

**Экспертное заключение
по определению необходимой валовой выручки,
формирующей сбытовые надбавки, и сбытовых
надбавок гарантирующего поставщика
электроэнергии АО «Петербургская сбытовая
компания» в 2025 году**

Санкт-Петербург

2024 год

Оглавление

Общие положения	4
1. Нормативная правовая база	5
2. Оценка достоверности данных, приведённых в предложениях АО «ПСК»	6
3. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений АО «ПСК» нормативно-методическими документами по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней	8
4. Оценка финансового состояния АО «ПСК» по данным бухгалтерской отчетности	8
4.1 Анализ финансового положения	8
4.1.1 Структура имущества и источники его формирования	9
4.1.2 Оценка стоимости чистых активов организации	10
4.1.3 Основные показатели финансовой устойчивости организации	11
4.1.4 Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	12
4.1.5 Расчет коэффициентов ликвидности	13
4.1.6 Анализ соотношения активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения	13
4.2 Анализ эффективности деятельности организации	14
4.2.1 Обзор результатов деятельности организации	14
4.2.2 Анализ рентабельности	15
4.2.3 Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости)	16
4.2.4 Факторный анализ рентабельности собственного капитала	16
4.2.5 Оценка ключевых показателей	17
5. Расчет сбытовых надбавок АО «ПСК» с использованием метода сравнения аналогов на 2025 год ...	18
5.1 Анализ основных балансовых показателей электрической энергии АО «ПСК»	18
5.2 Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «ПСК» на 2025 год ..	19
5.3 Оценка масштаба деятельности АО «ПСК» и расчет постоянной компоненты эталонных затрат....	21
5.4 Расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период 2025 год	23
5.5 Неподконтрольные расходы АО «ПСК», учитываемые при расчете необходимой валовой выручки на 2025 год	24
5.6 Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	27
5.6.1 Отклонение фактической величины неподконтрольных расходов от величины, учтенной в периоде регулирования i-2	28
5.6.2 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	29
5.6.3 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)	29
5.7 Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2025 год	30

5.8 Средства на формирование резерва по сомнительным долгам на 2025 год	31
5.9 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	33
6. Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика АО «ПСК» на 2025 год.....	35
6.1 Расчет сбытовых надбавок АО «ПСК» для населения и приравненных категорий	35
6.2 Расчет сбытовых надбавок АО «ПСК» для прочих потребителей	36
6.3 Расчет сбытовых надбавок АО «ПСК» для сетевых организаций.....	37
7. Выводы	38

Общие положения

Настоящая экспертиза выполнена экспертами комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования).

Цель экспертизы – определение величины расходов и прибыли, формирующих сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электроэнергии АО «Петербургская сбытовая компания» (далее – АО «ПСК») в 2025 году и расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» на территории Ленинградской области в 2025 году.

Предмет экспертизы – обосновывающие и расчетные материалы, обосновывающие уровень сбытовых надбавок на 2025 год, данные бухгалтерской и статистической отчетности АО «ПСК» за 2023 год, представленные на рассмотрение ЛенРТК, а также дополнительные материалы, полученные в ходе проведения экспертизы.

В целях определения величины сбытовых надбавок, устанавливаемых на 2025 год, ЛенРТК проведена экспертиза экономически обоснованных величин расходов, относимых на услуги гарантирующего поставщика, и прибыли, формирующих сбытовые надбавки, учитываемые в составе тарифа на электрическую энергию, отпускаемую АО «ПСК» потребителям Ленинградской области.

АО «ПСК» создано 01.10.2005 в рамках осуществления государственной программы по реформированию электроэнергетики.

Единственным акционером АО «ПСК» является ПАО «Интер РАО ЕЭС» – российская энергетическая компания, управляющая активами в России, а также в странах Европы и СНГ.

Доля АО «ПСК» на рынке сбыта электроэнергии в Санкт-Петербурге составляет более 90 %, в Ленинградской области – более 60%. Компания обслуживает свыше 3,4 млн бытовых потребителей и более 69 тысяч потребителей - юридических лиц.

АО «ПСК» в соответствии с приказом ЛенРТК от 13.10.2006 г. № 102-п (в ред. приказа ЛенРТК от 16.09.2011 № 106-п) присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии в зоне деятельности:

Административные границы Ленинградской области за исключением территорий, соответствующих зонам деятельности гарантирующего поставщика – ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и гарантирующего поставщика – ООО «РКС-энерго».

Информация об организации

Полное наименование	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ПЕТЕРБУРГСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ"
Сокращенное наименование	АО «Петербургская сбытовая компания»
Адрес юридического лица	195009, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова, д. 11
Фактический адрес	195009, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова, д. 11
ИНН	7841322249
КПП	780401001
ФИО руководителя	Пирогов Виталий Валентинович
Адрес электронной почты	office@pesc.ru
Официальный сайт в сети Интернет	https://pesc.ru/
Контактный телефон	(812) 303 69 69
Факс	(812) 327 07 03

1. Нормативная правовая база

- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее ТК РФ);
- Федеральный закон от 26.03.2003. г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный Закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- 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»;
- Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденные приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17;
- Методические указания по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденные приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22;

- 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 ФСТ России от 16.09.2014 г. № 1442-э;
- Приказ ФАС России № 720/24-ДСП от 11.10.2024 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов»;
- Приказ ФАС России от 11.10.2024 № 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»;
- Приказ ФАС России от 27.11.2024 № 908/24 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2025 год, а также 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 2025 год».

2. Оценка достоверности данных, приведённых в предложениях АО «ПСК»

АО «ПСК» представило в ЛенРЭК расчеты для установления сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2025 год исх. № ПСК/ГД/220 от 26.04.2024 (вх. ЛенРЭК КТ-02.2-11-8/2024 от 27.04.2024). Достоверность данных, приведенных в предложении общества об установлении сбытовых надбавок ГП на 2025 год подтверждена подписью генерального директора Пирогова В.В. и заверена печатью организации.

Уточненная тарифная заявка на 2025 год направлена письмом от 31.10.2024 № ПСК/07/287 (вх. ЛенРЭК КТ 02.2-10-4/2024 от 31.10.2024).

Обосновывающие материалы по расчету сбытовых надбавок представлены компанией в электронном виде и записаны на CD-диск и направлены через систему ЕИАС.

Предложения АО «ПСК» 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 2024 года на территории Ленинградской области действуют тарифы на электрическую энергию, отпускаемую населению гарантирующими поставщиками, в том числе АО «ПСК» утвержденные ЛенРТК приказом от 28.12.2023 № 546-п, а также сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2024 году, утвержденные приказом ЛенРТК от 28.12.2023 № 565-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 2025 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 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.

ЛенРТК, рассмотрев представленные АО «ПСК» обосновывающие и расчетные материалы, определенные Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1778, открыл дело об установлении сбытовых надбавок ГП АО «ПСК» на территории Ленинградской области на 2025 год (извещение от 22.05.2024 № КТ-02.2-11-28/2024).

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

3. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений АО «ПСК» нормативно-методическими документами 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 2025 год, ЛенРТК отмечает следующее:

1. Заявление об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2025 год представлено АО «ПСК» в ЛенРТК 26 апреля 2024 года, подписано руководителем организации в соответствии с законодательством Российской Федерации и заверено печатью заявителя. Заявление подано в срок, предусмотренный пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правил государственного регулирования).

2. АО «ПСК» на официальном сайте организации в сети Интернет по адресу <https://pesc.ru/about/disclosure/> опубликовало предложения о размере сбытовых надбавок на 2025 год, в соответствии с Основами ценообразования, в сроки, определенные Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

3. Расчеты величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» на 2025 год, представленные в ЛенРТК, соответствуют Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных Приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17.

4. Оценка финансового состояния АО «ПСК» по данным бухгалтерской отчетности

4.1 Анализ финансового положения

Представленный анализ финансового положения и эффективности деятельности АО «ПСК» выполнен за период с 01.01.2022 по 31.12.2023 (2 года). Деятельность АО «ПСК» отнесена к отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» (класс 35 по ОКВЭД ОК 029-2014 (КДЕС РЕД. 2)), что было учтено при качественной оценке значений финансовых показателей.

4.1.1 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)
	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023	на начало анализируемого периода (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2023)		
1	2	3	4	5	6	7	8
Актив							
1. Внеоборотные активы	5 325 162	7 048 567	7 989 816	27,2	36,6	+2 664 654	+50,0
в том числе: основные средства	4 049 267	5 526 000	6 156 470	20,7	28,2	+2 107 203	+52,0
нематериальные активы	466 294	519 095	802 238	2,4	3,7	+335 944	+72,0
2. Оборотные, всего	14 275 970	15 016 342	13 846 010	72,8	63,4	-429 960	-3,0
в том числе: запасы	20 142	17 857	35 850	0,1	0,2	+15 708	+78,0
дебиторская задолженность	10 879 967	12 314 998	12 681 031	55,5	58,1	+1 801 064	+16,6
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	3 349 649	2 505 955	1 114 312	17,1	5,1	-2 235 337	-66,7
Пассив							
1. Собственный капитал	5 666 472	7 937 313	7 067 366	28,9	32,4	+1 400 891	+24,7
2. Долгосрочные обязательства, всего	709 904	606 495	569 932	3,6	2,6	-139 972	-19,7
в том числе: заемные средства	583 747	520 462	479 881	3,0	2,2	-103 866	-17,8
3. Краткосрочные обязательства*, всего	13 224 756	13 521 101	14 198 528	67,5	65,0	+973 772	+7,4
в том числе: заемные средства	136 581	151 025	141 816	0,7	0,6	+5 235	+3,8
Валюта баланса	19 601 132	22 064 909	21 835 826	100,0	100,0	+2 234 697	+11,4

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

Структура активов акционерного общества на 31.12.2023 характеризуется следующим соотношением: 36,6% внеоборотных и 63,4% текущих. Активы организации в течение анализируемого периода (31.12.2021 – 31.12.2023) увеличились на 2 234 694 тыс. руб. (на 11,4%), при этом собственный капитал увеличился на 24,7%. Опережающее увеличение собственного капитала

относительно общего роста активов следует рассматривать как положительный фактор.

Рост величины активов организации связан, главным образом, с ростом следующих статей актива бухгалтерского баланса:

- основные средства – 2 107 203 тыс. руб. (47%);
- дебиторская задолженность – 1 801 064 тыс. руб. (40,2%);
- нематериальные активы – 335 944 тыс. руб. (7,5%).

Одновременно в пассиве баланса отмечен рост по статьям:

- нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) – 1 371 306 тыс. руб. (57,7%);
- кредиторская задолженность – 839 937 тыс. руб. (35,4%);
- оценочные обязательства – 128 600 тыс. руб. (5,4%).

Отрицательные изменения за анализируемый период коснулись статей «денежные средства и денежные эквиваленты» и «долгосрчные заемные средства» (-2 230 822 тыс. руб. и -103 866 тыс. руб. соответственно).

На 31.12.2023 собственный капитал организации составил 7 067 366 тыс. руб., что на 24,7% больше, чем на начало анализируемого периода.

4.1.2 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)
	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023	на начало анализируемого периода (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2023)		
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Чистые активы	5 666 472	7 937 313	7 067 366	28,9	32,4	+ 1 400 894	+ 24,7
2. Уставный капитал	179 473	179 473	179 473	0,9	0,8	-	-
Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	5 486 999	7 757 840	6 887 893	28,0	31,6	+ 1 400 894	+ 25,5

Чистые активы организации на последний день анализируемого периода значительно (в 39,4 раза) превышают уставный капитал. Это позитивно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Рост чистых активов за анализируемый период на 24,7% в сочетании с превышением чистых активов над уставным капиталом говорит о хорошем финансовом положении организации по данному признаку.

4.1.3 Основные показатели финансовой устойчивости организации

Таблица 3

Показатель	Значение показателя			Изменение показателя (гр.4-гр.2)	Описание показателя и его нормативное значение
	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023		
1	2	3	4	5	5
1. Коэффициент автономии	0,29	0,36	0,32	0,03	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	2,46	1,78	2,09	-0,37	Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: 1 и менее (оптимальное 0,33-0,67).
3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,02	0,06	-0,07	-0,09	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. Нормальное значение: не менее 0,1.
4. Индекс постоянного актива	0,94	0,89	1,13	0,19	Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации.
5. Коэффициент покрытия инвестиций	0,33	0,39	0,35	0,02	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала. Нормальное значение: не менее 0,75.
6. Коэффициент маневренности собственного капитала	0,06	0,11	-0,13	-0,19	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. Нормальное значение: 0,1 и более.
7. Коэффициент мобильности имущества	0,73	0,68	0,63	-0,10	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
8. Коэффициент мобильности оборотных средств	0,23	0,17	0,08	-0,15	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов
9. Коэффициент обеспеченности запасов	16,95	49,77	-25,73	-42,68	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. Нормальное значение: не менее 0,5.
10. Коэффициент краткосрочной задолженности	0,95	0,96	0,96	0,01	Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности.

Полученные результаты позволяют увидеть, что организация характеризуется зависимостью от внешних источников финансирования, коэффициент автономии организации по состоянию на последний день анализируемого периода (31.12.2023) составил 0,32 (доля собственных средств в общей величине источников финансирования на конец отчетного периода составляет лишь 32,4%). Полученное значение свидетельствует о неоптимальном балансе собственного и заемного капитала. Данный показатель свидетельствует о неудовлетворительном финансовом положении. Коэффициент автономии снизился за год 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 2,05. Это означает, что на каждый рубль собственных средств, вложенных в активы предприятия, приходится 2,05 руб. заемных средств. При этом за два года показатель снизился на 0,38, что свидетельствует о снижении зависимости организации от внешних инвесторов и кредиторов, т.е. о некотором повышении финансовой устойчивости.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами на последний день анализируемого периода составил -0,07. За два года снижение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами составило 0,09. На 31.12.2023 значение коэффициента является неудовлетворительным. В

течение всего периода коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами сохранял значение, не соответствующее нормативу.

В течение анализируемого периода коэффициент покрытия инвестиций вырос с 0,33 до 0,35, но значение коэффициента по состоянию на 31.12.2023 значительно ниже допустимой величины.

Значение коэффициента обеспеченности материальных запасов на последний день анализируемого периода (31.12.2023) составило -25,73. Коэффициент обеспеченности материальных запасов за анализируемый период (с 31.12.2021 по 31.12.2023) очень сильно уменьшился на 42,68. Несмотря на то, что в начале рассматриваемого периода значение коэффициента соответствовало норме, позднее оно стало неудовлетворительным. На последний день анализируемого периода (31.12.2023) значение коэффициента обеспеченности материальных запасов можно охарактеризовать как критическое.

Коэффициент маневренности снизился за анализируемый период с 0,06 до -0,13, что говорит о снижении мобильности собственных средств организации и снижении свободы в маневрировании этими средствами.

Значение индекса постоянного актива говорит о высокой доле основных средств и внеоборотных активов в источниках собственных средств. По состоянию на конец периода их стоимость покрывается за счет собственных средств на 113,1%. Следовательно, на конец анализируемого периода все долгосрочные активы финансируются за счет долгосрочных источников, что может обеспечить относительно высокий уровень платежеспособности в долгосрочной перспективе.

Коэффициент краткосрочной задолженности демонстрирует стабильное превышение величины краткосрочной кредиторской задолженности организации над величиной долгосрочной задолженности.

4.1.4 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 (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2023)	на 31.12.2021	на 31.12.2022	на 31.12.2023
1	2	3	4	5	6
СОС ₁ (рассчитан без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов)	341 310	-922 450	+321 168	+870 889	-958 300
СОС ₂ (рассчитан с учетом долгосрочных пассивов; фактически равен чистому оборотному капиталу. Net Working Capital)	1 051 214	-352 518	+1 031 072	+1 477 384	-388 368
СОС ₃ (рассчитанные с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной задолженности по кредитам и займам)	1 187 795	-210 702	+1 167 653	+1 628 409	-246 552

В ходе анализа выявлена недостаточность собственных оборотных средств, собственных и долгосрочных заемных источников формирования запасов и общей величины основных источников формирования запасов на конец анализируемого периода.

4.1.5 Расчет коэффициентов ликвидности

Таблица 5

Показатель ликвидности	Значение показателя			Изменение показателя (гр.4 - гр.2)	Расчет, рекомендованное значение
	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023		
1	2	3	4	5	6
1. Коэффициент текущей (общей) ликвидности	1,08	1,11	0,98	-0,1	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение для данной отрасли: 1,7 и более.
2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	1,08	1,1	0,97	-0,11	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 1 и более.
3. Коэффициент абсолютной ликвидности	0,25	0,19	0,08	-0,17	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: не менее 0,2.

На последний день анализируемого периода коэффициент текущей ликвидности имеет значение ниже нормы (0,98 против нормативного значения 1,7). При этом нужно обратить внимание на имевшее место за два последних года негативное изменение – коэффициент снизился на -0,1.

Для коэффициента быстрой ликвидности нормативным значением является 1. В данном случае его значение составило 0,97. Это свидетельствует о недостатке ликвидных активов (т. е. наличности и других активов, которые можно легко обратить в денежные средства) для погашения краткосрочной кредиторской задолженности. В начале рассматриваемого периода коэффициент быстрой ликвидности укладывался в установленный норматив, однако позднее перестал соответствовать норме.

Коэффициент абсолютной ликвидности, как и два другие коэффициента, имеет значение ниже нормы (0,08). При этом нужно обратить внимание на имевшее место за весь анализируемый период негативное изменение – коэффициент абсолютной ликвидности снизился на -0,17.

4.1.6 Анализ 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 платеж. средств тыс. руб., (гр.2 - гр.6)
1	2	3	4	5	6	7	8
A1. Высоколиквидные активы (ден. ср-ва + краткосрочные фин. вложения)	1 114 312	-66,7	≥	П1. Наиболее срочные обязательства (привлеченные средства) (текущ. кред. задолж.)	13 878 045	+6,4	-12 763 733
A2. Быстрореализуемые активы (краткосрочная деб. задолженность)	12 681 031	+16,6	≥	П2. Среднесрочные обязательства (краткосроч. обязательства кроме	320 483	+71,7	+12 360 548

				текущ. кредит. задолж.)			
A3. Медленно реализуемые активы (прочие оборот. активы)	50 667	+9,3	≥	П3. Долгосрочные обязательства	569 932	-19,7	-519 265
A4. Труднореализуемые активы (внеоборотные активы)	7 989 816	+50	≤	П4. Постоянные пассивы (собственный капитал)	7 067 366	+24,7	+522 450

Из четырех соотношений, характеризующих соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения, выполняется только одно. У АО «ПСК» недостаточно денежных средств и краткосрочных финансовых вложений (высоколиквидных активов) для погашения наиболее срочных обязательств (разница составляет 12 763 733 тыс. руб.). В соответствии с принципами оптимальной структуры активов по степени ликвидности, краткосрочной дебиторской задолженности должно быть достаточно для покрытия среднесрочных обязательств (П2). В данном случае это соотношение выполняется – у организации достаточно краткосрочной дебиторской задолженности для погашения среднесрочных обязательств (больше в 39,6 раза).

4.2 Анализ эффективности деятельности организации

4.2.1 Обзор результатов деятельности организации

Основные финансовые результаты деятельности АО «ПСК» за анализируемый период (с 31.12.2021 по 31.12.2023) приведены ниже в таблице:

Таблица 7

Показатель	Значение показателя, тыс. руб.		Изменение показателя		Среднегодовая величина, тыс. руб.
	2022 г.	2023 г.	тыс. руб. (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)	
1	2	3	4	5	6
1. Выручка	152 134 823	167 948 744	+15 813 921	+10,4	160 041 783
2. Расходы по обычным видам деятельности	147 782 879	161 769 706	+13 986 827	+9,5	154 776 293
3. Прибыль (убыток) от продаж (1-2)	4 351 944	6 179 038	+1 827 094	+41,9	5 265 491
4. Прочие доходы и расходы, кроме процентов к уплате	-1 091 244	-2 136 524	-1 045 280	↓	-1 613 884
5. EBIT (прибыль до уплаты процентов и налогов) (3+4)	3 260 700	4 042 514	+781 814	+24,0	3 651 607
6. Проценты к уплате	55 789	56 332	+543	+1,0	56 060,5
7. Налог на прибыль, изменение налоговых активов и прочее	-934 635	-1 385 160	-450 525	↓	-1 159 898
8. Чистая прибыль (убыток) (5-6+7)	2 270 276	2 601 022	330 746	+14,6	2 435 649
Справочно: Совокупный финансовый результат периода	2 270 276	2 630 053	+359 777	+15,8	2 450 165
Изменение за период нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) по данным бухгалтерского баланса (измен. стр. 1370)	2 270 824	-898 978	x	x	x

За период с 01.01.2023 по 31.12.2023 годовая выручка составила 167 948 744 тыс. руб. Отмечен рост выручки на 10,4%.

Прибыль от продаж в 2023 году составила 6 179 038 тыс. руб., что на 1 827 094 тыс. руб., или на 41,9%, больше, чем годом ранее.

4.2.2 Анализ рентабельности

Таблица 8

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %, или в копейках с рубля)		Изменение показателя	
	2022 г.	2023 г.	коп., (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)
1	2	3	4	5
1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 4% и более.	2,86	3,68	+0,82	+28,7
2. Рентабельность продаж по ЕВІТ (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	2,14	2,41	+0,27	+12,6
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 1% и более.	1,49	1,55	+0,06	+4,0
Справочно: Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	2,94	3,82	+0,88	+29,9
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: не менее 1,5.	58,45	71,76	+13,31	+22,8

Все показатели рентабельности за 2023 год, приведенные в таблице 8, имеют положительные значения, поскольку организацией получена как прибыль от продаж, так и в целом прибыль от финансово-хозяйственной деятельности за данный период.

За последний год организация по обычным видам деятельности получила прибыль в размере 3,68 коп. с каждого рубля выручки от реализации. В 2023 году имел место рост рентабельности по сравнению с данным показателем в 2022 году на 0,82 коп. (или на 28,7%).

Показатель рентабельности, рассчитанный как отношение прибыли до уплаты процентов и налогов (ЕВІТ) к выручке организации, за 2023 год составил 2,41 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате в каждом рубле выручки организации.

В таблице 9 представлены основные показатели, характеризующие рентабельность использования капитала, вложенного в предпринимательскую деятельность.

Таблица 9

Показатель рентабельности	Значение показателя, %		Изменение показателя (гр.3 - гр.2)	Расчет показателя
	2022 г.	2023 г.		
1	2	3	4	5
Рентабельность собственного капитала (ROE)	33,4	34,7	+1,3	Отношение чистой прибыли к средней величине собственного капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 9% и более.
Справочно: Рентабельность собственного капитала (ROE), рассчитанная по совокупному финансовому результату	33,4	35,1	+1,7	Отношение совокупного финансового результата к средней величине собственного капитала.
Рентабельность активов (ROA)	10,9	11,8	+0,9	Отношение чистой прибыли к средней стоимости активов. Нормальное значение для данной отрасли: 3% и более.
Справочно: Рентабельность активов (ROA), рассчитанная по совокупному финансовому результату	10,9	12	+1,1	Отношение совокупного финансового результата к средней стоимости активов.
Прибыль на задействованный капитал (ROCE)	43,7	50	+6,3	Отношение прибыли до уплаты процентов и налогов (ЕВІТ) к собственному капиталу и долгосрочным обязательствам.
Рентабельность производственных фондов	90,5	105,3	+14,8	Отношение прибыли от продаж к средней стоимости основных средств и материально-производственных запасов.

Справочно: Фондоотдача, коэфф.	31,8	28,8	-3	Отношение выручки к средней стоимости основных средств.
-----------------------------------	------	------	----	---

За период с 01.01.2023 по 31.12.2023 каждый рубль собственного капитала организации обеспечил 0,347 руб. чистой прибыли. Отмечен небольшой рост рентабельности собственного капитала. За 2023 год значение рентабельности собственного капитала можно характеризовать как полностью укладывающееся в норму.

Значение рентабельности активов за последний год составило 11,8%. За весь анализируемый период отмечено заметное повышение рентабельности активов на 0,9%.

4.2.3 Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости)

В таблице 10 приведены показатели оборачиваемости ряда активов, характеризующие скорость возврата авансированных на осуществление предпринимательской деятельности средств.

Таблица 10

Показатель оборачиваемости	Значение в днях		Коэфф. 2022 г.	Коэфф. 2023 г.	Изменение, дн. (гр.3 - гр.2)
	2022 г.	2023 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.)	35	31	10,4	11,6	-4
Оборачиваемость запасов (отношение средней стоимости запасов к среднедневной себестоимости проданных товаров; нормальное значение для данной отрасли: 8 и менее дн.)	<1	<1	7 778,3	6 024,2	—
Оборачиваемость дебиторской задолженности (отношение средней величины дебиторской задолженности к среднедневной выручке; нормальное значение для данной отрасли: не более 78 дн.)	28	27	13,1	13,4	-1
Оборачиваемость кредиторской задолженности (отношение средней величины кредиторской задолженности к среднедневной выручке)	32	30	11,6	12,4	-2
Оборачиваемость активов (отношение средней стоимости активов к среднедневной выручке; нормальное значение для данной отрасли: 225 и менее дн.)	50	48	7,3	7,7	-2
Оборачиваемость собственного капитала (отношение средней величины собственного капитала к среднедневной выручке)	16	16	22,4	22,4	—

Оборачиваемость активов за анализируемый период показывает, что организация получает выручку, равную сумме всех имеющихся активов за 49 календарных дней. Поскольку оборачиваемость кредиторской задолженности выше оборачиваемости дебиторской задолженности, то такое положение дел можно назвать положительным фактором в деятельности предприятия.

4.2.4 Факторный анализ рентабельности собственного капитала

Рентабельность собственного капитала в 2023 году составила 34,7%. За год рентабельность выросла на 1,3%.

Методика «DuPont» позволяет дать комплексную оценку основным факторам, влияющим на рентабельность собственного капитала организации, а именно: рентабельность продаж, оборачиваемость активов и структура капитала.

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

Влияние каждого из трех факторов представлено в таблице 11.

Таблица 11

Фактор	Изменение рентабельности собственного капитала, сравнение двух периодов: 2023 г. и 2022 г.
Увеличение рентабельности деятельности продаж (по чистой прибыли)	+1,26
Рост оборачиваемости активов	+1,65
Увеличение доли собственного капитала	-1,62
Итого изменение рентабельности собственного капитала, выраженной в %	+1,29

4.2.5 Оценка ключевых показателей

По результатам проведенного анализа выделены и сгруппированы по качественному признаку основные показатели финансового положения и результатов деятельности АО «ПСК» в течение анализируемого периода.

С *исключительно хорошей* стороны финансовое положение и результаты деятельности организации характеризуют такие показатели:

- чистые активы превышают уставный капитал, к тому же они увеличились за анализируемый период;
- чиста прибыль составляет значительный процент от совокупной стоимости активов организации (11,8% за последний год);
- рост рентабельности продаж (+0,8 процентных пункта от рентабельности 2,9% за период с 01.01.2022 по 31.12.2022);
- опережающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов организации;
- за 2023 год получена прибыль от продаж (6 179 038 тыс. руб.), более того наблюдалась положительная динамика по сравнению с предшествующим годом (+1 827 094 тыс. руб.);
- прибыль от финансово-хозяйственной деятельности за 2023 год составила 2 601 022 тыс. руб. (+330 746 тыс. руб. по сравнению с предшествующим годом);

- рост прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВИТ) на рубль выручки организации (+0,3 коп. к 2,1 коп. с рубля выручки за период с 01.01.2022 по 31.12.2022).

С *отрицательной* стороны финансовое положение организации характеризуют такие показатели:

- высокая зависимость организации от заемного капитала (собственный капитал составляет только 32%);
- коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами на последний день анализируемого периода (31.12.2023) имеет значение, не соответствующее нормативному (-0,07);
- ниже принятой нормы коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности;
- коэффициент абсолютной ликвидности не укладывается в нормативное значение;
- не соблюдается нормальное соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения.

Показатели финансового положения организации, имеющие *критические* значения:

- существенно ниже нормального значения коэффициент текущей (общей) ликвидности;
- коэффициент покрытия инвестиций значительно ниже нормы (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет 35% (нормальное значение: 75% и более);
- крайне неустойчивое финансовое положение по величине собственных оборотных средств

По итогам проведенного анализа финансовое положение АО «ПСК» оценено по балльной системе в -0,66; результаты деятельности за весь анализируемый период – +1,36. Согласно рейтинговой шкале это ССС (неудовлетворительное положение) и АА (очень хорошие результаты) соответственно. Данные оценки произведены с учетом как значений ключевых показателей на конец анализируемого периода, так и динамики показателей, включая их прогнозируемые значения на последующий год. На основе двух указанных оценок рассчитана итоговая рейтинговая оценка финансового состояния АО «ПСК». Финансовое состояние получило оценку ВВ – нормальное.

5. Расчет сбытовых надбавок АО «ПСК» с использованием метода сравнения аналогов на 2025 год

5.1 Анализ основных балансовых показателей электрической энергии АО «ПСК»

На основании отчетных материалов, представленных АО «ПСК» за 2020-2023 годы, а также заявок потребителей и прогноза электропотребления в целом,

экспертами ЛенРТК проведены анализ и оценка балансовых показателей компании на 2025 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 2025 год (Приказ ФАС России от № 720/24-ДСП от 11.10.2024 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов»).

Таблица 12

Показатели	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2023 г.	2024 г.	2025 год	
	факт	факт	факт	план	факт	план	План	в т.ч. в границах зоны деятельности ГП
Электропотребление по балансу, утвержденному ФАС России, млн. кВтч	8 857,20	8 788,60	9 190,50	9 910,40	9 965,55	10 192,06	10 573,83	10 573,83
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч	8 789,80	9 718,60	9 190,50	9 910,40	9 965,55	10 192,06	10 573,83	10 573,83
(темп роста, % к пред. периоду)	-10,30%	10,60%	4,60%	7,83%	8,43%	2,27%	3,75%	3 75%
из него население и приравненные к нему категории, млн. кВтч	2 589,50	2 923,00	3 357,00	3 801,20	3 711,23	4 160,4	4 171,5	4 171,5

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

5.2 Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «ПСК» на 2025 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.

Эталонны затрат 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 АО «ПСК».

5.3 Оценка масштаба деятельности АО «ПСК» и расчет постоянной компоненты эталонных 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.

ЛеЕРТК проведя анализ информации о количестве точек поставки различным группам потребителей АО «ПСК» на территории Ленинградской области определена группа масштаба деятельности ГП – 4, данные используемые для расчета приведены в нижеследующей таблице.

Таблица 13

Компания	Городское население	Сельское население	Потребители, приравненные к	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
АО «ПСК»	214 675	606 403	4 108	5 959	34 908	646	128	1 384	79 977	4

В соответствии с расчетом организация относится к четвертой группе масштаба деятельности ГП.

В представленных документах, приложенных к письму АО «ПСК» от 31.10.2024 № ПСК/07/287 приводится информация по каждой точке поставки, участвующей в расчетах.

Фактические данные по количеству точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей предоставляются по состоянию на 01.10.2024.

Рост количества точек поставки населению происходит как вследствие продолжающегося жилищного строительства, так и в связи с положениями Федерального Закона РФ от 03.04.2018 № 59-ФЗ «О внесении изменений в Жилищный кодекс РФ», позволяющими заключать договоры энергоснабжения непосредственно между ресурсоснабжающей организацией и бытовыми потребителями. При формировании предложения на 2025 год принимались во внимание нормы постановления Правительства РФ № 1351 от 10.11.2017 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам повышения доступности энергетической инфраструктуры в отношении отдельных групп потребителей» в части энергоснабжения в садоводческих, огороднических и дачных некоммерческих объединениях граждан. Сейчас на обслуживании в АО «ПСК» находятся более 2,5 тысяч садоводческих, огороднических и дачных организаций, которые объединяют более 600 тысяч граждан. Значительная часть членов таких организаций уже заключила или готова заключить с гарантирующим поставщиком прямой договор электроснабжения по упрощенной схеме.

Увеличение количества точек поставки бытовым потребителям приводит к увеличению полезного отпуска электрической энергии для этой группы потребителей. В 2021 – 2023 гг. ежегодный средний темп прироста энергопотребления населением и приравненными к нему категориями потребителей составил 12,8%.

В 2023 – 2024 гг. в Ленинградской области произошли следующие изменения административно-территориального устройства: во Всеволожском районе Колтушское сельское поселение преобразовано в Колтушское городское поселение (областной закон № 61-оз от 14.06.2023), Бугровское сельское поселение преобразовано в Бугровское городское поселение (областной закон от 08.06.2024 № 66-оз), в Тосненском районе Тельмановское сельское поселение преобразовано в Тельмановское городское поселение (областной закон от 16.05.2024 № 64-оз). Изменение существующего статуса точек поставки повлекло перераспределение потребителей в пользу категории «население, проживающее в городских населенных пунктах».

При расчете необходимой валовой выручки АО «ПСК» на 2025 год ЛенРПК руководствовалось положениями МУ и использовало для расчета НВВ следующие параметры:

1. В соответствии с п.8 МУ НВВ АО «ПСК» на 2025 год определена без использования механизма поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП.

2. Индекс потребительских цен на 2025 год, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации – 105,8%.

3. Индекс роста цен на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке электрической энергии принят в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (индекс цен производителей) – 109,8%.

Постоянная компонента эталонных затрат, учитываемая при расчете сбытовых надбавок, составляет 1 687 315 195,99 руб.:

Таблица 14

	Городское население Сельское население Потребители, приравненные к населению, за искл. ИЖУ ИЖС	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	1 140 335 428,11	511 034 347,38	8 846 757,42	1 544 211,52	25 554 451,56	1 687 315 195,99

5.4 Расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период 2025 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 процента 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, АО «ПСК» заявляет к расчёту максимально возможный уровень.

Расчетная предпринимательская прибыль на 2025 год по группам потребителей определена 458 459 091,89 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

	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
Расчётная предпринимательская прибыль по предложению ГП	130 629 274,00	87 038 471,88	108 798 089,85	45 936 971,27	88 780 781,00	451 183 588,00
Расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с МУ	127 904 777,89	89 786 670,06	112 233 337,58	47 387 409,20	94 174 516,44	471 486 711,17
Минимальное значение расчетной предпринимательской прибыли ГП, принятое к расчету	127 904 777,89	87 038 471,88	108 798 089,85	45 936 971,27	88 780 781,00	458 459 091,89

5.5 Неподконтрольные расходы АО «ПСК», учитываемые при расчете необходимой валовой выручки на 2025 год

Неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и материальных 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 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в порядке, установленном Правилами

утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой гарантирующего поставщика.

АО «ПСК» предлагает принять неподконтрольные расходы, учитываемые при расчете сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в сумме 738 324 305,35 руб.

В качестве обосновывающих материалов компанией представлены расчет амортизационных отчислений по группам основных средств, данные первичного раздельного учета, налоговые декларации по уплате налогов и сборов.

Сводные данные по величине неподконтрольных расходов, заявленных АО «ПСК» на 2025 год и рассмотренных ЛенРТК, приведены в таблице 16.

Таблица 16

Наименование показателя	Предложение на 2025 год					Итого, руб.
	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации	
		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
1. Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок, в том числе:	430 515 983,99	34 088 919,01	47 125 379,14	25 517 432,65	201 076 590,56	738 324 305,35
1.1 Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	139 453 681,93	13 231 767,13	7 940 840,90	1 884 093,05	149 107,37	162 659 490,38
1.2 Капитальные вложения из прибыли	311 159 357,42	0,00	0,00	0,00	0,00	311 159 357,42
1.3 Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям	10 000 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000 000,00
1.4 Налоги всего, в том числе	-30 097 055,36	20 857 151,88	39 184 538,24	23 633 339,60	200 927 483,19	254 505 457,55
1.4.1 Налог на прибыль	-32 012 747,28	19 721 472,00	38 354 292,87	23 309 414,32	200 144 244,55	249 516 676,46
1.4.2 Земельный налог	88 852,98	52 674,74	38 508,17	15 024,20	36 327,91	231 388,00
1.4.3 Налог на имущество организаций	1 789 605,06	1 060 931,78	775 600,34	302 605,18	731 687,49	4 660 429,85
1.4.4 Транспортный налог	37 073,74	21 978,44	16 067,47	6 268,82	15 157,77	96 546,24
1.4.5 Прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	160,14	94,92	69,39	27,08	65,47	417,00

Величина амортизационных отчислений заявлена компанией в размере 162 659 490,38 руб.

Расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, определены Лен РТК исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой) и выбытия основных средств и нематериальных активов, с учетом предоставленных АО «ПСК» обоснований затрат, таких, как акты ввода ОС, ведомости начисления амортизационных отчислений 2023–2025 гг. и соответствуют предложению АО «ПСК».

Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.11.2024 № Р-99/2024 «Об утверждении проекта инвестиционной программы акционерного общества «Петербургская сбытовая компания» на 2025-2027 годы и изменений в инвестиционную программу акционерного общества «Петербургская сбытовая компания»» на 2019-2024 годы» утверждена новая инвестиционная программа и изменения, вносимые в инвестиционную программу на 2019-2024 годы. В целях реализации мероприятий инвестиционной программы на 2025 год в качестве инвестиционных ресурсов, учитываемых при расчете сбытовых надбавок ГП на 2025 год, согласованы амортизационные отчисления в сумме 162,7 млн руб. и капитальные вложения из прибыли в сумме 311,2 млн руб.

Таким образом, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ЛенРТК в составе неподконтрольных расходов учтены расходы по статье «Капитальные вложения из прибыли» на выполнение обязанностей гарантирующего поставщика по установке приборов учета в многоквартирных домах Ленинградской области и выполнение работ по цифровизации деятельности АО «ПСК» в размере 311 159 357,42 руб.

Кроме того, в составе неподконтрольных расходов учтены налоги и иные обязательные платежи компании, определенные на основании бухгалтерской отчетности компании, в заявленном размере АО «ПСК».

В качестве обосновывающих документов представлены налоговые декларации по налогу на имущество, налоговая декларация по водному налогу, налоговая декларация по налогу на прибыль, платежные поручения, бухгалтерские документы.

Лен РТК отмечает, что величина расходов по оплате налогов и сборов определена АО «ПСК» с учетом ведения раздельного учета затрат.

Плановые расходы на 2025 год по налоговым платежам, именно – налог на прибыль, земельный налог, налог на имущество, транспортный налог, прочие налоги и сборы, – учтены ЛенРТК на уровне фактических расходов за 2023 год в размере 254 505 457,55 руб.

АО «ПСК» заявляет расходы на 2025 год в размере 10 000 000,00 руб. по статье «Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям» на техническое обслуживание интеллектуальных приборов учета.

Документы, предусмотренные пунктами 29, 31 Основ ценообразования, АО «ПСК» не представило. Таким образом, Лен РТК не учитывает заявленные плановые расходы в размере 10 000 000,00 руб.

Учитывая вышеизложенное, при определении НВВ АО «ПСК» на 2025 год ЛенРТК принимаются неподконтрольные расходы в размере 728 324 305,35 руб.

Учитывая, что АО «ПСК» ведет деятельность на территории двух регионов, неподконтрольные расходы, относящиеся к косвенным расходам компании, распределяются между регионами согласно Учетной политике. В связи с чем неподконтрольные расходы учтены при расчете сбытовых надбавок для всех групп потребителей.

Таблица 17

Наименование показателя	Предложение на 2025 год					
	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации	Итого, руб.
		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
1. Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок, в том числе:	420 515 983,99	34 088 919,01	47 125 379,14	25 517 432,65	201 076 590,56	728 324 305,35
1.1 Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	139 453 681,93	13 231 767,13	7 940 840,90	1 884 093,05	149 107,37	162 659 490,38
1.2 Капитальные вложения из прибыли	311 159 357,42	0,00	0,00	0,00	0,00	311 159 357,42
1.3 Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4 Налоги всего, в том числе	-30 097 055,36	20 857 151,88	39 184 538,24	23 633 339,60	200 927 483,19	254 505 457,55

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

Учитывая отчетные данные, предоставленные АО «ПСК» за отчетный период i-2 – 2023 год, и положения МУ, ЛенРТК определены недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП.

5.6.1 Отклонение фактической величины неподконтрольных расходов от величины, учтенной в периоде регулирования i-2

По отчетным данным, представленным АО «ПСК», величина неподконтрольных расходов за 2023 год составила 506 307 727,44 руб. при утвержденных 355 456 693,06 руб.

Расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, определены ЛенРТК исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, выбытия основных средств и нематериальных активов, с учетом предоставленных АО «ПСК» обоснований затрат, таких как акты ввода ОС, ведомости начисления амортизационных отчислений за 2023 год, и соответствуют предложению АО «ПСК».

В качестве обосновывающих документов по статье «Налоги» представлены налоговые декларации по налогу на имущество, налоговая декларация по водному налогу, налоговая декларация по налогу на прибыль, расчет транспортного налога, платежные поручения, бухгалтерские документы.

Лен РТК отмечает, что величина расходов по оплате налогов и сборов определена АО «ПСК» с учетом ведения раздельного учета затрат и учитывается ЛенРТК в полном объеме.

Капитальные расходы из прибыли учтены в соответствии с инвестиционной программой АО «ПСК».

За 2023 год экономически обоснованная величина неподконтрольных расходов составила 506 307 727,44 руб. Расшифровка приведена в таблице 18. Значительный рост за 2023 год обусловлен увеличением расходов по статьям «Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов» и «Налоги».

Таблица 18

Наименование показателя	Факт за 2023 год					
	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации	Итого, руб.
		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
1. Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок, в том числе:	218 499 406,09	54 031 841,92	40 227 257,39	-7 527 368,52	201 076 590,56	506 307 727,44
1.1 Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	98 628 218,84	1 479 830,94	1 172 575,77	404 294,37	149 107,37	101 834 027,29
1.2 Капитальные вложения из прибыли	149 968 242,61	0,00	0,00	0,00	0,00	149 968 242,61
1.3 Налоги всего	-30 097 055,36	52 552 010,98	39 054 681,62	-7 931 662,89	200 927 483,19	254 505 457,54

Учитывая, что АО «ПСК» ведет деятельность на территории двух регионов, неподконтрольные расходы, относящиеся к косвенным расходам компании, распределяются между регионами согласно учетной политике.

Отклонение фактических и учетных в тарифе неподконтрольных расходов за 2023 год составило 150 851 034,38 руб.

5.6.2 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

Величина отклонения определена ЛенРТК в размере 33 611 924,67 руб. (со знаком «+») в соответствии с МУ с учетом установленных сбытовых надбавок ГП и объемов электрической энергии, фактически поставленной потребителям различных групп. Сводный расчет представлен в таблице 19.

Таблица 19

группы	план 2023, МВтч		факт 2023, МВтч		Вьпадающие, руб.
	1 п/г	2 п/г	1 п/г	2 п/г	
население	1 991 701	1 809 499	1 962 973	1 741 305	30 853 175,17
прочие					
до 670 кВт	848 953	862 225	906 274	835 670	-9 188 842,69
от 670 кВт до 10 МВт	641 107	650 153	673 944	703 706	-11 603 058,90
не менее 10 МВт	766 770	781 063	747 463	748 796	5 143 964,63
сетевые организации	818 006	740 966	860 737	778 724	29 597 411,57

5.6.3 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 отклонения определена ЛенРТК в соответствии с МУ с учетом предоставленной АО «ПСК» информации о фактическом количестве точек поставки за 2023 год, фактических индексах потребительских цен по данным Министерства экономического развития Российской Федерации.

Сводный расчет приведен в таблице 20.

Таблица 20

	Городское население	Сельское население	Потребители, приравненные к населению, за исключением ИКУ	ИКУ	Прочие потребители			Сетевые организации
					менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
кол-во ТП план 2023	193 066	540 904	3 670	6 074	31 058	416	66	1 305
кол-во ТП факт 2023	191 081	536 224	3 908	5 995	31 738	630	127	1 384

Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ, руб.	-5 857 774,19	7 986 399,36	2 555 721,07	642 775,58	1 238 119,27
--	---------------	--------------	--------------	------------	--------------

Итоговая величина компенсации по всем группам потребителей 6 565 241,09 руб. (со знаком «+»).

5.7 Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2025 год

АО «ПСК» поясняет, что организация будет вынуждена привлекать кредитные средства для покрытия кассовых разрывов за отпущенную электроэнергию. Заемные средства будут использованы для осуществления платежей, в том числе авансовых, поставщикам электроэнергии оптового рынка и оплаты услуг сетевых компаний. Срыв платежей сетевым организациям за услуги по передаче электроэнергии грозит АО «ПСК» лишением статуса ГП в силу положений абзаца восьмого п. 202 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии...»).

Формирование просроченной дебиторской задолженности обусловлено нарушением значительным количеством потребителей требований законодательства и условий договоров с гарантирующим поставщиком – уклонением от внесения авансовых платежей, несоблюдение сроков окончательного расчета, игнорирование необходимости оплаты потребленной электроэнергии в течение длительных периодов времени.

По предложениям АО «ПСК» в соответствии с МУ максимальная доля величины достаточного оборотного капитала по всем группам потребителей составляет 1/12 часть годовой выручки. При формировании необходимой валовой выручки на 2025 год потребность в расходах на оплату процентов по кредитам в банках заявляется гарантирующим поставщиком (исходя из доли выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала) в размере 228 954 337,72 руб.:

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	74 105 474,17	35 137 211,90	23 752 835,45	24 302 618,78	71 656 197,42	228 954 337,72

средствам по предложению ГП						
-----------------------------	--	--	--	--	--	--

Таким образом, расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2025 год определены в размере 228 954 337,72 руб.

5.8 Средства на формирование резерва по сомнительным долгам на 2025 год

Величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении потребителей определена в сумме 570 000 000,00 руб. исходя из величины расходов на формирование резерва по сомнительным долгам предложенной ГП, что меньше переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении различных групп потребителей, установленном МУ в размере полутора процентов.

Таблица 22

	Городское население	Прочие потребители	Прочие потребители	Прочие потребители	Сетевые организации	Итого
	Сельское население	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
	Потребители, приравненные к населению, за искл. ИКУ					
	ИКУ					
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам по предложению ГП,	220 000 000,00	75 000 000,00	100 000 000,00	75 000 000,00	100 000 000,00	570 000 000,00
Предельная величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам	346 617 311,10	343 909 125,64	183 777 756,51	105 596 795,76	110 069 231,10	1 089 970 220,11

Формирование резерва по сомнительным долгам для предстоящего периода регулирования необходимо осуществлять по нормам приказа Минфина России от 29.07.1998 № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации».

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.

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

5.9 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

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 доходов 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 актуальным проектом решения «Об утверждении индикативных цен на

электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также 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 2025 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 ФАС России от 10.03.2022 № 196/22;

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 94 841 276,41 руб. (со знаком «+»).

В том числе:

$\Delta РД_{i-2}$ по итогам 2023 составило (-155 727 243,84) руб.

6. Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика АО «ПСК» на 2025 год

6.1 Расчет сбытовых надбавок АО «ПСК» для населения и приравненных категорий

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2025 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 АО «ПСК» на 2025 год:

Учитываемые расходы, руб.	2025 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	1 562 345 630,18
Неподконтрольные расходы ГП	420 515 983,99
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	131 856 320,57
Необходимая валовая выручка	2 114 717 984,74

Расчет $ЭВ_i^{нас}$ 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 2025 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 2025 год (руб./кВт.ч):

Показатель	Итого 2025 год	1-е полугодие	2-е полугодие
Выручка, руб.	2 114 717 984,74		
Объем, кВт.ч.	4 171 500 000	2 179 520 000	1 991 980 000
Сбытовая надбавка 2025 год, руб./ кВт.ч	-	0,46656	0,55113

6.2 Расчет сбытовых надбавок АО «ПСК» для прочих потребителей

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на 2025 год определена ЛенРПК с учетом МУ, по формуле

$$НВВ_{z,i}^{мп} = ЭВ_{z,i}^{мп} + НР_{z,i}^{мп} + Рез_{z,i-2}^{мп}, \text{ где}$$

$ЭВ_{z,i}^{мп}$ - 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.;

$НР_{z,i}^{мп}$ - 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;

$Рез_{z,i-2}^{мп}$ - 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 АО «ПСК» по группе «Прочие потребители» на 2025 год.

	Итого прочие потребители	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки, руб.	1 096 391 515,44	708 210 031,16	241 397 682,72	146 783 801,56

Неподконтрольные расходы ГП	106 731 730,80	34 088 919,01	47 125 379,14	25 517 432,65
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	-141 376 098,69	-56 515 389,95	-52 120 080,43	-32 740 628,31
НВВ, руб.	1 061 747 147,55	685 783 560,22	236 402 981,43	139 560 605,90

Расчет сбытовых надбавок АО «ПСК» для прочих потребителей произведен исходя из объемов поставки электрической энергии, определенных в соответствии прогнозным балансом на 2025 год. Распределение потребления электрической энергии по группам потребителей, учтенное при расчете сбытовых надбавок приведенс в следующей таблице.

Полезный отпуск, кВт.ч	1-е полугодие	2-е полугодие	Итого, гд
менее 670 кВт	974 492 948	1 018 987 000	1 994 479 948
от 670 кВт до 10 МВт	758 743 059	794 165 000	1 552 908 059
не менее 10 МВт	581 698 293	608 855 400	1 190 553 693

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

Группа потребителей	1-е полугодие	2-е полугодие
менее 670 кВт	0,34384	0,34384
от 670 кВт до 10 МВт	0,15223	0,15223
не менее 10 МВт	0,11722	0,11722

6.3 Расчет сбытовых надбавок АО «ПСК» для сетевых организаций

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2025 год определена ЛенРТК с учетом МУ, по формуле

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

$ЭВ_i^{сет}$ - 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;

$Rez_{i-2}^{сет}$ - 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 2025 год.

Учитываемые расходы, руб.	2025 год
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	285 991 429,98
Неподконтрольные расходы ГП	201 076 590,56
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	211 738 703,36
Выпадающие расходы, связанные с тарифами для населения	78 774 834,74
ИТОГО НВВ	777 581 558,64

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

Показатель	Итого 2025 год	1-е полугодие	2-е полугодие
Выручка, руб.	777 581 558,64		
Объем, кВт.ч.	1 664 390 700	948 789 900	715 600 800
Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч. 2025 год	-	0,46719	0,46719

7. Выводы

1. Группа масштаба деятельности АО «ПСК» определена как четвертая.
2. Величина необходимой валовой выручки АО «ПСК» на 2025 год, определенная методом сравнения аналогов, составила 3 954 046 690,93 руб., в том числе по тарифным группам:

№ п/п	Тарифная группа	2025 год
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	2 114 717 984,74
2	Прочие потребители	1 061 747 147,55
3	Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электроэнергии	777 581 558,64
4	Итого НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки	3 954 046 690,93

3. Для расчета сбытовых надбавок АО «ПСК» использован объем электрической энергии, поставляемый АО «ПСК» на территории Ленинградской области, определяемый исходя из сводного прогнозного баланса, в том числе по тарифным группам, кВтч:

Тарифная группа	2025 год	1-е полугодие 2025	2-е полугодие 2025
-----------------	----------	--------------------	--------------------

Население и приравненные к нему потребители	4 171 500 000	2 179 520 000	1 991 980 000
Прочие потребители			
менее 670 кВт	1 994 479 948	974 492 948	1 018 987 000
от 670 кВт до 10 МВт	1 552 908 059	758 743 059	794 165 000
не менее 10 МВт	1 190 553 693	581 698 293	608 855 400
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электроэнергии	1 664 390 700	948 789 900	715 600 800

4. ЛенРТК определены сбытовые надбавки АО «ПСК» 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 10 МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I п/г	II п/г	I п/г	II п/г	I п/г	II п/г	I п/г	II п/г	I п/г	II п/г
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0,46656	0,55113	0,46719	0,46719	0,34384	0,34384	0,15223	0,15223	0,11722	0,11722

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

Исполняющий обязанности
заместителя председателя комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области



С.Н. Ермолаев