

**Экспертное заключение  
по определению необходимой валовой выручки,  
формирующей сбытовые надбавки  
и сбытовых надбавок  
гарантирующего поставщика электроэнергии  
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в 2026 году**

Санкт-Петербург  
2025 год

## Оглавление

Общие положения.....	4
Раздел 1. Нормативная правовая база .....	5
Раздел 2. Общие сведения.....	6
Раздел 3. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».....	7
Раздел 4. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.....	9
Раздел 5. Оценка финансового состояния ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по данным бухгалтерской отчетности .....	10
5.1. Структура имущества и источники его формирования.....	10
5.2. Оценка стоимости чистых активов организации .....	11
5.3. Основные показатели финансовой устойчивости организации .....	12
5.4. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств .....	13
5.5. Расчет коэффициентов ликвидности.....	14
5.6. Анализ соотношения активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения.....	14
5.7. Обзор результатов деятельности организации.....	15
5.8. Анализ рентабельности .....	16
5.9. Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости).....	17
5.10. Факторный анализ рентабельности собственного капитала .....	18
5.11. Оценка ключевых показателей .....	19
6. Расчет сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» с использованием метода сравнения аналогов .....	20
6.1. Анализ основных балансовых показателей электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» .....	20
6.2. Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 год .....	21
6.2.1. Оценка масштаба деятельности ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и расчет постоянного компонента затрат .....	22
6.3. Расчетная предпринимательская прибыль ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на расчетный период 2026 год.....	24
6.4. Неподконтрольные расходы ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», учитываемые при расчете необходимой валовой выручке на 2026 год .....	25
6.4.1 Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов».....	26
6.4.2 Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ обязанностей гарантирующего поставщика .....	26
6.4.3 Расходы по статье «Налог на прибыль» .....	27
6.5. Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования.....	28
6.5.1 Отклонение фактической величины неподконтрольных расходов от величины, учтенной в периоде регулирования i-2 (2024 год). .....	28
6.5.1.1 Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» .....	28
6.5.1.2 Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ обязанностей гарантирующего поставщика .....	29
6.5.1.3 Расходы по статье «Налог на прибыль» .....	30
6.5.2 Величина недополученных ("+" ) или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП вызванная отклонением объемов фактически поставленной электрической энергии от показателей, учтенных в прогнозном балансе.....	32
6.5.3 Величина недополученных ("+" ) или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП, вызванная отклонением фактического количества точек поставки от планового по различным группам потребителей с учетом фактического индекса потребительских цен (ИПЦ).....	32
6.6. Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2026 год .....	33
6.7. Средства на формирование резерва по сомнительным долгам на 2026 год.....	34

6.8. Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования .....	37
7. Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 год.....	38
7.1. Расчет сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для населения .....	38
7.2. Расчет сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для прочих потребителей .....	39
7.3. Расчет сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для сетевых организаций.....	41
<b>8. Выводы .....</b>	<b>42</b>

## **Общие положения**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ») представило в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК) заявление об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика (далее – ГП) на 2026 год от 29.04.2025 № 2839-МА-РЭС/25 (вх. ЛенРТК от 07.05.2025 КТ-02.2-11-43/2025) (далее - Заявление) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы.

Заявление направлено в ЛенРТК экспресс-доставкой 29.04.2025 (накладная Major Express № 1923639890).

Предложение о величине сбытовых надбавок на 2026 год опубликовано на официальном сайте ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по адресу:

<https://ruses.ru/ru/clients/energy-market/provider/>

ЛенРТК, рассмотрев представленные ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» обосновывающие и расчетные материалы, определенные Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, открыл дело об установлении сбытовых надбавок ГП ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Ленинградской области на 2026 год (извещение от 19.05.2025 № КТ-02.2-11-47/2025).

Настоящая экспертиза выполнена экспертами ЛенРТК в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Цель экспертизы – определение величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее-МУ), формирующей сбытовые надбавки ГП электроэнергетики ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 год, и расчет сбытовых надбавок ГП ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Ленинградской области в 2026 году.

Предмет экспертизы - обосновывающие и расчетные материалы, определяющие уровень сбытовых надбавок на 2026 год, данные бухгалтерской и статистической отчетности ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за 2024-2025 годы, представленные на рассмотрение в ЛенРТК, а также дополнительные материалы, полученные в ходе проведения экспертизы.

## Раздел 1. Нормативная правовая база

Нормативной правовой и нормативной методической основой проведения экспертизы материалов являются:

1. Налоговый кодекс Российской Федерации (далее НК РФ);
2. Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее ТК РФ);
3. Федеральный закон от 26.03.2003. г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
4. Федеральный Закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
6. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
7. Постановление Правительства РФ от 28.08.2017 № 1016 «О частичном изменении некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов»;
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен(тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
9. Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденные приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17;
10. Методические указания по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденные приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22;
11. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Министерства экономического развития Российской Федерации от 26.09.2025;
12. Приказ ФАС России № 801/25-ДСП от 15.10.2025 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 – 2028 годов» (в редакции приказа ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП);
13. Приказ ФАС России от 10.10.2024 № 790/25 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год»;

14. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 года № 3081-р «Об утверждении на 2026 год подлежащих применению с 1 января по 30 сентября 2026 г. и с 1 октября по 31 декабря 2026 г. регулируемых цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен на электрическую энергию (мощность) на розничных рынках электрической энергии и регулируемых цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом рынке электрической энергии и мощности и розничных рынках электрической энергии с учетом их изменения (индексации)»;
15. Приказ ФАС России от 24.12.2025 № 1161/25 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2026 год, индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2026 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории неценовой зоны оптового рынка на 2026 год».

## Раздел 2. Общие сведения

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
Сокращенное наименование	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
Адрес юридического лица	119048, г. Москва, Комсомольский проспект, д.42, стр.3, этаж 4, пом.7
Почтовый адрес	119048, г. Москва, Комсомольский проспект, д.42, стр.3
ИНН	7706284124
КПП	770401001
ФИО руководителя	Андронов Михаил Сергеевич
Адрес электронной почты	info@ruses.ru
Официальный сайт в сети Интернет	<a href="https://ruses.ru">https://ruses.ru</a>
Контактный телефон	(495) 926-99-00
Факс	(495) 287-81-92

Приказом ЛенРЭК от 13.10.2006 № 100-п (в ред. Приказа ЛенРЭК от 08.09.2025 № 101-п) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» присвоен статус ГП электрической энергии в зоне деятельности. Границами зоны деятельности ГП ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Ленинградской области являются границы балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «Российские железные дороги».

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» является ГП на территории 17 субъектов Российской Федерации.

Структура компании включает в себя 8 филиалов (Тюменский, Западно-Сибирский, Горьковский, Приволжский, Октябрьский, Северный, Восточно-Сибирский, филиал в республике Татарстан) и центральный офис в Москве.

На территории Ленинградской области деятельность ГП осуществляет Октябрьский филиал.

Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- покупка электроэнергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);
- реализация (продажа) электроэнергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям;
- заключение договоров оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) с сетевыми организациями в интересах обслуживаемых потребителей;
- разработка, организация и проведение энергосберегающих мероприятий;
- выполнение функций гарантирующего поставщика;
- создание автоматизированных систем коммерческого учета энергоресурсов.

### **Раздел 3. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»**

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» представило в ЛенРТК заявление об установлении сбытовых надбавок ГП на 2026 год от 29.04.2025 № 2839-МА-РЭС/25 (вх. ЛенРТК от 07.05.2025 КТ-02.2-11-43/2025) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы.

Обосновывающие материалы по расчету сбытовых надбавок представлены компанией в виде электронных документов на USB-флеш-накопителе.

Достоверность данных, приведенных в предложении общества об установлении сбытовых надбавок ГП на 2026 год подтверждена подписью генерального директора Андропова М.С и заверена печатью организации.

Достоверность бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности подтверждена подписью генерального директора и заверена печатью организации.

Предложения ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» подготовлены с учетом положений действующего законодательства, в том числе Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденные приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, и оцениваются экспертной группой ЛенРТК как достоверные.

С 1 января 2025 года на территории Ленинградской области действуют тарифы на электрическую энергию, отпускаемую населению гарантирующими

поставщиками, в том числе ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», утвержденные ЛенРТК приказом от 30.11.2024 № 211-п (в редакции приказа от 28.02.2025 № 22-п), а также сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2025 году, утвержденные приказом ЛенРТК от 30.11.2024 № 210-п.

Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» определено, что срок действия утвержденных цен (тарифов) не может составлять менее чем двенадцать месяцев, если иное не установлено другими федеральными законами или решением Правительства Российской Федерации.

Расчеты сбытовых надбавок выполнены исходя из планируемого обществом баланса электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2026 год, прогнозируемого увеличения расходов в связи с удорожающими факторами на федеральном уровне и других факторов.

Согласно действующему законодательству с 1 января 2011 года продажа электрической энергии (мощности) по свободным (нерегулируемым) ценам доведена до 100 процентов электрической энергии и мощности всем категориям потребителей электрической энергии, за исключением объема электрической энергии (мощности), потребляемого населением и приравненным к населению категориям по договорам энергоснабжения, и оказания населению коммунальных услуг в части электроснабжения.

В свою очередь для своевременного учета тарифных изменений в бюджете субъекта Российской Федерации регулирующим органам необходимо утвердить тарифы на электрическую энергию для населения до начала следующего финансового года.

В соответствии с приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 718/24 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год», установлены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей.

ГП ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» ведет отдельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации в соответствии с Учетной политикой, утвержденной приказом генерального директора ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» от 31.12.2020 №79/20.

Общехозяйственные расходы относятся на себестоимость реализованных товаров и отражаются в учете по окончании расчетного периода (месяца). Распределение управленческих (общехозяйственных) расходов производится в следующем порядке:

- расходы головного офиса распределяются по совокупности признаков «Регион», «Зона деятельности», «Группа потребителей» пропорционально объемам реализации электроэнергии (мощности) с учетом коэффициента

трудозатрат по каждому аналитическому счету «Статья затрат» синтетического счета 26 «Общехозяйственные расходы»;

- расходы филиалов распределяются по совокупности признаков «Регион», «Зона деятельности», «Группа потребителей» на регионы, обслуживаемые филиалом, пропорционально объемам реализации электроэнергии (мощности) по каждому аналитическому счету «Статья затрат» синтетического счета 26 «Общехозяйственные расходы».

Зона деятельности:

- гарантирующий поставщик;  
- поставщик электроэнергии (мощности) (энергосбытовая, энергоснабжающая организация);

- неценовые зоны.

Группа потребителей:

- «население и приравненные к ним категории потребителей»,  
- «прочие потребители»,  
- «сетевые организации (электроэнергия для целей компенсации потерь)».

Доля косвенных расходов ГП головного офиса на регулируемый вид деятельности, относимая на Ленинградскую область, за 2024 год составила 9,3%.

Доля косвенных расходов Октябрьского филиала на регулируемый вид деятельности, относимая на Ленинградскую область, за 2024 год составила 28,42%, в том числе на ГП – 23,00%, не ГП – 5,42%.

#### **Раздел 4. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней**

Рассмотрев представленные в адрес ЛенРТК заявление, расчеты и обосновывающие материалы для установления сбытовых надбавок ГП на территории Ленинградской области на 2026 год, ЛенРТК отмечает, что материалы представлены с учетом положений действующего законодательства, в том числе:

1. ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» направило по системе ЕИАС 28.04.2025 предложения на покупку электрической энергии и мощности на 2026 год, объемы электрической энергии (мощности) поставляемые населению 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 № 624/24 – не позднее 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, уточненные предложения общество направило 17.07.2025 – не позднее 20 июля предшествующего года.

2. Заявление об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2026 год направлено в ЛенРТК 29.04.2025 экспресс-доставкой (накладная Major Express № 1923639890) – до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования. Заявление, представленное

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в ЛенРТК, подписано генеральным директором Андроновым М.С и заверено печатью заявителя. Заявление подано в срок, предусмотренный пунктом 12 Правил государственного регулирования.

3. ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в соответствии с Основами ценообразования на официальном сайте организации в сети Интернет по адресу <https://ruses.ru/ru/clients/energy-market/provider/> опубликовало предложение о размере сбытовых надбавок на 2026 год, в сроки, определенные Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

4. Расчет величин сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 год, представленный в ЛенРТК соответствует, Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденным Приказом ФАС России от 21.11.2017 N 1554/17.

Расчет сбытовых надбавок произведен с учетом действующего законодательства в области регулирования тарифов в сфере электроэнергетики.

## Раздел 5. Оценка финансового состояния ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по данным бухгалтерской отчетности

Анализ финансового состояния ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" выполнен за период с 01.01.2023 по 31.12.2024 (2 года) на основе данных бухгалтерской отчетности организации.

### 5.1. Структура имущества и источники его формирования

Таблица 1

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
<b>Актив</b>							
1. Внеоборотные активы	246 880	216 918	587 681	1,1	3,1	+340 801	+138
в том числе: основные средства	59 050	82 076	263 170	0,3	1,4	+204 120	+4,5 раза
нематериальные активы	12 848	17 915	21 683	0,1	0,1	+8 835	+68,8
2. Оборотные, всего	22 622 300	29 824 786	18 158 423	98,9	96,9	-4 463 877	-19,7
в том числе: запасы	0	4	4	—	<0,1	+4	—
дебиторская задолженность	9 912 289	9 954 373	11 398 588	43,3	60,8	+1 486 299	+15,0
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	12 699 005	19 857 896	6 753 387	55,5	36,0	-5 945 618	-46,8

Пассив							
1. Собственный капитал	9 690 512	16 836 844	1 853 320	42,4	9,9	-7 837 192	-80,9
2. Долгосрчные обязательства, всего	0	0	210	–	<0,1	+210	–
в том числе: заемные средства	0	0	–	–	–	–	–
3. Краткосрочные обязательства*, всего	13 178 668	13 204 960	16 892 574	57,6	90,1	+3 713 906	+28,2
в том числе: заемные средства	0	0	2 005 738	–	10,7	+2 005 738	–
<b>Валюта баланса</b>	<b>22 869 180</b>	<b>30 041 804</b>	<b>18 746 104</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>-4 123 076</b>	<b>-18,0</b>

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

Соотношение основных качественных групп активов организации на последний день анализируемого периода характеризуется значительной долей (96,9%) текущих активов и малым процентом внеоборотных средств. Активы организации за анализируемый период (31.12.22–31.12.24) уменьшились на 4 123 076 тыс. руб. (на 18,0%). Отмечая уменьшение активов, необходимо учесть, что собственный капитал уменьшился еще в большей степени – на 80,9%. Опережающее снижение собственного капитала относительно общего изменения активов – фактор негативный.

Снижение активов организации связано, в первую очередь, со снижением показателя по строке "денежные средства и денежные эквиваленты" на 6 046 164 тыс. руб. (или 97,6% вклада в снижение активов).

Одновременно, в пассиве баланса снижение произошло по строке "оценочные обязательства" (-707 536 тыс. руб., или 100% вклада в снижение пассивов организации в течение анализируемого периода (с 31.12.2022 по 31.12.2024)).

Среди положительно изменившихся статей баланса можно выделить "дебиторская задолженность" в активе и "собственные акции, принадлежащие обществу, задолженность акционеров по оплате акций" в пассиве (+1 486 299 тыс. руб. и +8 334 188 тыс. руб. соответственно).

Значение собственного капитала на последний день анализируемого периода составило 1 853 320,0 тыс. руб. За анализируемый период (с 31.12.2022 по 31.12.2024) наблюдалось весьма значительное снижение собственного капитала – на 7 837 192,0 тыс. руб., или на 80,9%.

## 5.2. Оценка стоимости чистых активов организации

Таблица 2

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	9 690 512	16 836 744	1 853 320	42,4	9,9	-7 837 192	-80,9
2. Уставный капитал	18 000	18 000	18 000	0,1	0,1	–	–
Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	9 672 512	16 818 744	1 835 320	42,3	9,8	-7 837 192	-81,0

Чистые активы организации по состоянию на 31.12.2024 намного (в 103 раза) превышают уставный капитал. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Однако необходимо отметить снижение чистых активов на 80,9% за два последних года. Несмотря на нормальную относительно уставного капитала величину чистых активов, их дальнейшее снижение может привести к ухудшению данного соотношения.

### 5.3. Основные показатели финансовой устойчивости организации

Таблица 3

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	5
1. Коэффициент автономии	0,42	0,56	0,10	-0,32	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	1,36	0,78	9,11	+7,75	Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: 1 и менее (оптимальное 0,33-0,67).
3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,42	0,56	0,07	-0,35	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. Нормальное значение: не менее 0,1.
4. Индекс постоянного актива	0,03	0,01	0,32	+0,29	Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации.
5. Коэффициент покрытия инвестиций	0,42	0,56	0,10	-0,32	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала. Нормальное значение: не менее 0,75.
6. Коэффициент маневренности собственного капитала	0,97	0,99	0,68	-0,29	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. Нормальное значение: 0,1 и более.
7. Коэффициент мобильности имущества	0,99	0,99	0,97	-0,02	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
8. Коэффициент мобильности оборотных средств	0,56	0,67	0,37	-0,19	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов.
9. Коэффициент краткосрочной задолженности	1,00	1,00	1,00	0,00	Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности.

Полученные результаты позволяют увидеть, что исследуемая организация характеризуется зависимостью от внешних источников финансирования, коэффициент автономии организации по состоянию на отчетную дату составил 0,0989 (доля собственных средств в общей величине источников финансирования на конец отчетного периода составляет лишь 9,9%). Полученное значение свидетельствует о неоптимальном балансе собственного и заемного капитала. Другими словами, данный показатель свидетельствует о неудовлетворительном финансовом положении. Коэффициент автономии снизился одновременно с ростом соотношения заемных и собственных средств, это означает снижение

финансовой независимости организации и повышении риска финансовых затруднений в будущие периоды.

Коэффициент финансового левериджа равен 9,11. Это означает, что на каждый рубль собственных средств, вложенных в активы предприятия, приходится 9,11 руб. заемных средств. Рост показателя за два года на 7,75 свидетельствует об усилении зависимости организации от внешних инвесторов и кредиторов, т.е. о некотором снижении финансовой устойчивости.

На конец анализируемого периода 68,3% собственных и приравненных к ним средств направлялось на пополнение наиболее мобильной части имущества организации (оборотных активов), т.е. владельцы компании в случае необходимости смогут вывести 68,3% своего капитала из этого бизнеса без значительных потерь. Коэффициент маневренности снизился с 0,9745 на конец 2022 года до 0,6829, что говорит о снижении мобильности собственных средств организации и снижении свободы в маневрировании этими средствами. Причины изменения коэффициента маневренности рассматриваются на основе расчета динамики собственного капитала и иммобилизованных активов.

Значение коэффициента постоянного актива говорит о низкой доле основных средств и внеоборотных активов в источниках собственных средств. По состоянию на конец периода их стоимость покрывается за счет собственных средств на 31,7%. Следовательно, в долгосрочном периоде возможна потеря уровня платежеспособности предприятия.

Превышение верхней границы коэффициента финансовой напряженности (0,8966) свидетельствует о большой зависимости предприятия от внешних финансовых источников. Рост значения за прошедший период можно отнести к негативной тенденции.

Оборотные активы превышают внеоборотные на 2989,84%. Чем выше значение, тем больше средств авансируется в оборотные (мобильные) активы.

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

Таблица 4

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	5		6
СОС <sub>1</sub> (рассчитан без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов)	9 443 632	1 265 639	+9 443 632	+16 619 822	+1 265 635
СОС <sub>2</sub> (рассчитан с учетом долгосрочных пассивов; фактически равен чистому оборотному капиталу, Net Working Capital)	9 443 632	1 265 849	+9 443 632	+16 619 822	+1 265 845
СОС <sub>3</sub> (рассчитанные с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной задолженности по кредитам и займам)	9 443 632	3 271 587	+9 443 632	+16 619 822	+3 271 583

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

По всем трем вариантам расчета по состоянию на 31.12.2024 наблюдается покрытие собственными оборотными средствами имеющихся у организации запасов, поэтому финансовое положение по данному признаку можно характеризовать как абсолютно устойчивое. Несмотря на хорошую финансовую устойчивость, следует отметить, что все три показателя покрытия собственными оборотными средствами запасов за анализируемый период ухудшили свои значения.

## 5.5. Расчет коэффициентов ликвидности

Таблица 5

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	1,72	2,26	1,07	-0,65	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение для данной отрасли: 1,7 и более.
2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	1,83	2,39	1,08	-0,75	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 1 и более.
3. Коэффициент абсолютной ликвидности	0,96	1,5	0,40	-0,56	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: не менее 0,2.

По состоянию на 31.12.2024 при норме 1,7 коэффициент текущей (общей) ликвидности имеет значение 1,07. В течение анализируемого периода (31.12.22–31.12.24) коэффициент снизился на 0,65.

Коэффициент быстрой ликвидности также имеет значение, укладывающееся в норму (1,08). Это свидетельствует о достаточности ликвидных активов (т. е. наличности и других активов, которые можно легко обратить в денежные средства) для погашения краткосрочной кредиторской задолженности. В течение всего периода коэффициент быстрой ликвидности сохранял нормативное значение.

Соответствующим норме оказался коэффициент абсолютной ликвидности (0,4 при норме 0,2). За весь рассматриваемый период коэффициент абсолютной ликвидности сократился на 0,56.

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

По состоянию на 31.12.2024 ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» имело следующие соотношения активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения:

Таблица 6

Активы по степени ликвидности	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Норм. соотношение	Пассивы по сроку погашения	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Излишек/недостаток платежей средств в тыс. руб., (гр.2 - гр.6)

1	2	3	4	5	6	7	8
A1. Высоколиквидные активы (ден. ср-ва + краткосрочные фин. вложения)	6 753 387	-46,8	≥	П1. Наиболее срочные обязательства (привлеченные средства) (текущ. кред. задолж.)	14 801 604	+19,5	-8 048 217
A2. Быстрореализуемые активы (краткосрочная деб. задолженность)	11 398 588	+15	≥	П2. Среднесрочные обязательства (краткосроч. обязательства кроме текущ. кредит. задолж.)	2 090 970	+163,8	+9 307 618
A3. Медленно реализуемые активы (прочие оборот. активы)	6 448	-41,4	≥	П3. Долгосрочные обязательства	210	-	+6 238
A4. Труднореализуемые активы (внеоборотные активы)	587 681	+138	≤	П4. Постоянные пассивы (собственный капитал)	1 853 320	-80,9	-1 265 639

Из четырех соотношений, характеризующих наличие ликвидных активов у организации, выполняются все, кроме одного. У организации не имеется достаточно высоколиквидных активов для погашения наиболее срочных обязательств (разница составляет 8 048 217 тыс. руб.). В соответствии с принципами оптимальной структуры активов по степени ликвидности, краткосрочной дебиторской задолженности должно быть достаточно для покрытия среднесрочных обязательств (краткосрочной задолженности за минусом текущей кредиторской задолженности). В данном случае у организации достаточно быстрореализуемых активов для полного погашения среднесрочных обязательств (больше в 5,5 раза).

### 5.7. Обзор результатов деятельности организации

В приведенной ниже таблице обобщены основные финансовые результаты деятельности ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" за два года.

Таблица 7

Показатель	Значение показателя, тыс. руб.		Изменение показателя		Среднегодовая величина, тыс. руб.
	2023 г.	2024 г.	тыс. руб. (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)	
1	2	3	4	5	6
1. Выручка	230 535 697	247 466 100	+16 930 403	+7,3	239 000 899
2. Расходы по обычным видам деятельности	218 466 347	239 483 992	+21 017 645	+9,6	228 975 170
3. Прибыль (убыток) от продаж (1-2)	12 069 350	7 982 108	-4 087 242	-33,9	10 025 729
4. Прочие доходы и расходы, кроме процентов к уплате	2 123 053	2 402 320	+279 267	+13,2	2 262 687
5. EBIT (прибыль до уплаты процентов и налогов) (3+4)	14 192 403	10 384 428	-3 807 975	-26,8	12 288 416
6. Проценты к уплате	-	7 578	+7 578	-	3 789
7. Налог на прибыль, изменение налоговых активов и прочее	-3 046 171	-2 023 086	+1 023 085	↑	-2 534 629
<b>8. Чистая прибыль (убыток) (5-6-7)</b>	11 146 232	8 353 764	-2 792 468	-25,1	9 749 998
Изменение за период нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) по данным бухгалтерского баланса (измен. стр. 1370)	7 146 232	-6 649 236	x	x	x

Годовая выручка за 2024 год составила 247 466 100 тыс. руб., что на 16 930 403 тыс. руб., или на 7,3%, больше, чем за 2023 год.

По данным "Отчета о финансовых результатах" в течение анализируемого периода организация получила прибыль от продаж в размере 7 928 108 тыс. руб., что составляет 3,2% от выручки. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года прибыль от продаж сократилась на 4 087 242 тыс. руб., или на 33,9%.

По сравнению с прошлым периодом в текущем увеличилась не только выручка от продаж, но и расходы по обычным видам деятельности (на 21 017 645 тыс. руб.). Причем в процентном отношении изменение выручки (+7,3%) отстает от изменения расходов (+9,6%)

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

Таблица 8

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %, или в копейках с рубля)		Изменение показателя	
	2023 г.	2024 г.	кол., (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)
1	2	3	4	5
1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 4% и более.	5,24	3,23	-2,01	-38,4
2. Рентабельность продаж по ЕВТ (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	6,16	4,20	-1,96	-31,8
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 1% и более.	4,83	3,38	-1,45	-30,0
<i>Справочно:</i> Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	5,52	3,33	-2,19	-39,7
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: не менее 1,5.	-	1 370,34	+1 370,34	-

За 2024 год ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» получило прибыль как от продаж, так и в целом от финансово-хозяйственной деятельности, что и обусловило положительные значения всех трех представленных в таблице показателей рентабельности.

Прибыль от продаж в анализируемом периоде составляет 3,23% от полученной выручки. При этом имеет место отрицательная динамика рентабельности продаж по сравнению с данным показателем за такой же период 2023 года (-38,4%).

Рентабельность, рассчитанная как отношение прибыли до налогообложения и процентных расходов (ЕВТ) к выручке организации, за 2024 год составила 4,2%. Это значит, что в каждом рубле выручки организации содержалось 4,2 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

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

Таблица 9

Показатель рентабельности	Значение показателя, %		Изменение показателя, (гр.3 – гр.2)	Расчет показателя
	2023 г.	2024 г.		
1	2	3	4	5
Рентабельность собственного капитала (ROE)	84,0	89,1	+5,1	Отношение чистой прибыли к средней величине собственного капитала. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 9%.
Рентабельность активов (ROA)	42,1	34,2	-7,9	Отношение чистой прибыли к средней стоимости активов. Нормальное значение для данной отрасли: 3% и более.
Прибыль на задействованный капитал (ROCE)	107,0	110,8	+3,8	Отношение прибыли до уплаты процентов и налогов (ЕВИТ) к собственному капиталу и долгосрочным обязательствам.
Рентабельность производственных фондов	17 103,9	4 611 ,3	-12 492,6	Отношение прибыли от продаж к средней стоимости основных средств и материально-производственных запасов.
<i>Справочно:</i> Фондоотдача, коэфф.	3 267,1	1 429,6	-1 837,4	Отношение выручки к средней стоимости основных средств.

За 2024 год каждый рубль собственного капитала организации принес 0,891 руб. чистой прибыли.

Значение рентабельности активов по чистой прибыли ROA (34,2%) на конец анализируемого периода свидетельствует о весьма высокой эффективности использования имущества.

Фондоотдача, показывающая эффективность использования основных средств организации, уменьшилась на 1 837,4 и составила 1 429,6руб., т.е. возросла сумма амортизационных отчислений, приходящихся на один рубль объема продаж, и, следовательно, упала доля прибыли в цене товара.

Рентабельность чистого капитала предприятия возросла, что свидетельствует о возможности и достаточной эффективности привлечения инвестиционных вложений в предприятие.

## 5.9. Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости)

Далее в таблице рассчитаны показатели оборачиваемости ряда активов, характеризующие скорость возврата авансированных на осуществление предпринимательской деятельности денежных средств, а также показатель оборачиваемости кредиторской задолженности при расчетах с поставщиками и подрядчиками.

Таблица 10

Показатель оборачиваемости	Значение в днях		Коэфф. 2023 г.	Коэфф. 2024 г.	Изменен. в дн., гр.3 – гр.2
	2023 г.	2024 г.			
1	2	3	4	5	6
Оборачиваемость оборотных средств (отношение средней величины оборотных активов к среднедневной выручке*; нормальное значение для данной отрасли: 120 и менее дн.)	42	35	8,8	10,3	-7
Оборачиваемость запасов (отношение средней стоимости запасов к среднедневной себестоимости проданных товаров; нормальное значение для данной отрасли: не более 8 дн.)	<1	<1	109 233 173,5	59 707 416,0	–

Оборачиваемость дебиторской задолженности (отношение средней величины дебиторской задолженности к среднесуточной выручке; нормальное значение для данной отрасли: не более 78 дн.)	16	16	23,2	23,1	–
Оборачиваемость кредиторской задолженности (отношение средней величины кредиторской задолженности к среднесуточной выручке)	20	20	18,5	18,1	–
Оборачиваемость активов (отношение средней стоимости активов к среднесуточной выручке; нормальное значение для данной отрасли: 205 и менее дн.)	42	36	8,7	10,1	-6
Оборачиваемость собственного капитала (отношение средней величины собственного капитала к среднесуточной выручке)	21	14	17,4	26,5	-7

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

Оборачиваемость активов в среднем в течение анализируемого периода показывает, что общество получает выручку, равную сумме всех имеющихся активов за 39 календарных дней.

## 5.10. Факторный анализ рентабельности собственного капитала

За 2024 год рентабельность собственного капитала равнялась 89,1%. Рентабельность собственного капитала за два последних года увеличилась на 5,1%. Рассмотрим, какие факторы повлияли на изменение отдачи от собственного капитала. Проведем факторный анализ по формуле Дюпона:

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

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

Таблица 11

Фактор	Изменение рентабельности собственного капитала, сравнение двух периодов: 2024 г. и 2023 г.
Снижение рентабельности деятельности продаж (по чистой прибыли)	-25,36
Увеличение оборачиваемости активов	+9,44
Увеличение доли собственного капитала	+21,03
<b>Итого изменение рентабельности собственного капитала, выраженной в %</b>	<b>+5,1</b>

## 5.11. Оценка ключевых показателей

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

Следующие 3 показателя финансового положения и результатов деятельности организации имеют *исключительно хорошие* значения:

- коэффициент абсолютной ликвидности полностью соответствует нормальному значению;
- отличная рентабельность активов (34,2% за 2024 год);
- абсолютная финансовая устойчивость по величине излишка собственных оборотных средств.

С *хорошей* стороны финансовое положение и результаты деятельности ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" характеризуют такие показатели:

- чистые активы превышают уставный капитал, однако за весь анализируемый период произошло снижение величины чистых активов;
- соответствует нормативному значению коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности;
- прибыль от финансово-хозяйственной деятельности за 2024 год составила 8 353 764 тыс. руб.

В ходе анализа были получены следующие показатели финансового положения и результатов деятельности организации, имеющие *нормальные или близкие к нормальным* значения:

- не в полной мере соблюдается нормальное соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения;
- за период с 01.01.2024 по 31.12.2024 получена прибыль от продаж (7 982 108 тыс. руб.), но наблюдалась ее отрицательная динамика по сравнению с предшествующим годом (-4 087 242 тыс. руб.).

Следующие 5 показателей финансового положения и результатов деятельности ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" имеют *отрицательные* значения:

- высокая зависимость организации от заемного капитала (собственный капитал составляет только 10%);
- на 31.12.2024 значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами, равное 0,07, является неудовлетворительным;
- коэффициент текущей (общей) ликвидности ниже принятой нормы;
- значительное падение рентабельности продаж (-2 процентных пункта от рентабельности за период с 01.01.2023 по 31.12.2023 равной 5,2%);

- значительное падение прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВІТ) на рубль выручки ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" (-2 коп. от данного показателя рентабельности за 2023 год).

Следующие 2 показателя финансового положения ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" имеют *критические* значения:

- отрицательная динамика собственного капитала относительно общего изменения активов организации;
- коэффициент покрытия инвестиций значительно ниже нормы (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет 10% (нормальное значение: 75% и более)).

На основании качественной оценки значений показателей на конец анализируемого периода, а также их динамики в течение периода и прогноза на ближайший год, получены следующие выводы. Баллы финансового положения и результатов деятельности ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" составили +0,39 и +1,4 соответственно. То есть финансовое положение характеризуется как нормальное; финансовые результаты за рассматриваемый период (с 31 декабря 2022 г. по 31 декабря 2024 г.) как очень хорошие. На основе этих двух оценок получена итоговая рейтинговая оценка финансового состояния предприятия, которая составила ВВВ – положительное состояние.

## **6. Расчет сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» с использованием метода сравнения аналогов**

### **6.1. Анализ основных балансовых показателей электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»**

На основании отчетных материалов, представленных ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за 2021–2024 годы, а также заявок потребителей и прогноза электропотребления в целом, экспертами ЛенРТК проведены анализ и оценка балансовых показателей компании на 2026 год, которые были учтены при подготовке предложений по балансовым показателям по Ленинградской области в ФАС России.

В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный ФАС России баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2026 год (Приказ ФАС России № 801/25-ДСП от 15.10.2025 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 – 2028 годов» в редакции приказа ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП).

Таблица 12

Показатели	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	
	факт	факт	факт	факт	план	план	в т.ч. в границах зоны деятельности ГП
Электропотребление по балансу, утвержденному ФАС России, млн. кВтч	1 789,61	1 685,10	1 710,07	1 613,37	1 886,30	1 709,57	1 387,33
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч	1 760,69	1 654,14	1 673,35	1 577,08	1 849,83	1 670,19	1 344,51
(темп роста, % к пред. периоду)	112,63%	93,95%	101,16%	94,25%	117,29%	90,29%	-
из него население и приравненные к нему категории, млн. кВтч	48,56	48,32	51,17	51,34	56,90	52,18	52,18

Обеспечение указанной выше потребности в электроэнергии планируется полностью покрыть за счет поставок электроэнергии с оптового рынка электрической энергии.

В счет вышеуказанных объемов закупок для обеспечения поставки электроэнергии потребителям ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в 2026 году планирует осуществить закупку электроэнергии на технологические нужды (потери) «Трансэнерго» – филиал ОАО "РЖД" и других сетевых компаний, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в размере 39,38 млн. кВт.ч.

## **6.2. Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 год**

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются в соответствии с МУ следующие показатели:

б) эталоны затрат ГП;

в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 49 (часть II), ст. 5978; 2015, № 8, ст. 1175; № 37, ст. 5153; 2016, № 5, ст. 687; № 47, ст. 6641; 2017, № 9, ст. 1365), инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего

поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

- произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

- произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 26 (часть I), ст. 3378; 2016, № 26 (часть I), ст. 3879; № 27 (часть I), ст. 4210; 2017, № 45, ст. 6573) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

- расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Эталонные затраты ГП дифференцируются по группам масштаба деятельности ГП, которые определяются в соответствии с приложением № 2 к МУ, в связи с чем, ЛенРТК произведена оценка масштаба деятельности ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

### **6.2.1. Оценка масштаба деятельности ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и расчет постоянного компонента затрат**

Группа масштаба деятельности ГП определяется для каждого планируемого периода регулирования (i) в соответствии с величиной приведенного количества точек поставки (шт.), рассчитываемого по формуле:

$$n_i^{\text{приведенное}} = 0,04 \cdot n_i^{\text{нас город}} + 0,04 \cdot n_i^{\text{нас сел}} + n_i^{\text{ИКУ}} + n_i^{\text{нас иные}} + \\ + n_{\text{менее 670 кВт},i}^{\text{пп}} + n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},i}^{\text{пп}} + n_{\text{менее 10 МВт},i}^{\text{пп}} + n_i^{\text{сет}}$$

где:

$n_i^{\text{нас город}}$  - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в городских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 12 МУ, в расчетном периоде  $i$ , шт.;

$n_i^{\text{нас сел}}$  - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в сельских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 12 МУ, в расчетном периоде  $i$ , шт.;

$n_i^{\text{ИКУ}}$  - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «исполнители коммунальных услуг», определяемое в соответствии с пунктом 13 МУ, в расчетном периоде  $i$ , шт.;

$n_i^{\text{нас иные}}$  - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «иные потребители, относящиеся к населению», определяемое в соответствии с пунктом 12 МУ, в расчетном периоде  $i$ , шт.;

$n_{\text{менее 670 кВт},i}^{\text{пп}}$  - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «менее 670 кВт», определяемое в соответствии с пунктом 12 МУ, в расчетном периоде  $i$ , шт.;

$n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},i}^{\text{пп}}$  - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «от 670 кВт до 10 МВт», определяемое в соответствии с пунктом 12 МУ, в расчетном периоде  $i$ , шт.;

$n_{\text{не менее 10 МВт},i}^{\text{пп}}$  - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «не менее 10 МВт», определяемое в соответствии с пунктом 12 МУ, в расчетном периоде  $i$ , шт.;

$n_i^{\text{сет}}$  - количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с сетевыми организациями, определяемое в соответствии с пунктом 12 МУ в расчетном периоде  $i$ , шт.

ЛенРТК проведя анализ информации о количестве точек поставки различным группам потребителей ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Ленинградской области определена группа масштаба деятельности ГП –1, данные используемые для расчета приведены в нижеследующей таблице.

Таблица 13

Компания	Городское население	Сельское население	Потребители, приравненные к населению, за искл. ИКУ	ИКУ	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	Сетевые организации	Число приведенных ТП (тыс. ТП)	Группа масштаба
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	1 108	4 258	132	51	600	18	229	335	1 582	1

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в соответствии с пунктом 9 Основ положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 представило информацию о потребителях на территории Ленинградской области за 2024 год.

В представленных в электронном виде реестрах приводится подробная расшифровка информации по каждой точке поставки, участвующей в расчётах.

При расчете необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 год ЛенРТК руководствовалось положениями МУ и использовало для расчета НВВ следующие параметры:

1. В соответствии с п.8 МУ НВВ ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 год определена без использования механизма поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП.

2. Индекс потребительских цен на 2026 год, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации – 105,1%.

3. Индекс роста цен на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке электрической энергии принят в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (прогноз роста конечной цены электроэнергии для прочих потребителей) – 114,3%.

Постоянная компонента эталонных затрат, учитываемая при расчете сбытовых надбавок, составляет 64 302 546,26руб.:

Таблица 14

	Городское население Сельское население Потребители, приравненные к населению, за искл. ИКУ	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	Сетевые организации	Итого
Постоянная компонента эталонных затрат ГП	17 842 344,04	24 292 559,12	757 493,96	7 640 630,61	13 769 518,52	64 302 546,26

### **6.3. Расчетная предпринимательская прибыль ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на расчетный период 2026 год.**

Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов (приказ ФАС России от 21 ноября 2017г. № 1554/17) предусматривают установление расчетной

предпринимательской прибыли на максимальном уровне в размере 1,5% от валовой выручки гарантирующего поставщика по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

С целью компенсации фактических расходов гарантирующего поставщика не покрытых постоянными компонентами эталона, ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» заявляет к расчёту максимально возможный уровень.

Расчетная предпринимательская прибыль на 2026 год по группам потребителей определена **78 958 170,81 руб.** исходя из минимального значения расчетной предпринимательской прибыли ГП на расчетный период регулирования, относимая на группы потребителей, заявленной ГП и величины предпринимательской прибыли, определяемой в отношении каждой подгруппы потребителей в соответствии с МУ.

Таблица 15

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Итого за 2026 г. по всем категориям потребителей	Население и приравненные категории	Прочие потребители				Сетевые организации
					Итого за 2026г.	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	
1.4	Минимальное значение расчетной предпринимательской прибыли ГП, принятое к расчету	руб	78 958 170,81	1 913 161,06	74 423 195,96	2 056 340,63	2 630 022,05	69 736 833,28	2 621 813,79
1.4.1	Предложение ГП по РПП	руб	83 181 086,90	1 913 236,06	78 593 431,70	2 171 565,80	2 777 392,93	73 644 472,98	2 674 419,13
1.4.2	Предельная величина РПП	руб	78 958 170,81	1 913 161,06	74 423 195,96	2 056 340,63	2 630 022,05	69 736 833,28	2 621 813,79

#### **6.4. Неподконтрольные расходы ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», учитываемые при расчете необходимой валовой выручке на 2026 год**

В соответствии с пунктом 27 МУ в необходимой валовой выручке ГП учитываются неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

В соответствии с предложениями ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» неподконтрольные расходы, учитываемые при расчете сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2026 год, составят **1 116 792,36 руб.**

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в составе неподконтрольных расходов учитывает расходы по статье «Амортизация» в сумме 1 116 792,36 руб.

#### **6.4.1 Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов»**

Согласно пункту 27 МУ расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов.

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» представило следующие обоснования:

1. Расчет плановых амортизационных отчислений основных средств и нематериальных активов на 2026 год, относимых на Ленинградскую область (по головной офису и по Октябрьскому филиалу);
2. Ведомость по амортизации основных средств за 2024 год (головной офис);
3. Инвентарные карточки учета объектов основных средств (головной офис);
4. Анализ счетов за 2024 год - 02.01, 05 (головной офис);
5. ОСВ за 2024 год по счетам 01.01, 02.01, 04.01, 05 (головной офис);
6. Расчет доли распределения косвенных расходов головного офиса 2024 года (Головной офис);
7. Ведомость по амортизации основных средств за 2024 год (Октябрьский филиал);
8. ОСВ за 2024 год по счетам 01.01, 02.01 (Октябрьский филиал);
9. Инвентарные карточки учета объектов основных средств (Октябрьский филиал)

ЛенРТК на основании представленной ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» информации определил величину амортизационных отчислений на 2026 год в сумме **1 116 792,36 руб.**, что соответствует предложению общества.

#### **6.4.2 Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ обязанностей гарантирующего поставщика**

Плановые расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) не относящиеся к капитальным вложениям обществом не заявлены.

### 6.4.3 Расходы по статье «Налог на прибыль»

В соответствии с пунктом 27 МУ расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период.

По данной статье расходов ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» предлагает в составе НВВ на 2024 год учесть величину налога на прибыль в сумме 11 376 376,33 руб. исходя из исчисленного налога на прибыль ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за 2024 год, подлежащего зачислению в бюджет Ленинградской области, а также суммы исчисленного налога на прибыль организаций, подлежащей зачислению в федеральный бюджет и учитываемой в сбытовых надбавках ГП по Ленинградской области.

Согласно представленным обосновывающим материалам, величина налога на прибыль за 2024 год, учитываемая в сбытовых надбавках ГП на территории Ленинградской области, составила 11 376 376,33 руб.

*Эксперты ЛенРТК согласовывают расходы по статье «Налог на прибыль» учитываемые при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год в сумме 11 376 376,33 руб.*

Сводные данные по величине неподконтрольных расходов, учитываемые в необходимой валовой выручке ГП для расчета сбытовых надбавок на 2026 год

Таблица 16

Наименование показателя	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации	Итого, руб.
		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт"	не менее 10 МВт		
Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок, в том числе:	453 089,97	266 736,11	390 920,66	11 062 618,13	319 803,82	12 493 168,69
<i>Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов</i>	41 756,44	23 566,35	37 044,23	987 417,20	27 008,14	1 116 792,36
<i>Расходы на оплату налога на прибыль</i>	411 333,53	243 169,76	353 876,43	10 075 200,93	292 795,68	11 376 376,33

Учитывая вышеизложенное при определении НВВ ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 год учитываются неподконтрольные расходы в размере **12 493 168,69 руб.**

## **6.5. Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования**

Учитывая отчетные данные, представленные ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за отчетный период i-2 – 2024 год, и положения МУ ЛенРТК определил недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в размере **11 800 528,65 руб.**

### **6.5.1 Отклонение фактической величины неподконтрольных расходов от величины, учтенной в периоде регулирования i-2 (2024 год).**

Неподконтрольные расходы ГП учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при определении необходимой валовой выручки ГП в объеме, определенном в соответствии с подпунктом "в" пункта 11 МУ.

Неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

#### **6.5.1.1 Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов»**

Расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования.

В соответствии с расчетом НВВ и сбытовых надбавок ГП на 2026 год, представленными ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», фактическая величина амортизационных отчислений основных средств и нематериальных активов за 2024 год, рассчитанная с учетом максимального срока полезного использования, составила 1 527 221,66 руб.

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» представило следующие обосновывающие материалы:

1. Ведомость по амортизации основных средств за 2024 год (головной офис);

2. Инвентарные карточки учета объектов основных средств (головной офис);
3. ОСВ за 2024 год по счетам 01.01, 02.01, 04.01, 05 (головной офис);
6. Расчет доли распределения косвенных расходов головного офиса 2024 года (Головной офис);
7. Ведомость по амортизации основных средств за 2024 год (Октябрьский филиал);
8. ОСВ за 2024 год по счетам 01.01, 02.01 (Октябрьский филиал);
9. Инвентарные карточки учета объектов основных средств (Октябрьский филиал);
10. Расчет доли распределения косвенных расходов головного офиса 2024 года (Октябрьский филиал);
11. Расчет амортизационных отчислений основных средств и нематериальных активов, относимых на регулируемый вид деятельности по Ленинградской области за 2024 год.

*ЛенРТК рассмотрев, представленные ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» обосновывающие материалы согласовывает фактическую величину амортизационных отчислений за 2024 год на уровне предложения ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в сумме 1 527 221,66 руб.*

Расчет фактических амортизационных отчислений основных средств и нематериальных активов за 2024 год, относимых на Ленинградскую область (по головной офису и по Октябрьскому филиалу) представлен на **USB-флеш-накопителе**.

#### **6.5.1.2 Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ обязанностей гарантирующего поставщика**

В соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» гарантирующие поставщики в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в отношении многоквартирного дома и помещений в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих гарантирующему поставщику, а также последующую их эксплуатацию.

Согласно подпункту «в» пункта 11 МУ при определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в неподконтрольных

расходах учитываются расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

При установлении сбытовых надбавок на 2024 год экспертами ЛенРТК в составе НВВ не учитывались расходы по данной статье.

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» определило фактические расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ, обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям в сумме 766 355,50 руб.

Общество представило следующие обоснования:

1. Справку о фактических затратах ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" на обеспечение коммерческого учета электрической энергии в 2024 году (в рамках исполнения 522-ФЗ), которая содержит следующую информацию:

- лицевой счет (полный номер договора), агрегированный адрес;
- способ и причину установки прибора учета;
- наименования подрядчиков, реквизиты договоров;
- акты ввода
- акты отсутствия возможности, 1-й акт недопуска, 2-й акт недопуска, иной акт (указаны ссылки на акты);
- стоимость затрат, в том числе: стоимость ПУ, стоимость прочего оборудования, стоимость составления актов (о невозможности, о недопуске), стоимость прочих затрат;

2. Копии договоров с подрядными организациями.

*ЛенРТК рассмотрев, представленные ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» обосновывающие материалы определил фактическую величину расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ обязанностей гарантирующего поставщика за 2024 год на уровне предложения ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в сумме 766 355,50 руб.*

Справка о фактических затратах ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" на обеспечение коммерческого учета электрической энергии за период 2023-2024 годы (в рамках исполнения 522-ФЗ) представлена на **USB-флеш-накопителе**.

### **6.5.1.3 Расходы по статье «Налог на прибыль»**

В соответствии с пунктом 27 МУ расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период.

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» определило фактические расходы на уплату налога на прибыль в сумме 11 376 376,33 руб.

Общество представило следующие обоснования:

- Копию отчета о финансовых результатах за январь - декабрь 2024 года;
- Копию налоговой декларации по налогу на прибыль организации

«Волховстроевский отдел Октябрьского филиала ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за 2023 год (представляется в налоговый орган (код) 4727).

Величина текущего налога на прибыль за 2024 год по ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (в целом по обществу) составила 1 937 776,6 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 2 статьи 288 НК РФ:

Налогоплательщики - российские организации, имеющие обособленные подразделения, исчисление и уплату в федеральный бюджет сумм авансовых платежей, а также сумм налога, исчисленного по итогам налогового периода, производят по месту своего нахождения без распределения указанных сумм по обособленным подразделениям.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится налогоплательщиками - российскими организациями по месту нахождения организации, а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников (расходах на оплату труда) и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с пунктом 1 статьи 257 настоящего Кодекса, в целом по налогоплательщику».

Согласно налоговой декларации по налогу на прибыль организации «Волховстроевский отдел Октябрьского филиала ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за 2024 год сумма налога на прибыль составила 13 847,1 тыс. руб.

Доля отнесения расходов на регулируемый вид деятельности в зоне деятельности ГП составляет 64,82%.

Расчет налога на прибыль за 2024 год, относимый на Ленинградскую область представлен в таблице

Таблица 17

Наименование	Всего**	в т.ч.*							
		ГП	в т.ч.			Прочие потребители	Прочие потребители	Сетевые организации	не ГП
			Население	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт				
Налог на прибыль (факт), тыс.руб.	<b>17 550,45</b>	<b>11 376,38</b>	411,33	243,17	353,88	10 075,2	10 672,25	292,80	6 174,07

*ЛенРТК определил величину фактических расходов на уплату налога на прибыль за 2024 год, относимый на Ленинградскую область, в сумме 11 376 376,33 руб., что соответствует предложению ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».*

Учитывая вышеизложенное ЛенРТК определил фактическую величину неподконтрольных расходов за 2024 год в сумме **13 669 953,50 руб.**

Таблица 18

Неподконтрольные расходы ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	2024 год план, руб.	2024 год факт, руб. (предложение ООО «Русэнергобит»)	Принято ЛенРТК	Отклонение
Амортизация основных средств и нематериальных активов	337 871,71	1 527 221,66	1 527 221,66	1 189 349,95
Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям	0,00	766 355,50	766 355,50	766 355,50
Налог на прибыль	533 732,95	11 376 376,33	11 376 376,33	10 842 643,38
Итого	871 604,66	13 669 953,49	13 669 953,49	12 798 348,83

Таким образом, отклонение фактической величины неподконтрольных расходов от плановой величины, учтенной на 2024 год составило **12 798 348,83руб. со знаком «плюс».**

### **6.5.2 Величина недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП вызванная отклонением объемов фактически поставленной электрической энергии от показателей, учтенных в прогнозном балансе**

Определена ЛенРТК за 2024 год в сумме **2 011 351,43 руб.** в соответствии с МУ с учетом установленных сбытовых надбавок ГП и объемов электрической энергии, фактически поставленной потребителям различных групп.

Сводный расчет приведен в следующей таблице.

Таблица 19

группы	план 2024, МВтч	факт 2024, МВтч	Выпадающие, руб.
население	54 960,10	51 336,32	1 212 268,23
прочие			
до 670 кВт	31 078,76	29 091,88	868 811,21
от 670 кВт до 10 МВт	44 572,69	45 702,99	-123 013,99
не менее 10 МВт	1 227 296,22	1 247 156,77	-1 801 547,50
потери по балансу	36 452,23	35 980,90	1 854 833,47

### **6.5.3 Величина недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП, вызванная отклонением фактического количества точек поставки от планового по**

## различным группам потребителей с учетом фактического индекса потребительских цен (ИПЦ)

Величина, вызванная отклонением фактического количества точек поставки от планового по различным группам потребителей с учетом фактического индекса потребительских цен (ИПЦ) по всем группам потребителей, составляет **(-3 009 171,61) руб.**, которая определена ЛенРТК в соответствии с МУ с учетом предоставленной ГП информации о фактическом количестве точек поставки за 2024 год, фактических индексах потребительских цен по данным Министерства экономического развития Российской Федерации от 26.09.2025.

Расчет приведен в следующей таблице.

Таблица 20

	Городское население	Сельское население	Потребители, приравненные к населению, за искл. ИКУ	ИКУ	Прочие потребители			Сетевые организации
					менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
кол-во ТП план	1 214	4 336	141	61	681	18	229	337
кол-во ТП факт	1 108	4 258	132	51	600	20	229	335
Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ, руб.	-701 624,00				-2 551 886,00	73 808,09	86 134,85	86 134,85

### 6.6. Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2026 год

По предложениям ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» согласно Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21 ноября 2017г. № 1554/17, максимальная доля величины достаточного оборотного капитала по всем группам потребителей составляет 1/12 часть годовой выручки. При этом, основная причина возникновения кассовых разрывов обусловлена обслуживанием населения и приравненных к нему категорий потребителей.

При формировании необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 год потребность в расходах на оплату процентов по кредитам банков заявляется гарантирующим поставщиков в следующем размере (в доле выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала):

Таблица 21

	Городское население Сельское население Потребители, приравненные к населению, за искл. ИКУ ИКУ	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	Сетевые организации	Итого
Расходы на уплату процентов по заемным средствам по предложению ГП,	6 049 279,48	788 218,58	714 757,11	19 035 791,22	394 050,88	26 982 097,27

Таким образом, расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2026 год определены в размере 26 982 097,27 руб.

### 6.7. Средства на формирование резерва по сомнительным долгам на 2026 год

Величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении потребителей определена в сумме **54 314 672,29 руб.** исходя из величины расходов на формирование резерва по сомнительным долгам предложенной ГП, что соответствует переменному компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении различных групп потребителей, установленном МУ в размере 1,5%.

Таблица 22

	Городское население Сельское население Потребители, приравненные к населению, за искл. ИКУ ИКУ	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	Сетевые организации	Итого
Минимальное значение расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, принятое к расчету	5 021 378,70	5 543 440,42	5 228 583,26	37 000 000,00	1 521 269,90	5 543 440,42
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам по предложению ГП,	5 022 802,94	5 543 440,42	5 228 583,26	37 000 000,00	1 521 269,90	5 543 440,42
Предельная величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам	5 021 378,70	5 547 508,22	5 232 311,58	133 683 364,56	3 044 883,72	5 547 508,22

Дебиторская задолженность проверяется по каждому долгу отдельно в зависимости от времени возникновения и вероятности погашения. По этим характеристикам задолженность может быть нормальной, сомнительной или безнадежной. Нормальной считается дебиторская задолженность, срок погашения которой еще не наступил. Такая задолженность является следствием

установленного в договоре порядка расчетов, при котором окончательная оплата должна производиться в течение определенного периода времени после поставки товара (оказания услуг, выполнения работ).

Анализ сомнительных и безнадежных долгов дебиторов (эти понятия закреплены в законодательстве РФ) крайне важен по следующим причинам: сомнительные и безнадежные долги завышают показатель дебиторской задолженности и валюту баланса в целом, что приводит к недостоверности бухгалтерской отчетности:

- сомнительная дебиторская задолженность служит основой для формирования резерва по сомнительным долгам. В бухгалтерском учете создание резерва по сомнительным долгам является обязанностью организации;

- безнадежные долги дебиторов подлежат списанию как для целей бухгалтерского, так и для целей налогового учета.

В соответствии с Налоговым кодексом РФ, дебиторская задолженность является сомнительной, если в отношении нее одновременно выполняются следующие условия (п. 1 ст. 266 НК РФ):

1. Задолженность возникла в связи с реализацией товаров, оказанием услуг, выполнением работ.

2. Срок погашения задолженности, установленный договором, истек. Если срок в договоре не установлен или договор не заключался в письменной форме, то он может быть определен на основании закона, иных правовых актов, обычаев делового оборота, других условий или существования обязательства (п. 2 ст. 314, п. 1 ст. 486 ГК РФ).

3. Задолженность не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

Для целей бухгалтерского учета условия признания дебиторской задолженности в качестве сомнительной установлены Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ № 34н (абз. 2 п. 70):

Задолженность дебиторов, вне зависимости от природы возникновения, не погашенная в установленный срок или которая с высокой степенью вероятности не будет погашена в срок.

Задолженность не обеспечена гарантиями.

Сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последнее число отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности и исчисляется следующим образом:

- 1) по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 календарных дней - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;

- 2) по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы выявленной на основании инвентаризации задолженности;

- 3) по сомнительной задолженности со сроком возникновения до 45 дней - не увеличивает сумму создаваемого резерва.

При этом сумма создаваемого резерва по сомнительным долгам не может превышать 10 процентов от выручки отчетного (налогового) периода, определяемой в соответствии со статьей 249 Налогового Кодекса.

Резерв по сомнительным долгам может быть использован организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов.

Сумма резерва по сомнительным долгам, не полностью использованная налогоплательщиком в отчетном периоде на покрытие убытков по безнадежным долгам, может быть перенесена им на следующий отчетный (налоговый) период. При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва должна быть скорректирована на сумму остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва меньше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода, разница подлежит включению в состав внереализационных доходов налогоплательщика в текущем отчетном (налоговом) периоде. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва больше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода, разница подлежит включению во внереализационные расходы в текущем отчетном (налоговом) периоде.

Учет в сбытовых надбавках безнадежной задолженности только после ее фактического списания лишает компанию возможности корректного отражения финансовых результатов – требование о формировании резервов направлено в первую очередь на защиту интересов кредиторов и акционеров от возможного сокрытия реального положения дел менеджментом компании. От момента признания задолженности сомнительной до момента фактического ее списания проходят годы.

Необходимо отметить, что поскольку ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» является регулируемой организацией, существует необходимость раскрытия бухгалтерской отчетности в СМИ. При недостаточности прибыли формирование резерва по сомнительным долгам приводит к отражению в отчетности убытков. В то же время безубыточность компании является необходимым условием для привлечения кредитов на покрытие кассовых разрывов.

В соответствии с учетной политикой резервы по сомнительным долгам создается следующим образом:

- в отношении сомнительной задолженности со сроком просрочки свыше 90 дней – в сумму создаваемого резерва включается 100% выявленной задолженности;
- в отношении сомнительной задолженности со сроком просрочки от 45 до 90 дней – в сумму создаваемого резерва включается 50% выявленной задолженности;
- в отношении сомнительной задолженности со сроком просрочки до 45 дней – в сумму создаваемого резерва включается 0% выявленной задолженности.

## 6.8. Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования

Определены ЛенРТК в соответствии с формулой МУ

$$\text{Вып}_i = \sum_{m=1}^{12} \sum_l (\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}} + \text{СН}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{СЕТ}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i,l}^{\text{нас}}) \cdot \text{Э}_{m,i,l}^{\text{нас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}}$$

При расчете выпадающих учитывались:

1. Показатели прогнозного баланса;
2. Индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность определенных в соответствии с приказом ФАС России от 24.12.2025 № 1161/25 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2026 год, индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2026 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории неценовой зоны оптового рынка на 2026 год».
3. Распределение потребления электрической энергии по группам потребителей, предусмотренных регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта российской федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 22.07.2024 № 489/24;
4. Средневзвешенные стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в периоде, предшествующему базовому периоду регулирования (i - 2);
5. Сбытовые надбавки ГП для населения на период регулирования, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2);
6. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2), для подгруппы потребителей, в отношении которой применяется 1-й вид тарифа на электрическую энергию;
7. Плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанная для месяца (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования (i - 2);

8. Установленный на период регулирования, предшествующий базовому периоду регулирования ( $i - 2$ ), к которому относится месяц ( $m$ ), 1-й вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт;

9. Объем электрической энергии, поставленной ГП населению в месяце ( $m$ ) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования ( $i - 2$ ), по 1-ому виду тарифа, кВт\*ч;

10. Объем электрической энергии, поставляемой ГП населению, учтенный при установлении сбытовых надбавок ГП, в месяце ( $m$ ) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования ( $i - 2$ ), по 1-ому виду тарифа, кВт\*ч;

11.  $\Delta P D_{i-2}$  - отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за период, предшествующий базовому периоду регулирования ( $i - 2$ ), руб.

Учитывая вышеизложенное, величина выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования, определена ЛенРТК в размере **10 592 498,43** руб. (со знаком «+»).

$\Delta P D_{i-2}$  по итогам 2024 года в соответствии с расчетом составила (-6 464 072,44) руб.

## **7. Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 год**

### **7.1. Расчет сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для населения**

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2026 год определена ЛенРТК с учетом МУ, по формуле:

$$НВВ_i^{нас} = ЭВ_i^{нас} + НР_i^{нас} + Рез_{i-2}^{нас}, \text{ где}$$

$ЭВ_i^{нас}$  - эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования ( $i$ ), рассчитываемая в соответствии с пунктом 23 МУ, руб.

$НР_i^{нас}$  - неподконтрольные расходы ГП, относимые на население, определяемые в соответствии с подпунктом «в» пункта 11 МУ;

$Рез_{i-2}^{нас}$  - недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от

осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду ( $i - 2$ ), рассчитываемые в соответствии с пунктом 28 МУ. Ниже приведены основные параметры расчета Необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 год.

Учитываемые расходы, руб.	2026 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	30 826 163,27
Неподконтрольные расходы ГП	42 101,04
Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	1 712 004,53
<b>Необходимая валовая выручка, руб.</b>	<b>32 580 268,85</b>

Расчет  $\mathcal{E}V_i^{\text{нас}}$  произведен исходя из постоянных компонентов эталона затрат ГП, установленного для подгрупп потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах», «население, проживающее в сельских населенных пунктах», «исполнители коммунальных услуг», «прочие потребители, приравненные к населению», количества точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппам, переменного компонента эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны населения, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет и расчетной предпринимательской прибыли.

Сбытовая надбавка ГП для населения на 2026 год рассчитывается исходя из необходимой валовой выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения и объемов поставки электрической энергии населению, определенных в соответствии с прогнозным балансом на 2026 год (руб./кВт.ч):

Показатель	Итого 2026 год	I-III кварталы	IV квартал
НВВ, руб.	32 580 268,85		
Объем, кВт.ч.	52 178 700,00	38 657 900,00	13 520 800,00
Сбытовая надбавка 2026 год, руб./ кВт.ч	-	0,53033	0,89335

## 7.2. Расчет сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для прочих потребителей

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на 2026 год определена ЛенРТК с учетом МУ, по формуле

$$\text{НВВ}_{z,i}^{\text{пр}} = \mathcal{E}V_{z,i}^{\text{пр}} + \text{НР}_{z,i}^{\text{пр}} + \text{Рез}_{z,i-2}^{\text{пр}}$$

где:

$\mathcal{E}V_{z,i}^{\text{пр}}$  - эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих

потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на расчетный период регулирования (i), руб.;

$HP_{z,i}^{nn}$  - неподконтрольные расходы ГП, относимые на прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), определяемые в соответствии с подпунктом «в» пункта 11 МУ;

$Рез_{z,i-2}^{nn}$  - недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), рассчитываемые в соответствии с пунктом 46 МУ.

Ниже приведены основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по группе «Прочие потребители» на 2026 год.

	<b>Итого прочие потребители</b>	<b>менее 670 кВт</b>	<b>от 670 кВт до 10 МВт</b>	<b>не менее 10 МВт</b>
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки, руб.	175 424 670,25	32 680 558,75	9 330 856,39	133 413 255,12
Неподконтрольные расходы ГП	1 042 921,02	23 459,35	36 876,04	982 585,63
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	7 836 812,38	-1 426 740,73	328 797,56	8 934 755,55
<b>НВВ, руб.</b>	<b>184 304 403,65</b>	<b>31 277 277,37</b>	<b>9 696 529,98</b>	<b>143 330 596,29</b>

Расчет сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для прочих потребителей произведен исходя из объемов поставки электрической энергии, определенных в соответствии прогнозным балансом на 2026 год. Распределение потребления электрической энергии по группам потребителей, учтенное при расчете сбытовых надбавок приведено в следующей таблице.

Полезный отпуск, кВт.ч	Итого, год	I-III кварталы	IV квартал
менее 670 кВт	29 074 779,00	21 284 055,00	7 790 724,00
от 670 кВт до 10 МВт	45 702 993,00	32 821 575,00	12 881 418,00
не менее 10 МВт	1 217 785 528,00	903 969 170,00	313 816 358,00

Предлагаемые к утверждению сбытовые надбавки по группе «Прочие потребители», рассчитанные в соответствии с МУ, приведены ниже:

Группа потребителей	I-III кварталы	IV квартал
менее 670 кВт	0,36088	0,53289
от 670 кВт до 10 МВт	0,16277	0,20536

не менее 10 МВт	0,12029	0,17763
-----------------	---------	---------

ЛенРТК проведена проверка соответствия предлагаемых к установлению сбытовых надбавок контрольным соотношениям величин сбытовых надбавок по группам потребителей и условия не превышения величин сбытовых надбавок, установленных на второе полугодие предшествующего периода регулирования.

### 7.3. Расчет сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для сетевых организаций

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2026 год определена ЛенРТК с учетом МУ, по формуле

$$НВВ_i^{сет} = ЭВ_i^{сет} + НР_i^{сет} + Вып_i + Рез_{i-2}^{сет}, \text{ где}$$

где:

$ЭВ_i^{сет}$  - эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i), руб.;

$Вып_i$  - выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций в расчетном периоде регулирования (i) и определяемые в соответствии с пунктом 56 МУ;

$НР_i^{сет}$  - неподконтрольные расходы ГП, относимые на сетевые организации, определяемые в соответствии с подпунктом «в» пункта 11 МУ;

$Рез_{i-2}^{сет}$  - недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i - 2), рассчитываемые в соответствии с пунктом 55 МУ.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2026 год.

Учитываемые расходы, руб.	2026 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	18 306 653,09
Неподконтрольные расходы ГП	31 770,30
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	2 251 711,74
Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения	10 592 498,43
<b>ИТОГО НВВ</b>	<b>31 182 633,55</b>

Основные параметры, используемые ЛенРТК для расчета и предлагаемые к утверждению сбытовые надбавки гарантирующего поставщика для сетевых организаций приведены в следующей таблице.

Показатель	Итого 2026 год	I-III кварталы	IV квартал
Выручка, руб.	31 182 633,55		
Объем, кВт.ч.	39 375 100,00	29 127 200,00	10 247 900,00
Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч. 2026 год	-	0,79194	0,79194

## 8. Выводы

1. Группа масштаба деятельности ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» определена как 1-ая.
2. Величина необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 год, определенная методом сравнения аналогов, составила **248 067 306,05 руб.**, в том числе по тарифным группам:
  - «население и приравненные к нему категории потребителей» – **32 580 268,85 руб.**;
  - «прочие потребители» – **184 304 403,65 руб.**;
  - «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – **31 182 633,55 руб.**
3. Для расчета сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» использован объем электрической энергии, поставляемой ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», на территории Ленинградской области определяемый исходя из сводного прогнозного баланса, в том числе по тарифным группам, кВт.ч.:

Тарифная группа	2026 год
«население» и приравненные к нему категории потребителей	52 178 700
Прочие потребители	1 292 563 300
менее 670 кВт	29 074 779
от 670 кВт до 10 МВт	45 702 993
не менее 10 МВт	1 217 785 528
сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	39 375 100

4. ЛенРТК определены сбытовые надбавки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Ленинградской области, в том числе по тарифным группам:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка									
		население и приравненные к нему категории потребителей		сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,53033	0,89335	0,79194	0,79194	0,36088	0,53289	0,16277	0,20536	0,12029	0,17763

ПОДГОТОВИЛ

Главный специалист отдела регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики



М.Б. Павлова

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