	16.97%
	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	2.3	5 352.70	4 344.19	-1 008.51	-18.84%
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб	2.4	135.26	98.22	-37.04	-27.38%
	Аренда, в том числе:	тыс.руб	2.5	29.31	29.37	0.06	0.20%
	<i>аренда земельного участка под объекты ЭСХ</i>	тыс.руб	2.5.1	29.31	29.37	0.06	0.20%
	<i>аренда офиса ЦАУ</i>	тыс.руб	2.5.2	0.00	0.00	0.00	
	<i>аренда офиса ЛУП филиала</i>			0.00	0.00	0.00	
	<i>прочая аренда</i>	тыс.руб	2.5.3	0.00	0.00	0.00	
	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	29.37	2.6	4 285.85	3 300.88	-984.97	-22.98%
	плата за землю	тыс.руб	2.6.1	18.92	28.38	9.46	50.00%
	налог на имущество	тыс.руб	2.6.2	4 079.44	3 089.30	-990.14	-24.27%
	транспортный налог	тыс.руб		187.49	156.51	-30.98	-16.52
	прочие налоги и сборы	тыс.руб	2.6.3	0.00	26.69	26.69	-
	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб	2.7	41 089.31	28 252.77	-12 836.54	-31.24%
	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	2.8	2 252.14	990.32	-1 261.82	-56.03%
	<i>расходы на мероприятия по обеспечению компьютеризации</i>			0.00	0.00	0.00	
	<i>обеспечение безопасности</i>			2 200.00	941.46	-1 258.54	-57.21%
	прочие		2.10	52.14	48.86	-3.28	-6.29%
	Иные неподконтрольные расходы	тыс.руб	2.13			0.00	
	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	2.9	0.00	5 067.76	5 067.76	
	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	2.9.1	0.00	0.00	0.00	
	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	2.8	42 983.42	29 659.98	-13 323.44	-31.00%
	Амортизация ОС	тыс.руб	2.9	64 571.08	69 231.16	4 660.08	7.22%
	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	2.10	20 600.00	20 600.00	0.00	0.00%
	Технологическое присоединение к сетям ССО	тыс.руб	2.11	37.94	8 972.00	8 934.06	23547.87%
Прочие внереализационные расходы	тыс.руб	2.11	1 672.00	0.00	-1 672.00	-100.00%	
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	2.13	183 468.95	171 084.64	-12 384.31	-6.75%	

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, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования			2 641.38	4 375.81	1 140.43	43.18%
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб	3	-35 091.47	-33 951.04	1 140.43	-3.25%
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	4	348 890.17	365 149.44	15 665.27	4.49%
Поступление в сеть электроэнергии	млн.кВтч	5	290,6757	281,4837	-9.19	-3.16%
Объем технологического расхода (потерь)	млн.кВтч	6	31,7866	30,7902	-1,00	-3.13%
Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	7	3 930.37	4 243.72	313.35	7.97%
Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб	9	124933,07	130664.89	5 731.83	4.59%
Итого тарифная выручка	тыс.руб	10	473 823.24	495 814.33	21 991.10	4.64%
Поступление в сеть мощности	МВт		40.8769	39,2314	-1.65	-4.03%

18. Расчет размера индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества, расположенных на территории Ленинградской области на 2026 год

Размер ставок на содержание электрических сетей Общества на 2026 год рассчитан исходя из принятого для целей регулирования баланса электрической энергии (мощности) и объема необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей, определенного экспертами ЛенРТК.

Показатели	Ед. изм.	с 1 января по 30 сентября 2026 года	С 1 октября по 31 декабря 2026 года	2026 год
<i>Электроэнергия</i>				
Потери электрической энергии в сети Общества	млн.кВтч	22,1771	8,6131	30,7902
Относительные потери	%	9,91	9,74	9,86
Отпуск из сети (полезный отпуск)	млн.кВтч	201,67	79,8137	281,4837
Заявленная мощность потребителей	МВт	37,6555	43,9591	39,2314

Расчет размера индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества, расположенных на территории Ленинградской области на 2026 год представлен в таблице.

			Б	План 2026 год (предложение ЛенРТК)	
Расчет коэффициента индексации	Инфляция	%	0.1	5,10%	
	Индекс эффективности операционных расходов	%	0.2	0,00%	
	Количество активов, всего	у.е.	0.3	11 953,97	
	ВН	у.е.	0.3.1	222,84	
	СН1	у.е.	0.3.2	323,20	
	СН2	у.е.	0.3.3	7 705,66	
	НН	у.е.	0.3.4	3 702,27	
	Индекс изменения количества активов	%	0.4	1,007476	
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0.5	0,00	
	Итого коэффициент индексации		0.6	1,0588570	
Расчет подконтрольных расходов	<i>Подконтрольные расходы по методу индексации</i>		1.1	209 517,42	
	<i>Подконтрольные расходы, рассчитанные методом эталонов</i>		1.2	256 592,79	
	ИТОГО подконтрольные расходы		1.0	223 640,03	
Расчет неподконтрольных расходов	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"		тыс.руб	2.1	0,00
	Теплоэнергия		тыс.руб	2.2	537,99
	Электроэнергия на хоз. нужды		тыс.руб	2.3	4 344,19
	Расходы на услуги коммунального хозяйства		тыс.руб	2.4	98,22
	Аренда, в том числе:		тыс.руб	2.5	29,37
	<i>аренда земельного участка под объекты ЭСХ</i>		тыс.руб	2.5.1	29,37
	<i>аренда офиса ЦАУ</i>		тыс.руб	2.5.2	0,00
	<i>аренда офиса АУП филиала</i>		тыс.руб	2.5.3	0,00
	<i>прочая аренда</i>		тыс.руб	2.5.4	0,00
	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:		тыс.руб	2.6	3 300,88
	плата за землю		тыс.руб	2.6.1	28,38
	налог на имущество		тыс.руб	2.6.2	3 089,30
	транспортный налог		тыс.руб	2.6.3	156,51
	прочие налоги и сборы		тыс.руб	2.6.4	26,69
	Страховые взносы во внебюджетные фонды		тыс.руб	2.7	28 252,77
	Прочие неподконтрольные расходы		тыс.руб	2.8	990,32
	<i>расходы на мероприятия по обеспечению комючета</i>		тыс.руб	2.8.1	0,00
	<i>обеспечения безопасности</i>		тыс.руб	2.8.2	941,46
	прочие		тыс.руб	2.8.3	48,86
	Налог на прибыль		тыс.руб	2.9	5 067,76
	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования		тыс.руб	2.10	29 659,98
	Амортизация ОС		тыс.руб	2.11	69 231,16
	Прибыль на капитальные вложения		тыс.руб	2.12	20 600,00
Технологическое присоединение к сетям ССО		тыс.руб	2.13	8 972,00	

Прочие внебюджетные расходы		тыс.руб	2.14	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб	2.	171 084,640
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, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования		тыс.руб	3.1	4 375,810
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка		тыс.руб	3.2	-33 951,040
Итого НВВ на содержание сетей		тыс.руб	4	365 149,44
в том числе	с 1 января по 30 сентября	тыс.руб	4.1	259 256,10
	с 1 октября по 31 декабря	тыс.руб	4.2	105 893,34
Поступление в сеть электроэнергии		млн.кВтч	5	281,4837
в том числе	с 1 января по 30 сентября	млн.кВтч	5.1	201,6700
	с 1 октября по 31 декабря	млн.кВтч	5.2	79,8137
Объем технологического расхода (потерь)		млн.кВтч	6	30,7902
в том числе	с 1 января по 30 сентября	млн.кВтч	6.1	22,1771
	с 1 октября по 31 декабря	млн.кВтч	6.2	8,6131
Тариф на покупку потерь		руб./МВтч	7	4 243,72
в том числе	с 1 января по 30 сентября	руб./МВтч	7.1	4 308,00
	с 1 октября по 31 декабря	руб./МВтч	7.2	4 078,20
Норматив потерь электроэнергии в сети		%	8	9,86
Итого расходов на оплату потерь		тыс.руб	9	130664,89
в том числе	с 1 января по 30 сентября	тыс.руб	9.1	95 538,95
	с 1 октября по 31 декабря	тыс.руб	9.2	35 125,94
Итого тарифная выручка		тыс.руб	10	495 814,33
в том числе	с 1 января по 30 сентября	тыс.руб	10.1	354 795,05
	с 1 октября по 31 декабря	тыс.руб	10.2	141 019,28
Заявленная мощность		МВт	11	39,2314
в том числе	с 1 января по 30 сентября	МВт	11.1	37,6555
	с 1 октября по 31 декабря	МВт	11.2	43,9591
Ставка за содержание электрических сетей		руб./МВт мес.	12	
в том числе	с 1 января по 30 сентября	руб./МВт мес.	12.1	764 994,06
	с 1 октября по 31 декабря	руб./МВт мес.	12.2	802 968,66
Ставка на оплату технологического расхода потерь		руб./МВт.ч	13	
в том числе	с 1 января по 30 сентября	руб./МВт.ч	13.1	473,74
	с 1 октября по 31 декабря	руб./МВт.ч	13.2	440,10

Одноставочный тариф		руб./кВт.ч	14	
в том числе	с 1 января по 30 сентября	руб./кВт.ч	14.1	1,75929
	с 1 октября по 31 декабря	руб./кВт.ч	14.2	1,76686

Эксперты ЛенРТК предлагают установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» - ПАО «Россети Ленэнерго»:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) – Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	с 1 января по 30 сентября 2026 года			с 1 октября по 31 декабря 2026 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	764 994,06	473,74	1,75929	802 968,66	440,10	1,76686

ПОДГОТОВЛЕНО

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



Е.Н. Конощенко

СОГЛАСОВАНО

Начальник отдела регулирования цен
(тарифов) в сфере электроэнергетики



А.И. Градобоев

Начальник департамента
регулирования тарифов организаций
коммунального комплекса и
электрической энергии



С.Н. Ермолаев

Приложение 1

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

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		2024 год		2025 год	2026 год
			План	Факт, определено ЛенРГК	План	Факт, определено ЛенРГК	План	План
1	2	3	8	9	8	9		
1.	Необходимая валовая выручка по передаче электроэнергии	млн. руб.	382,03	387,53	422,74	422,85	473,82	495,81
	% к утвержденному			101,4%		100,0%		104,6%
	% к предыдущему году		132,0%	128,5%	110,7%	109,1%	112,1%	117,3%
2.	Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВтч	314,77	317,53	319,48	309,86	322,46	312,27
	% к утвержденному			100,9%		97,0%		96,8%
	% к предыдущему году		104,1%	95,9%	101,5%	97,6%	100,9%	100,8%
3.	Потери электроэнергии (абсолютные)	млн. кВтч	31,79	31,30	32,27	30,03	31,79	30,79
	% к утвержденному			98,5%		93,1%		96,9%
	% к предыдущему году		104,1%	106,3%	101,5%	95,9%	98,5%	102,5%
4.	Потери электроэнергии (относительные)	%	10,10	9,86	10,10	9,69	9,86	1,52
	% к утвержденному			97,6%		95,9%		15,4%
	% к предыдущему году		100,0%	110,8%	100,0%	98,3%	97,6%	15,7%
5.	Полезный отпуск	млн. кВтч	282,97	286,23	287,21	279,83	290,68	281,48
	% к утвержденному			101,1%		97,4%		96,8%
	% к предыдущему году		104,1%	94,9%	101,5%	97,8%	101,2%	100,6%
6.	Цена покупки потерь (без снятия стоимости нагрузочных потерь)	руб./МВтч	3320,60	3432,6500	3432,13	3453,9500	3930,3700	4243,7200
	% к утвержденному			103,4%		100,6%		108,0%
	% к предыдущему году		106,3%	111,3%	103,4%	100,6%	114,5%	122,9%
7.	Затраты на покупку электроэнергии, приобретаемую в целях компенсации потерь	млн. руб.	105,57	107,44	110,75	103,72	124,93	130,65

	% к утвержденному			101,8%		93,7%		104,6%
	% к предыдущему году		110,7%	118,3%	104,9%	96,5%	112,8%	126,0%
8.	Объем условных единиц	у.е.	11760,35	11813,33	11853,30	11877,17	11865,27	11953,97
	% к утвержденному			100,5%		100,2%		100,7%
	% к предыдущему году		103,7%	101,6%	100,8%	100,5%	100,1%	100,6%
9.	Средний одноставочный тариф на передачу электроэнергии (п. 1/п.2)	руб./кВтч	1,21368	1,22046	1,32323	1,36464	1,46939	1,76143
	% к утвержденному			100,6%		103,1%		119,9%
	% к предыдущему году		126,8%	134,0%	109,0%	111,8%	111,0%	129,1%

Приложение 2

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

№ п/п	Наименование критерия	Соответствие (абсолютное значение соответствия) критерию	Подтверждающие документы
1	2	3	4

1	<p>Владение на праве собственности (за исключением долевой 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 не менее 10 МВА.**</p>	213,496 МВА	<ol style="list-style-type: none"> 1. Выписка из единого государственного реестра недвижимости (ЕГРН). 2. Свидетельства о государственной регистрации права собственности. 3. Договор от 09.06.2011 № 2 о присоединении ОАО "28 ЭС" к ОАО "Оборонэнерго". 4. Передаточный акт ОАО "28 ЭС", реорганизуемого в форме присоединения. 5. Приложение к передаточному акту ОС-2а от 30.09.2010. 6. Приложение к передаточному акту ОС-6 от 30.09.2010. 7. Акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14). 8. Договоры дарения. 9. Распоряжение Правительства РФ от 20.05.2022 № 1265-р. 10. Приказ Минобороны РФ от 08.12.2022 № 761. 11. Приказ Департамента военного имущества МО РФ от 10.03.2023 № 541. 12. Договор передачи акций от 12.04.2023 № 15-2023. 13. Акты приема-передачи движимого и недвижимого имущества от МО РФ в качестве вклада в уставный капитал АО "Оборонэнерго".
2	<p>Владение на праве собственности (за исключением долевой 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, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:***</p> <p>110 кВ и выше;</p>	9,6 км (ВН)	<ol style="list-style-type: none"> 1. Выписка из единого государственного реестра недвижимости (ЕГРН). 2. Свидетельства о государственной регистрации права собственности. 3. Договор от 09.06.2011 № 2 о присоединении ОАО "28 ЭС" к ОАО "Оборонэнерго". 4. Передаточный акт ОАО "28 ЭС", реорганизуемого в форме присоединения. 5. Приложение к передаточному акту ОС-2а от 30.09.2010. 6. Приложение к передаточному акту ОС-6 от 30.09.2010. 7. Акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14). 8. Договоры дарения. 9. Распоряжение Правительства РФ от 20.05.2022 № 1265-р. 10. Приказ Минобороны РФ от 08.12.2022 № 761. 11. Приказ Департамента военного имущества МО РФ от 10.03.2023 № 541. 12. Договор передачи акций от 12.04.2023 № 15-2023.

	<p>35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.</p>	<p>0 км (СН1) 341,12 км (СН2) 1329,81 км (НН)</p>	<p>13. Акты приема-передачи движимого и недвижимого имущества от МО РФ в качестве вклада в уставный капитал АО "Оборонэнерго".</p>
3	<p>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 владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.</p>	<p>Случаи применения понижающих коэффициентов отсутствуют</p>	
4	<p>Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.</p>	<p>8-800-222-32-20</p>	<p>Справка о наличии официального сайта и выделенного абонентского номера</p>
5	<p>Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".</p>	<p>www.oboronenergo.su</p>	<p>Справка о наличии официального сайта и выделенного абонентского номера</p>

6	<p>Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.</p>	<p>Указанные объекты во владении и (или) пользовании отсутствуют</p>	
7	<p>Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства".</p>	<p>АО «Оборонэнерго» не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц).</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Список зарегистрированных лиц в реестре владельцев ценных бумаг АО «Оборонэнерго» по состоянию на 25.12.2024 с информацией о размере % от уставного капитала Эмитента (заверенная в установленном порядке копия); 2. Список аффилированных лиц АО «Оборонэнерго» за II полугодие 2024 года (заверенная в установленном порядке копия); 3. Перечень лиц, входящих в одну группу с акционерным обществом «Оборонэнерго», по состоянию на 31.12.2024 (заверенная в установленном порядке копия); 4. Схематическое изображение перечня лиц, входящих в одну группу с АО «Оборонэнерго» по состоянию на 31.12.2024 (заверенная в установленном порядке копия); 5. Протокол заседания Совета директоров АО «Оборонэнерго» от 30.08.2023 (заверенная в установленном порядке копия); 6. Протокол внеочередного Общего собрания акционеров акционерного общества «Оборонэнерго» № 19 от 21.11.2024 (заверенная в установленном порядке копия);

7. Устав акционерного общества «Оборонэнерго», утв. внеочередным Общим собранием акционерного общества «Оборонэнерго» (протокол № 17 от 05.12.2023) (заверенная в установленном порядке копия).

Приложение 3 НВВ на содержание электрических сетей по оказанию услуг по передаче электроэнергии и расчет тарифов на 2023-2026 г.г.

Расчет	АО "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный"	Б	План 2023 год	Факт 2023 года (предложение ЛенРПК)	План 2024 год (предложение ЛенРПК)	Факт 2024 год (предложение Общества)	Факт 2024 год (предложение ЛенРПК)	План 2025 год (предложение ЛенРПК)	План 2026 год (предложение Общества)	План 2026 год (предложение ЛенРПК)
Расчет непокрытых расходов	Количество активов, всего	0.1	11 760,35	11 813,33	11 853,30	11 890,96	11 877,17	11 865,27	11 953,97	11 953,97
	ИТОГО подконтрольные расходы		111 035,49	108 094,98	131 460,33	140 385,81	134 050,50	197 871,31	235 068,10	223 640,03
	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	2.1	921,59	945,53	916,65	951,37	951,37	0,00	0,00	0,00
	Теплоэнергия	2.2	395,50	396,65	452,53	521,96	469,62	459,94	580,40	537,99
	Электроэнергия на хоз. нужды	2.3	4 293,85	4 720,19	3 853,42	3 906,79	3 824,13	5 352,70	4 344,19	4 344,19
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	2.4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,26	228,90	98,22
	Аренда, в том числе:	2.5	2 043,20	1 970,72	2 034,17	1 349,42	860,82	29,31	3 825,26	29,37
	аренда земельного участка под объекты ОСХ	2.5.1	27,91	29,31	29,31	29,37	29,37	29,31	30,70	29,37
	аренда офиса ЦДУ	2.5.2	2 015,29	1 941,41	2 004,86	1 320,05	831,45	0,00	1 467,84	0,00
	аренда офиса АУП филиала	2.5.3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	2.6	4 191,29	4 285,85	4 049,92	4 281,40	4 280,89	4 285,85	3 301,17	3 300,88
	плата за землю	2.6.1	0,00	18,92	0,00	28,38	28,38	18,92	28,38	28,38
	налог на имущество	2.6.2	4 033,25	4 079,44	3 809,92	4 079,66	4 079,44	4 079,44	3 089,30	3 089,30

транспортный налог	тыс.руб	2.6.3	106,74	146,17	240,00	146,38	146,38	187,49	156,51	156,51
прочие налоги и сборы	тыс.руб	2.6.4	31,30	41,32	0,00	26,98	26,69	0,00	26,98	26,69
Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб	2.7	19 982,10	20 024,41	23 674,02	30 489,67	24 662,20	41 089,31	44 713,92	28 252,77
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	2.8	2 695,00	9 211,26	1 632,03	2 508,81	2 492,31	2 252,14	3 605,97	990,32
<i>расходы на мероприятия по обеспечению компьютеризации</i>		2.8.1	2475,00	9211,26	1 632,03	2 465,44	2 448,94	0,00	0,00	0,00
<i>обеспечение безопасности</i>		2.8.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 200,00	3 553,83	941,46
прочие		2.9	220,00	0,00	0,00	43,37	43,37	52,14	52,14	48,86
Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	2.10	0,00	0,00	3 130,47	5 067,76	5 067,76	0,00	5 067,76	5 067,76
налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	2.10.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	2.11	38 912,22	17 012,21	53 470,41	3 235,32	2 087,16	42 983,42	30 000,00	29 659,98
Амортизация ОС	тыс.руб	2.12	30 451,79	46 486,56	42 366,20	80 407,07	72 180,74	64 571,08	69 231,16	69 231,16
Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	2.13	20 300,00	19 846,28	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00
Технологическое присоединение к сетям ССО	тыс.руб	2.14	0,00	0,00	9 002,34	2 649,83	2 649,83	37,94	8 972,01	8 972,00
Прочие внерезидентные расходы	тыс.руб	2.15	0,00	0,00	1 672,01	21 878,13	0,00	1 672,00	1 584,00	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	2.	124 186,54	124 899,66	166 854,17	177 847,53	140 126,83	183 468,95	196 054,74	171 084,64
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб	3	41 232,47		13 678,04			-32450,09	29289,23	-29575,23
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	4	276 454,50	232 994,64	311 992,54	318 233,34	274 177,33	348 890,17	460 412,07	365 149,44

Приложение 4

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

Субъект РФ	Ленинградская область
Субъекты РФ в региональном кластере	Ленинградская область
Название организации	АО "Оборонэнерго" (филиал Северо-Западный)
ИНН	7704726225
КПП	784143001
Граничное значение распределения сетей в кластере, уе/км ² (справочно)	1,0800
Значение распределения сетей ТСО превышает граничное значение в кластере	Нет
≥ 80% у.е. ТСО находятся в городских населенных пунктах	Нет

Собственником ТСО является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования	Нет
Права акционера или собственника имущества ТСО осуществляют РФ в лице Министерства обороны РФ и (или) подведомственные Министерству обороны РФ организации	Да
Прогнозный год	2026
Коэффициент приведения цен 2025 к ценам прогнозного года	1,051

Результаты

Наименование	Значение, тыс. руб. (в ценах 2025 г.)	Значение, тыс. руб. (в ценах прогнозного года)
Прогноз (по у.е. с учетом вторичного оборудования и износа)	244 141,57	256 592,79

№ Таблицы из НПД	ID	Вид оборудования	Напряжение, кВ (Мощность, МВАр)	Количество цепей	Материал опор	Ед.изм.	Значение	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации от 1 до 2 СПИ включительно (до 35 лет для ЛЭП, от 25 до 50 лет для оборудования подстанции)	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации от 2 до 3 СПИ включительно (от 35 до 70 лет для ЛЭП, от 25 до 50 лет для оборудования подстанции)	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации от 3 СПИ включительно (от 70 лет для ЛЭП, от 50 до 75 лет для оборудования подстанции)	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации выше 3 СПИ (от 75 лет для оборудования подстанции)	Норматив в затрат, тыс. руб/ед. изм. (в ценах 2025 г.)	Норматив затрат, тыс. руб/ед. изм. (в ценах прогнозного года)	Затраты, тыс. руб. (в ценах 2025 г.)	Затраты, тыс. руб. (в ценах прогнозного года)
1	29	ВЛЭП	220 и выше	1	дерево	км	-	-	-	-	92,94	97,68	-	-	-
1	31	ВЛЭП	220 и выше	1	металл	км	-	-	-	-	75,07	78,90	-	-	-
1	33	ВЛЭП	220 и выше	1	ж/бетон	км	-	-	-	-	50,05	52,60	-	-	-
1	35	ВЛЭП	220 и выше	2	металл	км	-	-	-	-	96,51	101,44	-	-	-
1	37	ВЛЭП	220 и выше	2	ж/бетон	км	-	-	-	-	64,34	67,62	-	-	-
1	39	ВЛЭП	110-150	1	дерево	км	-	-	-	-	64,34	67,62	-	-	-
1	41	ВЛЭП	110-150	1	металл	км	-	-	-	-	57,20	60,11	-	-	-
1	43	ВЛЭП	110-150	1	ж/бетон	км	-	-	-	-	46,47	48,84	-	-	-
1	45	ВЛЭП	110-150	2	металл	км	9,60	9,60	-	-	67,92	71,38	652,02	685,27	-
1	47	ВЛЭП	110-150	2	ж/бетон	км	-	-	-	-	57,20	60,11	-	-	-
1	56	ВЛЭП	27,5-60	1	дерево	км	-	-	-	-	33,76	35,48	-	-	-
1	60	ВЛЭП	27,5-60	1	металл	км	-	-	-	-	27,80	29,22	-	-	-
1	62	ВЛЭП	27,5-60	1	ж/бетон	км	-	-	-	-	23,83	25,05	-	-	-

1	64	ВЛЭП	27,5-60	2	металл	км	-	-	-	-	35,75	37,57	-	-
1	66	ВЛЭП	27,5-60	2	ж/бетон	км	-	-	-	-	29,79	31,31	-	-
1	68	ВЛЭП	1-20	-	дерево	км	41,82	29,37	12,45	-	31,78	33,40	1 368,37	1 438,15
1	71	ВЛЭП	1-20	-	дерево на ж/б пасынк ах	км	56,16	41,21	14,95	-	27,80	29,22	1 603,01	1 684,76
1	74	ВЛЭП	1-20	-	ж/бетон , металл	км	133,19	80,58	52,62	-	21,85	22,96	3 024,59	3 178,84
1	85	ВЛЭП	до 1	-	дерево	км	84,91	72,31	12,60	-	32,77	34,44	2 823,45	2 967,44
1	88	ВЛЭП	до 1	-	дерево на ж/б пасынк ах	км	246,49	113,89	132,60	-	28,79	30,26	7 479,06	7 860,49
1	91	ВЛЭП	до 1	-	ж/бетон , металл	км	175,97	43,07	132,90	-	22,84	24,00	4 321,81	4 542,22
2	49	КЛЭП	220 и выше	-	-	км	-	-	-	-	1 072,41	1 127,10	-	-
2	52	КЛЭП	110	-	-	км	-	-	-	-	456,76	480,06	-	-
2	79	КЛЭП	20-60	-	-	км	-	-	-	-	93,34	98,10	-	-
2	82	КЛЭП	3-10	-	-	км	290,86	159,97	130,89	-	69,51	73,05	20 672,14	21 726,42
2	96	КЛЭП	до 1	-	-	км	975,87	537,48	438,39	-	53,62	56,36	54 677,60	57 466,16
3	101	Подстанция	220 и выше	-	-	шт.	-	-	-	-	7 506,86	7 889,71	-	-
3	102	Подстанция	110-150	-	-	шт.	1,00	-	-	-	3 753,43	3 944,86	3 753,43	3 944,86
3	103	Подстанция	27,5-60	-	-	шт.	3,00	-	-	-	1 489,46	1 565,42	4 468,37	4 696,26
3	114	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничающие, дугогасящие или шунтирующие)	220 и выше	-	-	шт.	-	-	-	-	500,46	525,98	-	-

3	117	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	110-150	-	шт.	2,00	2,00	2,00	278,83	293,05	557,65	586,09
3	121	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	27,5-60	-	шт.	2,00	1,00	1,00	75,07	78,90	161,40	169,63
3	126	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	1-20	-	шт.	6,00	6,00	6,00	19,86	20,87	119,16	125,23
4	136	Воздушные выключатели	220 и выше	-	шт.	-	-	-	1 537,12	1 615,51	-	-
4	137	Воздушные выключатели	110-150	-	шт.	-	-	-	929,42	976,82	-	-
4	138	Воздушные выключатели	27,5-60	-	шт.	-	-	-	218,46	229,60	-	-
4	139	Воздушные выключатели	1-20	-	шт.	-	-	-	109,23	114,80	-	-
4	140	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	220 и выше	-	шт.	-	-	-	822,18	864,11	-	-
4	141	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	110-150	-	шт.	6,00	6,00	6,00	500,46	525,98	3 002,73	3 155,87

4	142	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	27,5-60	-	-	шт.	9,00	3,00	6,00	127,10	133,58	1 372,69	1 442,70
4	143	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	1-20	-	-	шт.	355,00	186,00	169,00	61,56	64,70	26 017,24	27 344,12
4	159	Отделители с короткозамыкателями	220 и выше	-	-	шт.	-	-	-	679,19	713,83	-	-
4	160	Отделители с короткозамыкателями	110-150	-	-	шт.	-	-	-	339,60	356,92	-	-
4	161	Отделители с короткозамыкателями	27,5-60	-	-	шт.	-	-	-	93,34	98,10	-	-
4	162	Выключатели нагрузки 1-20 кВ; Линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1-20 кВ в целях секционирования	1-20	-	-	шт.	628,00	-	-	45,68	48,01	74 362,21	78 154,68
5	171	Статические конденсаторы	1-20, 35 и выше	-	-	шт.	-	-	-	0,48	0,50	-	-
5	165	Синхронные компенсаторы и управляемые устройства компенсации реактивной мощности (кроме шунтирующих реакторов) напряжением 1-20 кВ	до 50 МВАр	-	-	шт.	-	-	-	516,34	542,68	-	-
5	166	Синхронные компенсаторы и управляемые устройства компенсации реактивной мощности (кроме шунтирующих реакторов)	50 МВАр и более	-	-	шт.	-	-	-	953,25	1 001,87	-	-

Заключение

по обоснованию размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» на территории Ленинградской области на 2026 год

Заключение

по обоснованию размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» на территории Ленинградской области на 2026 год

I. Общие положения

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3) расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих

устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (далее - расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки);

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

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

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

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

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

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

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

Ц. АО «Оборонэнерго»

В адрес ЛенРТК поступило заявление акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный» (далее – АО «Оборонэнерго») (исх. от 29.08.2025 № СЗФ/030/3732 – вх. от 29.08.2025 № КТ-02.2-01-21/2025) с предложением, расчетом размера расходов в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 и обосновывающими материалами для целей установления (утверждения) размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго», которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

В качестве расчетных и обосновывающих материалов представлено следующее:

- пояснительная записка;
- сведения о включении в тариф на услуги по передаче электрической энергии на предстоящий период регулирования суммы выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение;
- расчет размера расходов согласно формам Приложения № 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1;
- расчет плановых значений объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) на 2025 год на основании фактических средних данных за три предыдущих года, необходимых для расчета расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств и не включаемых в состав платы за технологическое присоединение;
- реестр выполненных договоров на технологическое присоединение;
- расчет планового размера платы за технологическое присоединение;
- расчет фактически понесенных в 2023 году расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт;
- копии доверенности в отношении Стапцова И.А., Стародубцевой Н.В.
- обосновывающие документы: копии заявок, договоров на технологическое присоединение, технические условия, акты (уведомления) об осуществлении технологического присоединения, оборотно-сальдовая ведомость (сч. 91, 90.02, 90.01), отчет по 20, 26 счетам, копии приказов АО «Оборонэнерго» об открытии титулов по реконструкции и строительству новых объектов и объектов реконструкции электросетевого хозяйства филиала «Северо-западный» АО «Оборонэнерго», копии актов приемки законченного строительства объекта приемочной комиссией по форме КС-14, копии распоряжений АО «Оборонэнерго» о проведении хозяйственным способом реконструкции и строительства новых

объектов электросетевого хозяйства, акты допуска в эксплуатацию приборов учета, акты списания материальных запасов, Расшифровка статьи расходов "МПЗ для установки ИКУЭ по договорам ТП (льготная категория до 15 кВт)" по счетам бухгалтерского учета 20.01.1-02.01.

Материалы представлены, в том числе на электронном носителе, заверены электронной цифровой подписью. Ответственность за достоверность предоставляемой информации несет АО «Оборонэнерго».

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

Анализ расходов по статье «Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в составе корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год» (факт 2024):

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

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

В соответствии с пунктами 1.3, 2.3 Приложения 5 к распоряжению ЛенРЭК от 29.11.2023 № 446-р плановый размер выпадающих доходов в отношении АО «Оборонэнерго» на 2024 год утвержден в размере **53 470,41 тыс. руб.**, в том числе:

– по льготной группе заявителей до 15 кВт (подпункты 1, 2 пункта 4 Методических указаний № 215-э/1) в размере 50 116,07 тыс. руб.

– по льготной группе заявителей до 150 кВт (подпункт 4 пункта 4 Методических указаний № 215-э/1) в размере 3 354,34 тыс. руб.

Согласно расчетам сетевой организации фактические расходы по указанной статье расходов в отношении льготных категорий заявителей до 15 кВт составят 0,00 тыс. руб., в отношении заявителей до 150 кВт составят 3 235,32 тыс. руб.

Таким образом, согласно предложению в соответствии с пунктами 87 Основ ценообразования по указанной статье исключению из необходимой валовой выручки сетевой организации (корректировка) на 2026 год подлежат расходы (доходы) в размере 50 235,09 тыс. руб. (3 235,32 – 53 470,41) (значение приведено без учета индексов-дефляторов).

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

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

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

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

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования ЛенРТК скорректирован размер экономически обоснованных расходов сетевой организации по выполнению организационно-технических мероприятий, расходов по мероприятиям «последней мили» и расходов на обеспечение средствами коммерческого учета на основании представленных договоров об осуществлении технологического присоединения, актов (уведомлений) об осуществлении технологического присоединения, актов выполненных работ, а также с учетом непревышения установленных

стандартизированных тарифных ставок по каждому мероприятию (договору). Расчет выпадающих доходов приведен в Приложении к настоящему заключению.

Результаты анализа ЛенРТК в части фактического расчета размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго», не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 представляются следующим образом:

- по льготной группе заявителей до 15 кВт:

№ п/п	Показатели	Принятые ЛенРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2024)		
		Ставка платы	Мощность, длина линий, кол-во	Расходы на строительство объекта, (руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1+ пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2]:	x	x	414 385,16
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	2 897,91	81,00	234 730,62
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	2 217,96	81,00	179 654,54
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	-	0,00	0,00
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	1 591 884,49
3.	Строительство воздушных линий	x	1,94	680 518,466
C_2.1.1.4.1.1 (0,4 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	640 256,00	0,25	160 064,00
C_2.1.1.4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	4 393 051,00	0,01	43 930,51
C_2.1.1.4.2.1 (0,4 кВ)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	-	0,00	0,00
C_2.1.1.4.2.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	-	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 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	280 329,82	1,54	430 866,94
C_2.3.1.4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	4 734 532,63	0,01	28 407,20
C_2.3.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	123 213,00	0,14	17 249,82
4.	Строительство кабельных линий	x	0,00	0,00
C_3.1.2.2.1.1 (0,4 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	0,00	0,00
C_3.1.2.2.1.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	0,000	0,00
5.	Строительство пунктов секционирования	x	1,00	79 641,44
C_4.2.3 (1-20 кВ)	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	79 641,44	1,00	79 641,44
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	105,00	253 529,01
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_5.1.2.1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	1 932,08	90,00	173 887,57
C_5.1.2.1 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (6/0,4 кВ)	5 309,43	15,00	79 641,44
C_5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)	-	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Принятые ЛенРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2024)		
		Ставка платы	Мощность, длина линий, кол-во	Расходы на строительство объекта, (руб.)
1	2	3	4	5
(10/0,4 кВ)	мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа			
С_5.1.5.2 (10/0,4)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или кноскового типа	-	0,00	0,00
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии	x	39,00	578 195,57
С_8.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) однофазный прямого включения	18 768,31	3,00	56 304,93
С_8.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	14 496,96	36,00	521 890,64
9	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	x	x	2 141 220,87
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	-134 951,22

- по льготной группе заявителей до 150 кВт:

N п/п	Показатели	Принятые ЛенРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2024)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)
1	2	3	4	5
1	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение	x	x	2 222 105,02
2	Строительство воздушных линий	x	0,982	998 896,204
С_2.1.1.4.1.1 (0,4 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	242 256,67	0,27	65 409,30
С_2.3.1.4.1.1 (0,4 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 710 427,32	0,45	762 850,58
С_2.3.1.4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	-	0,00	0,00
С_2.3.1.4.2.1 (0,4 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	641 489,92	0,27	170 636,32
С_2.3.1.4.2.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	-	0,00	0,00
С_2.3.1.4.3.1 (0,4 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	-	0,00	0,00
3	Строительство кабельных линий	x	0,04	206 174,12
С_3.1.2.2.3.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	5 154 353,00	0,04	206 174,12
С_3.1.2.1.1.1 (0,4 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	-	0,00	0,00
4	Строительство пунктов секционирования	x	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Принятые ЛенРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2024)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)
1	2	3	4	5
С_4.1.4 (1-10 кВ)	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	0,00	0,00
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	230,00	1 017 034,70
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)	-	0,00	0,00
С_5.1.3.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	-	0,00	0,00
С_5.1.4.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	4 421,89	230,00	1 017 034,70
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

Таким образом, согласно расчетам ЛенРТК экономически обоснованные расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, строительство объектов «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составили **2 087,16 тыс. руб.**, в том числе:

- отношении льготных категорий заявителей до 15 кВт – **-134,95 тыс. руб.** (со знаком «минус»);

- в отношении льготных категорий заявителей до 150 кВт – **2 222,11 тыс. руб.**

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования корректировке за истекший 2024 год подлежит сумма в размере **-51 383,25 тыс. руб.** (со знаком «минус», значение приведено без учета индексов-дефляторов). В целях недопущения двойного учета затрат (двойной индексации) указанные затраты учитываются и индексируются в экспертных заключениях по определению необходимой валовой выручки сетевой организации в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

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

В соответствии с пунктом 5 примечаний Приложения № 1, 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.

Плановые значения расходов на 2026 год на основании средних отчетных данных за три предыдущих периода регулирования в рамках осуществления деятельности по технологическому присоединению сетевой организацией в соответствии с Приложениями № 1, 3 Методических указаний № 215-э/1 определены в размере 29 800,26 тыс. руб., в том числе:

- в отношении лиц до 15 кВт в размере 19 041,02 тыс. руб.;
- в отношении лиц до 150 кВт в размере 10 759,24 тыс. руб.

По результатам анализа представленных расчетных и обосновывающих 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, а также в соответствии с льготными, стандартизированными тарифными ставками, утвержденными на 2026 год. Расчет плановых расходов приведен Приложениями к настоящему Заклочению.

В части планового значения суммарного размера платы за технологическое присоединение (п. 9 Приложения № 1 Методических указаний № 215-э/1) не усматривается снятие НДС с расчета, вместе с тем, согласно расчету ЛенРТК данное значение с учетом утвержденных льготных ставок 2026 года составит 1 644,35 тыс. руб. Из указанного значения осуществляется вычитание выпадающих доходов. В предписании ФАС России от 23.06.2025 № 31/58197/25 установлено, что *«в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации Орган регулирования не должен принимать в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат»*. Руководствуясь изложенным, ЛенРТК принимает значение организации 1 844,47 тыс. руб.

Результаты анализа ЛенРТК в части планового расчета размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, АО «Оборонэнерго» по формам приложений № 1, № 3 Методических указаний № 215-э/1 представляется следующим образом:

- по льготной группе заявителей до 15 кВт:

№ п/п	Показатели	Принятые ЛейРПК плановые расходы на 2026 год			Справочно: плановые значения 2026				Примечание
		Стандарт тариф ставка платы	Мощность, длпн линий, кол-во	Расходы на строительство объекта, (руб.)	2022	2023	2024	Среднее значение	
1	2	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения (пункт 1.1+ пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2):	x	x	801 733,33	x	x	x	x	
1.1.	подготовка и выдача сетевой организационной техничских условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i n (или) диапазоне мощности j	15 411,00	27	410 960,00	281	231	81	198	Согласно предложению плановое значение составляет "27"
1.2.1.	выдача сетевой организационной уведомлении об обеспечении сетевой организационной возможности присоединения к электрическим сетям	14 654,00	27	390 773,33					
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	x	x	x					
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	19 943 474,16	x	x	x	x	
3.	Строительство воздушных линий	x	4,17	12 783 073,631	5,95	4,61	1,94	4,17	
С_2.1.1. 4.1.1 (0,4 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 298 202,00	0,40	909 321,92	0,00	0,94	0,25	0,40	
С_2.1.1. 4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	4 742 408,00	0,08	380 973,44	0,06	0,17	0,01	0,08	
С_2.1.1. 4.2.1 (0,4 кВ)	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 667 636,00	0,35	935 451,02	0,00	1,05	0,00	0,35	
С_2.1.1. 4.2.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	4 426 365,00	0,52	2 317 939,81	0,00	1,57	0,00	0,52	
С_2.3.1. 4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 918 614,00	2,77	8 081 642,17	5,89	0,88	1,54	2,77	
С_2.3.1. 4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	5 819 071,00	0,002	11 638,14	0,00	0,00	0,01	0,002	
С_2.3.1. 4.2.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	3 130 867,00	0,05	146 107,13	0,00	0,00	0,14	0,05	
4.	Строительство кабельных линий	x	0,32	1 183 923,69	0,38	0,57	0,00	0,32	
С_3.1.2. 2.1.1 (0,4 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 583 704,00	0,04	131 402,48	0,11	0,00	0,00	0,0367	
С_3.1.2. 2.1.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с	3 776 990,00	0,28	1 052 521,21	0,27	0,57	0,00	0,28	

	одним кабелем в траншее								
5.	Строительство пунктов секционирования	x	0,33	30 188,67	0,00	0,00	1,00	0,33	
C_4.2.3 (1-20 кВ)	линейные разрядники номинальным током от 250 до 500 А включительно	90 566,00	0,33	30 188,67	0,00	0,00	1,00	0,33	
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	177,83	1 617 513,50	368,50	60,00	105,00	177,83	
C_5.1.1.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	36 145,00	10,00	361 450,00	15,00	15,00	0,00	10,00	
C_5.1.2.1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	12 851,00	45,00	578 295,00	0,00	45,00	90,00	45,00	
C_5.1.2.1 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (6/0,4 кВ)	12 803,00	5,00	64 015,00	0,00	0,00	15,00	5,00	
C_5.1.3.1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 932,00	40,00	277 280,00	120,00	0,00	0,00	40,00	
C_5.1.5.2 (10/0,4)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафового или киоскового типа	4 323,00	77,83	336 473,50	233,50	0,00	0,00	77,83	
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии	x	100,33	4 328 774,67	202,00	60,00	39,00	100,33	Расхождения по физ.значениям 2023 г. ("60" и "64" у ТСО): ЛенРПК исключил 4 ПУ в 2023 г., учтены организацией в 2024 г.
C_8.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) однофазный прямой включения	33 619,00	2,67	89 650,67	2,00	3,00	3,00	2,67	
C_8.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазный прямой включения	43 404,00	97,67	4 239 124,00	200,00	57,00	36,00	97,67	
9	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	x	x	1 844 471,20	x	x	x	x	
10	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	18 900 736,29	x	x	x	x	

- по льготной группе заявителей до 150 кВт:

N п/п	Показатели	Принятые ЛенРПК плановые расходы на 2026 год			Справочно: плановые значения 2026			
		стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2022	2023	2024	Среднее значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение	x	x	12 378 599,32	x	x	x	x
2	Строительство воздушных линий	x	1,554	7 101 706,174	1,230	2,449	0,982	1,554
C_2.1.1.4.1.1 (0,4 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 298 202,00	0,090	206 838,18	0,000	0,000	0,270	0,09
C_2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных	2 918 614,00	0,560	1 635 396,71	1,06	0,18	0,446	0,56

N п/п	Показатели	Принятые ЛенРТК плановые расходы на 2026 год			Справочно: плановые значения 2026			
		стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линии (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2022	2023	2024	Среднее значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0,4 кВ)	опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)							
C_2.3.1.4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	5 819 071,00	0,085	496 560,73	0,17	0,09	0,000	0,09
C_2.3.1.4.2.1 (0,4 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	3 130 867,00	0,234	731 579,26	0,00	0,44	0,266	0,23
C_2.3.1.4.2.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратным мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	6 946 088,00	0,578	4 012 523,50	0,00	1,73	0,000	0,58
C_2.3.1.4.3.1 (0,4 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратным мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 821 170,00	0,007	18 807,80	0,00	0,02	0,000	0,01
3	Строительство кабельных линий	x	0,39	2 180 182,48	1,10	0,02	0,04	0,39
C_3.1.2.2.3.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)	5 634 731,00	0,09	525 908,23	0,24	0,00	0,04	0,09
C_3.1.2.1.1.1 (0,4 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратным мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ)	5 633 170,00	0,29	1 654 274,26	0,86	0,02	0,00	0,29
4	Строительство пунктов секционирования	x	0,33	854 511,33	0,00	1,00	0,00	0,33
C_4.1.4 (1-10 кВ)	реклаузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 563 534,00	0,33	854 511,33	0,00	1,00	0,00	0,33
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	326,33	2 242 199,33	449,00	300,00	230,00	326,33
C_5.1.3.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	6 932,00	199,67	1 384 089,33	449,00	150,00	0,00	199,67
C_5.1.3.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	8 528,00	50,00	426 400,00	0,00	150,00	0,00	50,00
C_5.1.4.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4 кВ)	5 631,00	76,67	431 710,00	0,00	0,00	230,00	76,67
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-

В части определения плановых расходов в отношении лиц до 150 кВт (определяемые в соответствии с приложением № 3 Методических указаний № 215-э/1) следует отметить, что по расчету ЛенРТК расходы составят 12 378,60 тыс. руб., в свою очередь, согласно предложению сетевой организации составят 10 759,24 тыс. руб., в целях соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии ЛенРТК согласовывает значение сетевой организации в размере 10 759,24 тыс. руб. Указанный подход описан в акте плановой документальной проверки ФАС России № 21/24 от 15.04.2024.

Таким образом, утверждаемые ЛенРТК плановые расходы (выпадающие доходы) сетевой организации АО «Оборонэнерго» составят 29 659,98 тыс. руб.:

- в отношении заявителей до 15 кВт – **18 900,74 тыс. руб.;**
- в отношении заявителей до 150 кВт – **10 759,24 тыс. руб.**

На основании изложенного, выпадающие доходы АО «Оборонэнерго» от льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевой организации, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области на 2026 год, сформированы ЛенРТК в размере **-21 723,27 тыс. руб.** с учетом проводимой корректировкой (со знаком «минус»), что ниже предложения сетевой организации на 1 360,91 тыс. руб., в том числе:

– плановые расходы от льготного технологического присоединения на 2025 год составили **29 659,98 тыс. руб.;**

– корректировке в составе необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования подлежит сумма в размере **-51 383,25 тыс. руб.** (значение приведено без учета индексов-дефляторов, со знаком «минус»). В целях недопущения двойного учета затрат (двойной индексации расходов) указанные затраты учитываются и индексируются в экспертных заключениях по определению необходимой валовой выручки сетевой организации в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

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

№ п/п	Наименование показателя	Утвержденные плановые значения 2024 года, тыс. руб.	Факт 2024 года по предложению АО "Оборонэнерго", тыс. руб.	Факт 2024 года, принятый ЛенРТК, тыс. руб.	План 2026 по предложению АО "Оборонэнерго", тыс. руб.	План 2026, принятый ЛенРТК, тыс. руб.
1	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения по группе заявителей до 15 кВт, в том числе:	50 116,07	0,00	-134,95	19 041,02	18 900,74
1.1.	расходы на выполнение организационно-технических мероприятий по группе заявителей до 15 кВт	-	414,39	414,39	676,42	801,73
1.2.	расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения по группе заявителей до 15 кВт	-	1 686,13	1 591,88	20 209,07	19 943,47
1.3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	-	2 115,35	2 141,22	1 844,47	1 844,47
2	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения по группе заявителей до 150 кВт	3 354,34	3 235,32	2 222,11	10 759,24	10 759,24

№ п/п	Наименование показателя	Утвержденные плановые значения 2024 года, тыс. руб.	Факт 2024 года по предложению АО "Оборонэнерго", тыс. руб.	Факт 2024 года, принятый ЛенРТК, тыс. руб.	План 2026 по предложению АО "Оборонэнерго", тыс. руб.	План 2026, принятый ЛенРТК, тыс. руб.
3	Итого	53 470,41	3 235,32	2 087,16	29 800,26	29 659,98
4	Корректировка по итогам 2024 г. (значения приведены без учета индексов-дефляторов)	-	-	-	-50 235,09	-51 383,25
5	Итого с корректировкой	-	-	-	-20 434,83	-21 723,27

Приложение на электронном носителе (CD-диск): расчет выпадающих доходов Оборонэнерго.xlsx

ПОДГОТОВЛЕНО

Консультант отдела
регулирования цен (тарифов)
в сфере электроэнергетики



А.А. Мамонтов

СОГЛАСОВАНО

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



А.И. Градобоев

Начальник департамента регулирования
тарифов организаций коммунального
комплекса и электрической энергии



С.Н. Ермолаев