

**Экспертное заключение
по определению необходимой валовой выручки,
формирующей сбытовые надбавки
и сбытовых надбавок
гарантирующего поставщика электроэнергии
АО «Петербургская сбытовая компания» в 2024 году**

Санкт-Петербург
2023 год

Оглавление

| | |
|--|----|
| Общие положения | 3 |
| 1. Нормативно-правовая база | 4 |
| 2. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях АО «ПСК» | 5 |
| 3. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений АО «ПСК» нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней | 6 |
| 4. Оценка финансового состояния АО «ПСК» по данным бухгалтерской отчетности | 7 |
| 4.1 Анализ финансового положения | 7 |
| 4.1.1 Структура имущества и источники его формирования | 7 |
| 4.1.3. Основные показатели финансовой устойчивости организации | 9 |
| 4.1.4. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | 10 |
| 4.1.5. Расчет коэффициентов ликвидности | 10 |
| 4.1.6. Анализ соотношения активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения | 11 |
| 4.2.1. Обзор результатов деятельности организации | 12 |
| 4.2.2. Анализ рентабельности | 12 |
| 4.2.3. Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости) | 13 |
| 4.2.4. Факторный анализ рентабельности собственного капитала | 14 |
| 4.2.5. Оценка ключевых показателей | 14 |
| 5. Расчет сбытовых надбавок АО «ПСК» с использованием метода сравнения аналогов на 2024 год | 15 |
| 5.1. Анализ основных балансовых показателей электрической энергии АО «ПСК» | 15 |
| 5.2. Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «ПСК» на 2024 год | 16 |
| 5.3. Оценка масштаба деятельности АО «ПСК» и расчет постоянной компоненты эталонных затрат | 17 |
| 5.4. Расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период 2024 год | 20 |
| 5.5. Неподконтрольные расходы АО «ПСК», учитываемые при расчете НВВ | 21 |
| 5.6. Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования | 24 |
| 5.6.1. Отклонение фактической величины неподконтрольных расходов от величины, учтенной в периоде регулирования i-2. | 24 |
| 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 | 25 |
| 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) | 26 |
| 5.7. Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2024 год | 26 |
| 5.8. Средства на формирование резерва по сомнительным долгам на 2024 год | 28 |
| 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 | 32 |
| 6. Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика АО «ПСК» на 2024 год | 34 |
| 6.1. Расчет сбытовых надбавок АО «ПСК» для населения и приравненных категорий | 34 |
| 6.2. Расчет сбытовых надбавок АО «ПСК» для прочих потребителей | 35 |
| 6.3. Расчет сбытовых надбавок АО «ПСК» для сетевых организаций | 36 |
| 7. Выводы | 37 |
| Приложение 1 | 39 |
| Приложение 2 | 40 |
| Приложение 3 | 42 |

Общие положения

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

Цель экспертизы – определение величины расходов и прибыли, формирующих сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электроэнергии АО «Петербургская сбытовая компания» (далее – АО «ПСК») в 2024 году, и расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» на территории Ленинградской области в 2024 году.

Предмет экспертизы - обосновывающие и расчетные материалы, определяющие уровень сбытовых надбавок на 2024 год, данные бухгалтерской и статистической отчетности АО «ПСК» за 2022-г., представленные на рассмотрение в ЛенРТК, а также дополнительные материалы, полученные в ходе проведения экспертизы.

В целях определения величины сбытовых надбавок, устанавливаемых на 2024 год, ЛенРТК проведена экспертиза экономически обоснованных величин расходов, относимых на услуги гарантирующего поставщика, и прибыли, формирующих сбытовые надбавки, учитываемые в составе тарифов на электрическую энергию, отпускаемую АО «ПСК» потребителям Ленинградской области.

АО «ПСК» создано 1 октября 2005 года в рамках осуществления государственной программы по реформированию электроэнергетики.

Единственным акционером АО «ПСК» является ПАО «Интер РАО» - головная компания крупного международного энергетического холдинга.

Доля АО «ПСК» на рынке сбыта электроэнергии в Санкт-Петербурге составляет более 90 %, в Ленинградской области – около 50 %. Компания обслуживает свыше 3,2 миллионов бытовых потребителей и более 63 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 - общества с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и гарантирующего поставщика - общества с ограниченной ответственностью «РКС-энерго».

Информация об организации

| | |
|--------------------------|--|
| Полное наименование | Акционерное общество "Петербургская сбытовая компания" |
| Сокращенное наименование | АО "Петербургская сбытовая компания" |
| Место нахождения | Санкт-Петербург, ул. Михайлова, 11 |
| Фактический адрес | Санкт-Петербург, ул. Михайлова, 11 |
| ИНН | 7841322249 |

| | |
|-------------------------|----------------------------|
| КПП | 780401001 |
| Ф.И.О. руководителя | Кропачев Сергей Николаевич |
| Адрес электронной почты | office@pesc.ru |
| Контактный телефон | (812) 303-69-69 |
| Факс | (812) 327-07-03 |

1. Нормативно-правовая база

Нормативной правовой и нормативной методической основой проведения экспертизы материалов являются:

- 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, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденные приказом ФСТ России от 16.09.2014 г. № 1442-э;
- Приказ ФАС России от 27 мая 2022 года № 412/22 «Об утверждении методических указаний 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»;
- Приказ ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 г. № 428/22-ДСП».
- Приказ ФАС России от 12.10.2023 № 726/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность),

поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год»;

- Приказ ФАС России от 31.10.2023 № 785/23 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 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 2024 год».

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

АО «ПСК» представило в ЛенРТК расчеты для установления сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2024 год исх. № ПСК/ГД/199 от 28.04.2023 (вх. ЛенРТК КТ-1-2550/2023 от 28.04.2023). Достоверность данных, приведенных в предложении общества об установлении сбытовых надбавок ГП на 2024 год подтверждена подписью генерального директора Кропачева С.Н. и заверена печатью организации.

Уточненная тарифная заявка на 2024 год направлена письмом от 15.11.2023 № ПСК/07/345 (вх. ЛенРТК от 16.11.2023 № КТ-1-7747/2023).

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 ЛенРТК как достоверные.

Расчеты выполнены исходя из планируемого АО «ПСК» баланса электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2024 год, прогнозируемого увеличения расходов в связи с удорожающими факторами на федеральном уровне и других факторов.

С 1 января 2023 года на территории Ленинградской области действуют тарифы на электрическую энергию, отпускаемую населению гарантирующими поставщиками, в том числе АО «ПСК», и сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2024 году, утвержденные ЛенРТК приказом от 29.11.2022 № 540-п.

Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 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.

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 12.10.2023 № 726/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 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. № 1178, 19 мая 2023 года открыл дело об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» на территории Ленинградской области на 2024 год (Извещение от 19.05.2023 № КТ-3-2311/2023).

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-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Рассмотрев представленные в адрес ЛенРТК заявление, расчеты и обосновывающие материалы для установления для установления сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на территории Ленинградской области на 2024 год, ЛенРТК отмечает следующее:

1. Заявление об открытии дела по установлению на 2024 год сбытовых надбавок для АО «ПСК», представленное в ЛенРТК 28 апреля 2023 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 Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила 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 2024 год, в соответствии с Основами ценообразования в сроки, определенные Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

3. Расчеты величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» на 2024 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 01.01.2021 по 31.12.2022 г. (2 года). Деятельность АО "ПСК" отнесена к отрасли "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха" (класс по ОКВЭД 2 – 35), 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) |
| | 31.12.2020 | 31.12.2021 | 31.12.2022 | на начало анализируемого периода (31.12.2020) | на конец анализируемого периода (31.12.2022) | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Актив | | | | | | | |
| 1. Внеоборотные активы | 2 796 343 | 5 325 162 | 7 048 567 | 16,9 | 31,9 | +4 252 224 | +152,1 |
| в том числе: | | | | | | | |
| основные средства | 1 334 027 | 4 049 267 | 5 526 000 | 8,1 | 25 | +4 191 973 | +4,1 раза |
| нематериальные активы | 433 052 | 466 294 | 519 095 | 2,6 | 2,4 | +86 043 | +19,9 |
| 2. Оборотные, всего | 13 746 892 | 14 275 970 | 15 016 342 | 83,1 | 68,1 | +1 269 450 | +9,2 |
| в том числе: | | | | | | | |
| запасы | 22 699 | 20 142 | 17 857 | 0,1 | 0,1 | -4 842 | -21,3 |
| дебиторская задолженность | 8 195 869 | 10 879 967 | 12 314 998 | 49,5 | 55,8 | +4 119 129 | +50,3 |
| денежные средства и краткосрочные финансовые вложения | 5 514 770 | 3 349 649 | 2 505 955 | 33,3 | 11,4 | -3 008 815 | -54,6 |
| Пассив | | | | | | | |
| 1. Собственный капитал | 3 199 441 | 5 666 472 | 7 937 313 | 19,3 | 36 | +4 737 872 | +148,1 |
| <i>Справочно: Чистые активы</i> | -4 771 709 | -4 915 379 | -4 023 375 | -28,8 | -18,2 | +748 334 | ↑ |
| 2. Долгосрочные обязательства, всего | 745 211 | 709 904 | 606 495 | 4,5 | 2,7 | -138 716 | -18,6 |
| в том числе: | | | | | | | |
| заемные средства | 597 165 | 583 747 | 520 462 | 3,6 | 2,4 | -76 703 | -12,8 |
| 3. Краткосрочные обязательства*, всего | 12 598 583 | 13 224 756 | 13 521 101 | 76,2 | 61,3 | +922 518 | +7,3 |
| в том числе: | | | | | | | |
| заемные средства | 121 169 | 136 581 | 151 025 | 0,7 | 0,7 | +29 856 | +24,6 |
| Валюта баланса | 16 543 235 | 19 601 132 | 22 064 909 | 100 | 100 | +5 521 674 | +33,4 |

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

Из представленных в первой части таблицы данных видно, что на последний день анализируемого периода в активах организации доля внеоборотных средств составляет 1/3, а текущих активов, соответственно, 2/3. Активы организации в течение анализируемого периода увеличились на 5 521 674 тыс. руб. (на 33,4%). Отмечая увеличение активов, необходимо учесть, что собственный капитал увеличился еще в большей степени – на 148,1%. Опережающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов следует рассматривать как положительный фактор.

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

- основные средства – 4 191 973 тыс. руб. (32,5%)
- дебиторская задолженность – 4 119 129 тыс. руб. (32%)
- задолженность учредителей по взносам в уставный капитал – 3 989 538 тыс. руб. (31%)

Одновременно, в пассиве баланса наибольший прирост наблюдается по строкам:

- нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) – 4 660 592 тыс. руб. (82,3%)
- кредиторская задолженность – 875 128 тыс. руб. (15,5%)

Среди отрицательно изменившихся статей баланса можно выделить "денежные средства и денежные эквиваленты" в активе и "долгосрочные заемные средства" в пассиве (-3 010 319 тыс. руб. и -76 703 тыс. руб. соответственно).

На 31 декабря 2022 г. собственный капитал организации равнялся 7 937 313,0 тыс. руб., что на 148,1% превышает значение на первый день 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) |
| | 31.12.2020 | 31.12.2021 | 31.12.2022 | на начало анализируемого периода (31.12.2020) | на конец анализируемого периода (31.12.2022) | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Чистые активы | -4 771 709 | -4 915 379 | -4 023 375 | -28,8 | -18,2 | +748 334 | ↑ |
| 2. Уставный капитал | 179 473 | 179 473 | 179 473 | 1,1 | 0,8 | - | - |
| 3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2) | -4 951 182 | -5 094 852 | -4 202 848 | -29,9 | -19 | +748 334 | ↑ |

На 31.12.2022 чистые активы АО "ПСК" составляют отрицательную величину. Отрицательная величина чистых активов негативно характеризует финансовое положение и не удовлетворяет требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Если стоимость чистых активов общества останется меньше его уставного капитала по окончании отчетного года, следующего за вторым отчетным годом или каждым последующим отчетным годом, по окончании

которых стоимость чистых активов общества оказалась меньше его уставного капитала, общество не позднее чем через шесть месяцев после окончания соответствующего отчетного года обязано принять решение об уменьшении уставного капитала до величины, не превышающей стоимости его чистых активов, или о ликвидации (п. 6 ст. 35 Федеральный закон от 26.12.1995 г. N 208-ФЗ "Об акционерных обществах"). Однако необходимо отметить увеличение чистых активов за рассматриваемый период (с 31 декабря 2020 г. по 31 декабря 2022 г.). На конец отчетного периода не соблюдается базовое законодательное требование к величине чистых активов. Тем не менее, сохранение имевшей место тенденции способно в будущем вывести чистые активы предприятия на удовлетворительный уровень. Ниже на графике представлено изменение чистых активов и уставного капитала.

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 |
|--|---------------------|------------|------------|----------------------------------|--|
| | 31.12.2020 | 31.12.2021 | 31.12.2022 | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Коэффициент автономии | 0,19 | 0,29 | 0,36 | +0,17 | 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 | 4,17 | 2,46 | 1,78 | -2,39 | Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: 1 и менее (оптимальное 0,33-0,67). |
| 3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами | 0,03 | 0,02 | 0,06 | +0,03 | Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. Нормальное значение: 0,1 и более. |
| 4. Индекс постоянного актива | 0,87 | 0,94 | 0,89 | +0,02 | Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации |
| 5. Коэффициент покрытия инвестиций | 0,24 | 0,33 | 0,39 | +0,15 | Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала Нормальное значение: 0,75 и более. |
| 6. Коэффициент маневренности собственного капитала | 0,13 | 0,06 | 0,11 | -0,02 | Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. Нормальное значение: не менее 0,1. |
| 7. Коэффициент мобильности имущества | 0,83 | 0,73 | 0,68 | -0,15 | Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации |
| 8. Коэффициент мобильности оборотных средств | 0,4 | 0,23 | 0,17 | -0,23 | Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов. |
| 9. Коэффициент обеспеченности запасов | 17,76 | 16,95 | 49,77 | +32,01 | Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. Нормальное значение: 0,5 и более. |
| 10. Коэффициент краткосрочной задолженности | 0,94 | 0,95 | 0,96 | +0,02 | Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности. |

Коэффициент автономии организации на последний день анализируемого периода (31.12.2022) составил 0,36. Полученное значение показывает, что ввиду недостатка собственного капитала (36% от общего капитала) акционерное общество в значительной степени зависит от кредиторов. За два года имело место стремительное, на 0,17, повышение коэффициента автономии.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами на последний день анализируемого периода составил 0,06. В течение анализируемого периода коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами очень сильно вырос (на 0,03). Коэффициент на 31.12.2022 имеет

неудовлетворительное значение. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами в течение всего анализируемого периода не укладывался в нормативное значение.

В течение анализируемого периода (31.12.20–31.12.22) коэффициент покрытия инвестиций стремительно вырос – с 0,24 до 0,39 (на 0,15). Значение коэффициента по состоянию на 31.12.2022 значительно ниже допустимой величины (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет 39%).

В течение анализируемого периода (с 31 декабря 2020 г. по 31 декабря 2022 г.) имел место рост коэффициента обеспеченности материальных запасов на 32,01 (до 49,77). Коэффициент укладывался в нормативное значение в течение всего периода. На 31.12.2022 значение коэффициента обеспеченности материальных запасов можно характеризовать как вполне соответствующее нормальному.

По коэффициенту краткосрочной задолженности видно, что величина краткосрочной кредиторской задолженности организации значительно превосходит величину долгосрочной задолженности (95,7% и 4,3% соответственно). При этом за два года доля долгосрочной задолженности уменьшилась на 1,3%.

Ниже на графике представлено изменение основных показателей финансовой устойчивости АО "ПСК" за два последних года:

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 (31.12.2020) | на конец анализируемого периода (31.12.2022) | на 31.12.2020 | на 31.12.2021 | на 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| СОС ₁ (рассчитан без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов) | 403 098 | 888 746 | +380 399 | +321 168 | +870 889 |
| СОС ₂ (рассчитан с учетом долгосрочных пассивов; фактически равен чистому оборотному капиталу, Net Working Capital) | 1 148 309 | 1 495 241 | +1 125 610 | +1 031 072 | +1 477 384 |
| СОС ₃ (рассчитанные с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной задолженности по кредитам и займам) | 1 269 478 | 1 646 266 | +1 246 779 | +1 167 653 | +1 628 409 |

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

По всем трем вариантам расчета по состоянию на 31.12.2022 наблюдается покрытие собственными оборотными средствами имеющихся у организации запасов, поэтому финансовое положение по данному признаку можно характеризовать как абсолютно устойчивое. При этом нужно обратить внимание, что все три показателя покрытия собственными оборотными средствами запасов за анализируемый период (с 31 декабря 2020 г. по 31 декабря 2022 г.) улучшили свои значения.

4.1.5. Расчет коэффициентов ликвидности

Таблица 5

| Показатель ликвидности | Значение показателя | | | Изменение показателя (гр.4 - гр.2) | Расчет, рекомендованное значение |
|------------------------|---------------------|------------|------------|------------------------------------|----------------------------------|
| | 31.12.2020 | 31.12.2021 | 31.12.2022 | | |
| | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|--|------|------|------|-------|---|
| 1. Коэффициент текущей (общей) ликвидности | 1,09 | 1,08 | 1,11 | +0,02 | Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение для данной отрасли: 1,7 и более. |
| 2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности | 1,09 | 1,08 | 1,1 | +0,01 | Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 1 и более. |
| 3. Коэффициент абсолютной ликвидности | 0,44 | 0,25 | 0,19 | -0,25 | Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 0,2 и более. |

На 31.12.2022 коэффициент текущей (общей) ликвидности не укладывается в норму (1,11 против нормативного значения 1,7). При этом следует отметить имевшую место положительную динамику – за два последних года коэффициент текущей ликвидности вырос на 0,02.

Для коэффициента быстрой ликвидности нормативным значением является 1. В данном случае его значение составило 1,1. Это означает, что у АО "ПСК" достаточно активов, которые можно в сжатые сроки перевести в денежные средства и погасить краткосрочную кредиторскую задолженность. Значения коэффициента быстрой ликвидности в течение всего периода соответствовали нормальным.

При норме 0,2 значение коэффициента абсолютной ликвидности составило 0,19. Более того следует отметить отрицательную динамику показателя – за два года коэффициент снизился на -0,25.

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 платежей средств тыс. руб. (гр.2 - гр.6) |
|--|---------------------------------------|------------------------------|-------------------|--|---------------------------------------|------------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| A1. Высоколиквидные активы (ден. ср-ва + краткосрочные фин. вложения) | 2 505 955 | -54,6 | ≥ | П1. Наиболее срочные обязательства (привлеченные средства) (текущ. кред. задолж.) | 13 289 796 | +7 | -10 783 841 |
| A2. Быстрореализуемые активы (краткосрочная дебиторская задолженность) | 12 314 998 | +50,3 | ≥ | П2. Среднесрочные обязательства (краткосроч. обязательства кроме текущ. кредит. задолж.) | 231 305 | +25,8 | +12 083 693 |
| A3. Медленно реализуемые активы (прочие оборот. активы) | 195 389 | +5,4 раза | ≥ | П3. Долгосрочные обязательства | 606 495 | -18,6 | -411 106 |
| A4. Труднореализуемые активы (внеоборотные активы) | 7 048 567 | +152,1 | ≤ | П4. Постоянные пассивы (собственный капитал) | 7 937 313 | +148,1 | -888 746 |

Из четырех соотношений, характеризующих наличие ликвидных активов у организации, выполняется два. У организации не имеется достаточно высоколиквидных активов для погашения наиболее срочных обязательств (разница составляет 10 783 841 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 (быстрореализуемые активы превышают среднесрочные обязательства в 53,2 раза).

4.2.1. Обзор результатов деятельности организации

Основные финансовые результаты деятельности АО "ПСК" за анализируемый период (с 31.12.2020 по 31.12.2022) приведены ниже в таблице.

| Показатель | Значение показателя, тыс. руб. | | Изменение показателя | | Средне-годовая величина, тыс. руб. |
|---|--------------------------------|-------------|---------------------------|----------------|------------------------------------|
| | 2021 г. | 2022 г. | тыс. руб. (гр. 3 - гр. 2) | ± % ((3-2): 2) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Выручка | 148 519 266 | 152 134 823 | +3 615 557 | +2,4 | 150 327 045 |
| 2. Расходы по обычным видам деятельности | 146 069 440 | 147 782 879 | +1 713 439 | +1,2 | 146 926 160 |
| 3. Прибыль (убыток) от продаж (1-2) | 2 449 826 | 4 351 944 | +1 902 118 | +77,6 | 3 400 885 |
| 4. Прочие доходы и расходы, кроме процентов к уплате | -102 904 | -1 091 244 | -988 340 | ↓ | -597 074 |
| 5. EBIT (прибыль до уплаты процентов и налогов) (3+4) | 2 346 922 | 3 260 700 | +913 778 | +38,9 | 2 803 811 |
| 6. Проценты к уплате | 59 935 | 55 789 | -4 146 | -6,9 | 57 862 |
| 7. Налог на прибыль, изменение налоговых активов и прочее | -56 753 | -31 486 | +25 267 | ↑ | -44 120 |
| 8. Чистая прибыль (убыток) (5-6+7) | 2 230 234 | 3 173 425 | +943 191 | +42,3 | 2 701 830 |
| Справочно: Совокупный финансовый результат периода | 2 230 234 | 3 173 425 | +943 191 | +42,3 | 2 701 830 |
| Изменение за период нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) по данным бухгалтерского баланса (измен. стр. 1370) | 2 390 308 | 2 270 284 | × | × | × |

За период с 01.01.2022 по 31.12.2022 годовая выручка составила 152 134 823 тыс. руб. Отмечен небольшой рост выручки.

Прибыль от продаж за 2022 год составила 4 351 944 тыс. руб. За весь рассматриваемый период отмечено весьма значительное, на 1 902 118 тыс. руб., повышение финансового результата от продаж.

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

4.2.2. Анализ рентабельности

| Показатели рентабельности | Значения показателя (в %, или в копейках с рубля) | | Изменение показателя | |
|--|---|---------|----------------------|----------------|
| | 2021 г. | 2022 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. | 1,6 | 2,9 | +1,3 | +73,4 |
| 2. Рентабельность продаж по EBIT (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки). | 1,6 | 2,1 | +0,5 | +33,6 |
| 3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 1% и более. | 1,5 | 2,1 | +0,6 | +38,9 |
| Справочно: Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг) | 1,7 | 2,9 | +1,2 | +75,6 |
| Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: 1,5 и более. | 39,2 | 58,4 | +19,2 | +49,3 |

Все три показателя рентабельности за 2022 год, приведенные в таблице, имеют положительные значения, поскольку организацией получена как прибыль от продаж, так и в целом прибыль от финансово-хозяйственной деятельности за данный период.

За последний год организация по обычным видам деятельности получила прибыль в размере 2,9 копеек с каждого рубля выручки от реализации. Более того,

имеет место рост рентабельности обычных видов деятельности по сравнению с данным показателем за 2021 год (+1,3 коп.).

Показатель рентабельности, рассчитанный как отношение прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВИТ) к выручке организации, за 2022 год составил 2,1%. Это значит, что в каждом рубле выручки организации содержалось 2,1 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

Далее в таблице представлены три основных показателя, характеризующие рентабельность использования вложенного в предпринимательскую деятельность капитала.

| Показатель рентабельности | Значение показателя, % | | Изменение показателя (гр.3 - гр.2) | Расчет показателя |
|--|------------------------|---------|------------------------------------|--|
| | 2021 г. | 2022 г. | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Рентабельность собственного капитала (ROE) | 50,3 | 46,7 | -3,6 | Отношение чистой прибыли к средней величине собственного капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 9% и более. |
| Рентабельность активов (ROA) | 12,3 | 15,2 | +2,9 | Отношение чистой прибыли к средней стоимости активов. Нормальное значение для данной отрасли: 3% и более. |
| Прибыль на задействованный капитал (ROCE) | 45,5 | 43,7 | -1,8 | Отношение прибыли до уплаты процентов и налогов (ЕВИТ) к собственному капиталу и долгосрочным обязательствам. |
| Рентабельность производственных фондов | 90,3 | 90,5 | +0,2 | Отношение прибыли от продаж к средней стоимости основных средств и материально-производственных запасов. |
| Справочно: Фондоотдача, коэфф. | 55,2 | 31,8 | -23,4 | Отношение выручки к средней стоимости основных средств. |

За последний год каждый рубль собственного капитала организации обеспечил чистую прибыль в размере 0,467 руб. В течение анализируемого периода изменение рентабельности собственного капитала составило -3,6%. За 2022 год значение рентабельности собственного капитала можно характеризовать как очень хорошее.

За рассматриваемый период (с 31.12.2020 по 31.12.2022) рентабельность активов выросла на 2,9% и составила 15,2%.

4.2.3. Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости)

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

| Показатель оборачиваемости | Значение в днях | | Кэфф. 2021 г. | Кэфф. 2022 г. | Изменение, дн. (гр.3 - гр.2) |
|---|-----------------|---------|---------------|---------------|------------------------------|
| | 2021 г. | 2022 г. | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Оборачиваемость оборотных средств (отношение средней величины оборотных активов к среднеспособной выручке*; нормальное значение для данной отрасли: 120 и менее дн.) | 34 | 35 | 10,6 | 10,4 | +1 |
| Оборачиваемость запасов (отношение средней стоимости запасов к среднеспособной себестоимости проданных товаров; нормальное значение для данной отрасли: 8 и менее дн.) | <1 | <1 | 6 819,1 | 7 778,3 | - |
| Оборачиваемость дебиторской задолженности (отношение средней величины дебиторской задолженности к среднеспособной выручке; нормальное значение для данной отрасли: 78 и менее дн.) | 23 | 28 | 15,6 | 13,1 | +5 |
| Оборачиваемость кредиторской задолженности (отношение средней величины кредиторской задолженности к среднеспособной выручке) | 31 | 32 | 11,7 | 11,6 | +1 |
| Оборачиваемость активов (отношение средней стоимости активов к среднеспособной выручке; нормальное значение для данной отрасли: 205 и менее дн.) | 44 | 50 | 8,2 | 7,3 | +6 |
| Оборачиваемость собственного капитала | 11 | 16 | 33,5 | 22,4 | +5 |

(отношение средней величины собственного капитала к среднесуточной выручке)

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

Оборачиваемость активов в среднем за весь рассматриваемый период показывает, что акционерное общество получает выручку, равную сумме всех имеющихся активов за 47 календарных дней.

4.2.4. Факторный анализ рентабельности собственного капитала

Рентабельность собственного капитала за период с 01.01.2022 по 31.12.2022 равнялась 46,7%. В течение анализируемого периода рентабельность собственного капитала явно уменьшилась (на 3,6%). Рассмотрим, какие факторы повлияли на изменение отдачи от собственного капитала. Проведем факторный анализ по формуле Дюпона:

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

По этой формуле рентабельность собственного капитала характеризуется тремя показателями: рентабельностью продаж, оборачиваемостью активов и структурой капитала. Влияние каждого из этих трех факторов рассчитано методом цепных подстановок и представлено в следующей таблице.

| Фактор | Изменение рентабельности собственного капитала, сравнение двух периодов: 2022 г. и 2021 г. |
|--|--|
| Рост рентабельности деятельности продаж (по чистой прибыли) | +19,58 |
| Снижение оборачиваемости активов | -7,79 |
| Увеличение доли собственного капитала | -15,45 |
| Итого изменение рентабельности собственного капитала, выраженной в % | -3,66 |

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 очень хорошей стороны финансовое положение и результаты деятельности АО "ПСК" характеризуют такие показатели:

- отличная рентабельность активов (15,2% за 2022 год);
- положительная динамика рентабельности продаж (+1,3 процентных пункта от рентабельности 1,6% за 2021 год);
- опережающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов организации;
- абсолютная финансовая устойчивость по величине излишка собственных оборотных средств;
- за последний год получена прибыль от продаж (4 351 944 тыс. руб.), более того наблюдалась положительная динамика по сравнению с предшествующим годом (+1 902 118 тыс. руб.);

- чистая прибыль за 2022 год составила 3 173 425 тыс. руб. (+943 191 тыс. руб. по сравнению с предшествующим годом);
- положительная динамика прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕБИТ) на рубль выручки АО "ПСК" (+0,5 коп. к 1,6 коп. с рубля выручки за 2021 год).

Положительно характеризующим финансовое положение организации показателем является следующий – коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности соответствует нормальному значению.

Показателем, имеющим значение *на границе норматива*, является следующий – не в полной мере соблюдается нормальное соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения.

Показатели финансового положения организации, имеющие *отрицательные* значения:

- высокая зависимость организации от заемного капитала (собственный капитал составляет только 36%);
- чистые активы меньше уставного капитала, при этом за период имело место увеличение чистых активов;
- значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами (0,06) не соответствует нормативу;
- коэффициент текущей (общей) ликвидности не укладывается в нормативное значение;
- коэффициент абсолютной ликвидности ниже принятой нормы.

В ходе анализа был получен следующий показатель, имеющий *критическое* значение – коэффициент покрытия инвестиций значительно ниже нормы (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет 39% (нормальное значение: 75% и более). По итогам проведенного анализа финансовое положение АО "ПСК" оценено по балльной системе в -0,61, что соответствует рейтингу ССС (неудовлетворительное положение). Финансовые результаты деятельности организации за весь рассматриваемый период оценены в +1,23, что соответствует рейтингу АА (очень хорошие результаты). Следует отметить, что итоговые оценки получены с учетом как значений показателей на конец анализируемого периода, так и динамики показателей, включая их прогнозные значения на последующий год. Итоговый балл финансового состояния, сочетающий в себе анализ финансового положения и результаты деятельности организации, равняется +0,13 – по шкале рейтинга это нормальное состояние (ВВ).

5. Расчет сбытовых надбавок АО «ПСК» с использованием метода сравнения аналогов на 2024 год

5.1. Анализ основных балансовых показателей электрической энергии АО «ПСК»

На основании отчетных материалов, представленных АО «ПСК» за 2018-2022 годы, а также заявок потребителей и прогноза электропотребления в целом,

экспертами ЛенРТК проведены анализ и оценка балансовых показателей компании на 2024 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 2024 год (приказ ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 г. № 428/22-ДСП»).

Таблица 12

| Показатели | 2018 факт | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 план | 2022 факт | 2023 план | 2024 план | в т.ч. в границах зоны деятельности ГП |
|--|--------------|--------------|-----------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--|
| Электропотребление по балансу, утвержденному ФАС России, млн. кВтч | 8 089,80 | 8 594,80 | 8 857,20 | 8 788,60 | 9 190,50 | 9 190,50 | 9 910,40 | 10 192,06 | 10 192,06 |
| Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч | 8 562,30 | 9 795,50 | 8 789,80 | 9 718,60 | 9 190,50 | 9 880,34 | 9 910,40 | 10 192,06 | 10 192,06 |
| (темп роста, % к пред. периоду) | | 14,40% | -10,30% | 10,60% | 4,60% | 7,51% | 7,80% | 2,84% | 2,84% |
| из него население и приравненные к нему категории, млн. кВтч | 2 440,70 | 2 589,50 | 2 923,00 | 3 372,80 | 3 357,00 | 3 613,99 | 3 801,20 | 4 160,40 | 4 160,40 |

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

5.2. Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «ПСК» на 2024 год

а) эталоны затрат ГП;

б) 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 определена 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» прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

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 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:

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

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.;

$n_{i}^{ИКУ}$ - 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.;

$n_{i}^{населенные}$ - 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.;

$n_{месяц\ 670\ кВт, i}^{пп}$ - 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.;

$n_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, i}^{пп}$ - 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.;

$n_{не\ менее\ 10\ МВт, i}^{пп}$ - 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.;

$n_{i}^{сет}$ - 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 АО «ПСК» на территории Ленинградской области определена группа масштаба деятельности ГП – 4, данные используемые для расчета приведены в нижеследующей таблице.

Таблица 13

| № п/п | Показатель | Единица измерения | 2024 г. |
|-------|--|-------------------|---------|
| | | | План |
| 1 | Прогнозное количество точек поставки | | |
| 1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей | шт. | 791 641 |
| 1.1.1 | Население, проживающее в городских населенных пунктах | шт. | 202 471 |
| 1.1.2 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах | шт. | 579 692 |
| 1.1.3 | Исполнители коммунальных услуг | шт. | 5 547 |
| 1.1.4 | Иные потребители, относящиеся к населению | шт. | 3 931 |
| 1.2 | Прочие потребители | шт. | 33 103 |
| 1.2.1 | Прочие потребители (менее 670 кВт) | шт. | 32 480 |
| 1.2.2 | Прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт) | шт. | 521 |
| 1.2.3 | Прочие потребители (не менее 10 МВт) | шт. | 102 |
| 1.3 | Сетевые организации | шт. | 1 401 |
| 1.4 | Количество точек поставки (КТП) | шт. | 826 145 |
| 1.5 | Приведенное количество точек поставки | шт. | 75 269 |
| 2 | Группа масштаба деятельности ГП | | |
| 2.1 | Группа масштаба деятельности ГП | номер группы | 4 |
| 3 | Поправочный коэффициент, учитывающий изменение количества точек поставки | | |
| 3.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей | коэффициент | 0,0644 |

| | | | |
|-----|--|-------------|--------|
| 3.2 | Прочие потребители категории менее 670 кВт | коэффициент | 0,0458 |
| 3.3 | Прочие потребители категории от 670 кВт до 10 МВт | коэффициент | 0,2524 |
| 3.4 | Прочие потребители категории не менее 10 МВт | коэффициент | 0,5455 |
| 3.5 | Сетевые организации | коэффициент | 0,0736 |
| 4 | Количество муниципальных образований в которых ГП осуществляет свою деятельность | | 17 |

В соответствии с расчетом гарантирующий поставщик относится к четвёртой группе масштаба деятельности ГП.

В представленных на документах, приложенных к письму АО «ПСК» от 15.11.2023 № ПСК/07/345 (вх. ЛенРТК от 16.11.2023 № КТ-1-7747/2023) приводится подробная расшифровка информации по каждой точке поставки, участвующей в расчётах. Кроме того, приводятся статистические данные, показывающие динамику изменения количества точек поставки по вновь заключаемым договорам с потребителями.

Фактические данные по количеству точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей предоставляются по состоянию на 30 сентября 2023 года.

В соответствии с расчетом гарантирующий поставщик относится к четвёртой группе масштаба деятельности ГП.

В представленных на электронном диске реестрах приводится подробная расшифровка информации по каждой точке поставки, участвующей в расчётах. Кроме того, приводятся статистические данные, показывающие динамику изменения количества точек поставки по вновь заключаемым договорам с потребителями.

Наиболее существенный рост исходя из среднего годового интервала наблюдения показывают бытовые потребители – 6,0 % и прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 4,0%.

Необходимо отметить, что 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. Кроме того, при формировании предложения на 2023 год принимались во внимание вступившие в силу 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. На текущий момент на обслуживании в АО «Петербургская сбытовая компания» находятся 2527 садоводческих, огороднических и дачных некоммерческих организаций, которые объединяют более 600 тысяч граждан. Ожидается, что значительная часть членов таких организаций изъявит желание заключить с гарантирующим поставщиком прямой договор электроснабжения по упрощённой схеме.

Увеличение количества точек поставки по бытовым потребителям приводит к увеличению полезного отпуска электрической энергии для указанной группы потребителей. За 2010 – 2022 год ежегодный средний темп роста электропотребления по этой группе составил 8,0%.

В течение 2018 – 2019 годов в Ленинградской области произошли изменения в территориально-административном устройстве. 18.06.2018 в соответствии с областным законом № 46-оз от 18.06.2018 населённому пункту Кудрово Всеволожского района присвоен статус города. 26.04.2019 года в соответствии с областным законом № 17-оз от 15.04.2019 года одновременно с присвоением Мурино статуса города Муринское сельское поселение было преобразовано в Муринское городское поселение. В связи с этим между группами потребителей - население, проживающее в городских населенных пунктах, и население, проживающее в сельских населенных пунктах, - произошли структурные сдвиги по изменению существующего статуса точек поставки.

При расчете необходимой валовой выручки АО «ПСК» на 2024 год ЛенРПК руководствовались положениями МУ и использовало для расчета НВВ АО «ПСК» на 2024 год следующие параметры:

1. В соответствии с п. 8 МУ НВВ АО «ПСК» на 2024 год определена без использования механизма поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП.

2. Индекс потребительских цен на 2024 год, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации – 107,2;

3. Индекс роста цен на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке электрической энергии принят в размере 105,58 по предложению АО «ПСК».

Постоянная компонента эталонных затрат, учитываемая при расчете сбытовых надбавок, составляет 1 495 657 044,53 руб.:

Таблица 14

| | Городское население Сельское население, Потребители, приравненные к населению, 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. | 1 017 897 069,84 | 445 672 886,62 | 6 687 509,23 | 1 133 379,05 | 24 246 199,80 | 1 495 657 044,53 |

5.4. Расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период 2024 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.

Увеличение количества точек поставки по бытовым потребителям приводит к увеличению полезного отпуска электрической энергии для указанной группы потребителей. За 2010 – 2022 год ежегодный средний темп роста электропотребления по этой группе составил 8,0%.

В течение 2018 – 2019 годов в Ленинградской области произошли изменения в территориально-административном устройстве. 18.06.2018 в соответствии с областным законом № 46-оз от 18.06.2018 населённому пункту Кудрово Всеволожского района присвоен статус города. 26.04.2019 года в соответствии с областным законом № 17-оз от 15.04.2019 года одновременно с присвоением Мурино статуса города Муринское сельское поселение было преобразовано в Муринское городское поселение. В связи с этим между группами потребителей - население, проживающее в городских населенных пунктах, и население, проживающее в сельских населенных пунктах, - произошли структурные сдвиги по изменению существующего статуса точек поставки.

При расчете необходимой валовой выручки АО «ПСК» на 2024 год ЛенРТК руководствовалось положениями МУ и использовало для расчета НВВ АО «ПСК» на 2024 год следующие параметры:

1. В соответствии с п. 8 МУ НВВ АО «ПСК» на 2024 год определена без использования механизма поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП.

2. Индекс потребительских цен на 2024 год, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации – 107,2;

3. Индекс роста цен на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке электрической энергии принят в размере 105,58 по предложению АО «ПСК».

Постоянная компонента эталонных затрат, учитываемая при расчете сбытовых надбавок, составляет 1 495 657 044,53 руб.:

Таблица 14

| | Городское население Сельское население, Потребители, приравненные к населению, 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, | 1 017 897 069,84 | 445 672 886,62 | 6 687 509,23 | 1 153 379,05 | 24 246 199,80 | 1 495 657 044,53 |

5.4. Расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период 2024 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 2024 год по группам потребителей определена 409 760 694,82 руб. исходя из минимального значения расчетной предпринимательской прибыли ГП на расчетный период регулирования, относимой 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 2024 г. по всем категориям потребителей | Население и приравненные категории | Прочие потребители | | | Сетевые организации | |
|-------|---------------------------------------|----------|--|------------------------------------|--------------------|----------------------------------|---|---------------------|------------------------------------|
| | | | | Итого за 2024 г. | Итого за 2024 г. | Прочие потребители менее 670 кВт | Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт | | Прочие потребители не менее 10 МВт |
| 1.4 | Расчетная предпринимательская прибыль | руб. | 409 760 694,82 | 111 630 843,25 | 214 781 557,35 | 61 212 743,84 | 79 469 176,22 | 74 099 637,29 | 83 348 294,22 |
| 1.4.1 | Предложение ГП по РПП | руб. | | 111 952 858,34 | 214 781 557,35 | | | | 83 348 294,22 |
| 1.4.2 | Предельная величина РПП | руб. | | 111 630 843,25 | 217 124 604,63 | | | | 91 834 564,48 |

5.5. Неподконтрольные расходы АО «ПСК», учитываемые при расчете НВВ

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.

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 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программы гарантирующего поставщика.

АО «ПСК» предлагает учесть неподконтрольные расходы, учитываемые при расчете сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, составят 483 513 634,24 руб.

В качестве обосновывающих материалов компанией предоставлены 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» и рассмотренных ЛенРТК приведены в следующей таблице.

Таблица 16

| № п/п | Наименование показателя | Предложение на 2024 г. | | | | |
|-------|---|------------------------------------|--------------------|----------------------|-----------------|---------------------|
| | | 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 | 259 055 763,23 | 56 732 596,43 | 73 652 844,49 | 68 676 300,95 | 25 396 129,14 |
| 1.1 | Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов | 18 632 175,61 | 35 176 022,20 | 45 667 116,54 | 42 581 500,56 | 238 928,31 |
| 1.2 | Капитальные вложения из прибыли | 180 828 554,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | 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 | 6 682 798,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Налоги всего, в том числе: | 52 912 235,28 | 21 556 574,24 | 27 985 727,95 | 26 094 800,39 | 25 157 200,83 |
| 1.4.1 | налог на прибыль | 51 019 822,76 | 20 856 174,24 | 27 076 436,73 | 25 246 947,76 | 24 322 465,44 |
| 1.4.2 | земельный налог | 78 089,21 | 28 901,55 | 37 521,32 | 34 986,09 | 34 444,83 |
| 1.4.3 | налог на имущество организаций | 1 793 923,42 | 663 948,26 | 861 967,91 | 803 726,84 | 791 292,25 |
| 1.4.4 | транспортный налог | 20 277,24 | 7 504,80 | 9 743,08 | 9 084,76 | 8 944,21 |
| 1.4.5 | прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации | 122,65 | 45,39 | 58,92 | 54,94 | 54,10 |

Величина амортизационных отчислений заявлена компанией в размере 142 295 743,21 руб.

Расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, определены ЛенРТК 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 2022-2024 гг. и соответствуют предложению АО «ПСК».

Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 24.10.2023 № 68 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу акционерного общества «Петербургская сбытовая компания на 2019-2024 годы» утверждены изменения вносимые в инвестиционную программу на 2022-2024 годы. В целях реализации мероприятий инвестиционной программы на 2024 год в качестве инвестиционных ресурсов, учитываемых при расчете сбытовых надбавок ГП на 2024 год,

согласованы амортизационные отчисления в сумме 142 млн.руб. и прибыль на капитальные вложения в сумме 180,8 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 учёта в многоквартирных домах Ленинградской области и выполнение работ по цифровизации деятельности АО «ПСК» в размере 180 828 554,26 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, налоговые декларации по водному налогу, налоговая декларация по налогу на прибыль, платежные поручения, расчет транспортного налога, налога на прибыль, земельного налога, бухгалтерские документы.

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

Плановые расходы на 2024 по налоговым платежам, а именно: налог на прибыль, земельный налог, налог на имущество, транспортный налог, прочие налоги и сборы учтены ЛенРТК на уровне фактических расходов за 2022 год в размере 153 706 538,69 руб.

АО «ПСК» заявляет расходы на 2024 год в размере 6 682 798,08 руб. по статье «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» на техническое обслуживание интеллектуальных приборов учёта. Заявляются расходы на техническое обслуживание интеллектуальных приборов учёта.

Документы, предусмотренные пунктами 29, 31 Основ ценообразования, АО «ПСК» не представило. Таким образом, ЛенРТК не учитывает заявленные плановые расходы в размере 6 682 798,08 руб.

Учитывая вышеизложенное при определении НВВ АО «ПСК» на 2024 год учитываются неподконтрольные расходы в размере 476 830 836,16 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

| № п/п | Наименование показателя | Население и приравненные категории | Предложение на 2024 г. | | | | Сетевые организации | Итого |
|-------|-------------------------|------------------------------------|------------------------|----------------------|-----------------|---|---------------------|-------|
| | | | Прочие потребители | | | | | |
| | | | менее 670 кВт | от 670 кВт до 10 МВт | не менее 10 МВт | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| | | | | | | | | |

| | | | | | | | |
|-----|---|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|
| 1 | Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок | 252 372 965,15 | 56 732 596,43 | 73 652 844,49 | 68 676 300,95 | 25 396 129,14 | 476830836,16 |
| 1.1 | Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов | 18 632 175,61 | 35 176 022,20 | 45 667 116,54 | 42 581 500,56 | 238 928,31 | 142295743,21 |
| 1.2 | Капитальные вложения из прибыли | 180 828 554,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 180 828 554,26 |
| 1.3 | Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 |
| 1.4 | Итого | 52 912 235,28 | 21 556 574,24 | 27 985 727,95 | 26 094 800,39 | 25 157 200,83 | 153 706 538,69 |

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 – 2022 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 2022 год составила 288 630 165,33 руб., при утвержденных 221 978 681,22 руб.

Расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, определены ЛенРТК исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, и выбытия основных средств и нематериальных активов, с учетом предоставленных АО «ПСК» обоснований затрат, таких как акты ввода ОС, ведомости начисления амортизационных отчислений за 2022 год, и соответствуют предложению АО «ПСК».

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

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

При расчёте неподконтрольных расходов на 2022 год, были учтены расходы в 11 207 056,80 руб. по статье «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»

Документы, подтверждающие фактические расходы за 2022 год, АО «ПСК» не представило и ЛенРТК не учитывает расходы по ним.

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

За 2022 год экономически обоснованная величина неподконтрольных расходов составила 288 630 165,33 руб., расшифровка приведена в нижеследующей таблице. Значительный рост за 2022 год обусловлен увеличением расходов по статье «Налоги».

Таблица 18

| № п/п | Наименование показателя | Факт за 2022 г. | | | | | Итого |
|-------|---|------------------------------------|--------------------|----------------------|-----------------|---------------------|----------------|
| | | Население и приравненные категории | Прочие потребители | | | Сетевые организации | |
| | | | менее 670 кВт | от 670 кВт до 10 МВт | не менее 10 МВт | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок | 186 672 294,32 | 12 921 593,41 | 55 785 693,28 | 7 854 455,18 | 25 396 129,14 | 288 630 165,33 |
| 1.1 | Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов | 77 135 775,66 | 270 443,93 | 326 815,86 | 327 379,50 | 238 928,31 | 78 299 343,26 |
| 1.2 | Капитальные вложения из прибыли | 56 624 283,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 56 624 283,38 |
| 1.3 | Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ | | | | | 0,00 | 0,0 |
| 1.4 | Налоги всего | 52 912 235,28 | 12 651 149,48 | 55 458 877,42 | 7 527 075,68 | 25 157 200,83 | 153 706 538,69 |

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 полученный результат деятельности определен ЛенРТК при определении сбытовых надбавок для всех групп потребителей.

Отклонение фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов за 2022 год составило 66 651 484,11 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

Определена ЛенРТК в размере (-108 519 086,24) 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

| Наименование показателя | Ед. изм. | Население и приравненные категории | Прочие потребители | Сетевые организации | Итого |
|-------------------------|----------|------------------------------------|--------------------|---------------------|-------|
|-------------------------|----------|------------------------------------|--------------------|---------------------|-------|

| | | Итого за 2024 г. | Итого за 2024 г. | Прочие потребители менее 670 кВт | Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт | Прочие потребители не менее 10 МВт | | |
|--|------|------------------|------------------|----------------------------------|---|------------------------------------|-------------|---------------|
| Корректировка из-за несоответствия планового объема потребления фактическому | руб. | -83 491 808,56 | -12 025 621,51 | 5 924 197,14 | 3 614 122,73 | -21 563 941,39 | -976 034,65 | -108519086,24 |

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)

Определена ЛенРТК в соответствии с МУ с учетом предоставленной ГП информации о фактическом количестве точек поставки за 2022 год фактических индексах потребительских цен по данным Министерства экономического развития Российской Федерации.

Сводный расчет приведен в следующей таблице.

Таблица 20

| Показатель | 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 |
|---|---------------------|--------------------|---|-------|----------------------------------|---|------------------------------------|---------------------|------------|
| кол-во ТП план | 184 899 | 492 452 | 3 867 | 6 455 | 30 047 | 751 | 151 | 2 455 | 721 077 |
| кол-во ТП факт | 180 628 | 505 339 | 3 659 | 5 893 | 28 093 | 497 | 107 | 1 357 | 725 573 |
| Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ,(руб.) | 73 969 161,19 | | | | 8 812 670,99 | -2 115 840,90 | -304 277,36 | -13 410 054,62 | 66951659,3 |

Итоговая величина компенсации по всем группам потребителей 66 951 659,30 руб. (со знаком плюс).

5.7. Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2024 год

В пояснительной записки АО «ПСК» сообщается, что АО «ПСК» будет вынуждено привлекать кредитные средства для покрытия кассовых разрывов за отпущенную электроэнергию. Данные кредиты 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 для АО «ПСК» лишением статуса гарантирующего поставщика в силу положений п. 202 постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии...».

Дебиторская задолженность, в том числе просроченная, формируется по той причине, что большое количество потребителей нарушают требования законодательства и условия договоров с гарантирующим поставщиком:

уклоняются от внесения авансовых платежей, не соблюдают сроки окончательного расчета, не оплачивают электроэнергию в течение длительных периодов времени.

Особую обеспокоенность вызывает ситуация с неплатежами со стороны компаний сферы жилищно-коммунального хозяйства. С должниками согласованы и подписаны графики поэтапной оплаты задолженности, однако выполнение достигнутых договорённостей остаётся на низком уровне. Со стороны АО «ПСК» в отношении таких организаций продолжается претензионно - исковая работа, инициируются процедуры банкротства.

Отсутствие жёстких рычагов воздействия на ряд потребителей приводит к увеличению неоплаченного потребления энергоресурсов. Просроченная величина дебиторской задолженности населения в течение 2018-2020 годов имела тенденцию к увеличению.

Недостаточность финансовых ресурсов в распоряжении гарантирующего поставщика может повлечь за собой снижение качества оказываемых ими услуг и нарушение их бесперебойного предоставления. Между тем, обеспечение бесперебойного доступа к необходимому для нормальной жизнедеятельности объему электроэнергии надлежащего качества является целью организации электроснабжения. Стабильное электроснабжение является одним из ключевых факторов развития территорий, комфорта жителей и задачей местного самоуправления.

В соответствии с Методическим указанием по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21 ноября 2017 г. № 1554/17 (далее – Методические указания), 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. Поскольку общий размер расходов, покрываемый за счёт сбытовой надбавки для указанной группы ограничен перекрёстным субсидированием (через утверждаемые ФАС России предельные уровни котловых тарифов для населения и приравненных к нему категорий потребителей), то компенсация расходов по оплате процентов за используемые кредитные ресурсы покрывается за счёт прочих потребителей и сетевых компаний. При формировании необходимой валовой выручки АО «Петербургская сбытовая компания» на 2024 год, потребность в расходах на оплату процентов по кредитам банков заявляется гарантирующим поставщиком в следующем размере (в доле выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала):

По предложениям АО «ПСК» в соответствии с Методическим указанием 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 АО «Петербургская сбытовая компания» на 2024 год, потребность в расходах на оплату процентов по кредитам банков заявляется гарантирующим поставщиком в следующем размере (в доле выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала) 11 059 186,57 руб.:

Таблица 21

| Показатель | 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, руб. |
|---|--|---|--|---|------------------------|---------------|
| Расходы на уплату процентов по заемным средствам по предложению ГП, | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 059 186,57 | 11 059 186,57 |

Таким образом, расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2024 год определены в размере 11 059 186,57 руб.

5.8. Средства на формирование резерва по сомнительным долгам на 2024 год

Величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении потребителей определена 420 000 000,00 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.

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.
- 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 АО «Петербургская сбытовая компания» является публичной компанией и существует необходимость раскрытия бухгалтерской отчетности в СМИ (а также учитывая требования предоставления банковским организациям, приглашаемым для участия в конкурсных процедурах по привлечению кредитных ресурсов в соответствии с Федеральным законом № 223-ФЗ от 18.07.2011 «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», достоверной финансовой информации) вопрос полноты и корректности раскрытия рисков непогашения потребителями задолженности приобретает значимую роль. 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.

Приказом от 16.07.2020 г. №357 АО «Петербургская сбытовая компания» утверждена Методика «Расчет резерва по сомнительным долгам»

АО «Петербургская сбытовая компания» в целях формирования отчетности Общества в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета». Для расчета резерва по сомнительным долгам фактическая дебиторская задолженность на отчетную дату распределяется по четырём группам:

I группа юридических лиц - индивидуальные юридические лица - потребители на ОРЭМ, процент резервирования которых утверждается Финансовым директором ПАО «Интер РАО»;

II группа юридических лиц - дебиторы со специфической платежной дисциплиной, характерные для Общества Группа формируется на основе экспертной оценки дебиторской задолженности юридических лиц. Уровень резервирования составит от 80% до 100%;

III группа - дебиторы со специфической платежной дисциплиной, характерные для Общества. Группа формируется на основе экспертной оценки дебиторской задолженности юридических лиц. Уровень резервирования составит от 0 до 80%;

IV группа - прочие дебиторы (физические и юридические лица), по которым резерв 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.

Динамика по формированию резерва в АО «Петербургская сбытовая компания» по Ленинградской области представлена в таблице 22:

Таблица 22

| Период | Списанная ДЗ, млн. руб. | Сальдо по созданию резерва в бух. учёте, млн. руб. (начислено - восстановлено) | Справочно: резерв на 01.01.2023 | Утверждено регулятором на плановый период регулирования, млн. руб. |
|----------|-------------------------|--|---------------------------------|--|
| 2012 год | 2,27 | 709,34 | | 0,00 |
| 2013 год | 118,88 | -106,06 | | 12,61 |
| 2014 год | 160,95 | -325,36 | | 41,31 |
| 2015 год | 65,72 | 617,77 | | 100,09 |
| 2016 год | 227,18 | -41,74 | | 173,92 |
| 2017 год | 185,13 | 252,01 | | 203,67 |
| 2018 год | 65,02 | 496,20 | | 229,69 |
| 2019 год | 132,42 | 23,91 | | 248,79 |
| 2020 год | 99,56 | 225,14 | | 170,52 |
| 2021 год | 145,23 | -344,63 | | 37,00 |
| 2022 год | 118,92 | 419,88 | 1 759,98 | 160,00 |
| | 1 321,28 | 1 926,48 | 1 759,98 | 1 377,60 |

Динамика просроченной дебиторской задолженности в разрезе проблемных групп потребителей представлена в таблице 23:

Таблица 23
млн.руб.

| млн. руб. | ЖКХ | Бытовое население | Прочие (кроме промышленности) |
|---------------|---------|-------------------|-------------------------------|
| на 01.01.2017 | 1 015,3 | 230,8 | 223,1 |
| на 01.07.2017 | 1 119,8 | 279,7 | 320,3 |
| на 01.01.2018 | 1 101,8 | 302,3 | 369,0 |
| на 01.04.2018 | 1 068,7 | 311,2 | 379,3 |
| на 01.07.2018 | 934,3 | 272,5 | 431,0 |
| на 01.10.2018 | 1 197,0 | 384,0 | 562,2 |
| на 01.01.2019 | 1 099,5 | 357,7 | 508,3 |
| на 01.04.2019 | 968,7 | 349,5 | 496,9 |
| на 01.07.2019 | 1 015,3 | 230,8 | 223,1 |
| на 01.10.2019 | 1 119,8 | 279,7 | 320,3 |
| на 01.01.2020 | 868,1 | 262,3 | 426,0 |

| | | | |
|---------------|---------|---------|-------|
| на 01.01.2021 | 883,0 | 399,8 | 496,9 |
| на 01.10.2021 | 1 025,8 | 575,8 | 535,4 |
| на 01.01.2022 | 849,7 | 447,2 | 551,0 |
| на 01.04.2022 | 1 183,8 | 754,3 | 690,2 |
| на 01.07.2022 | 1 124,3 | 841,7 | 630,4 |
| на 01.10.2022 | 1 208,3 | 1 044,8 | 597,3 |
| на 01.01.2023 | 944,2 | 1 027,7 | 588,9 |
| на 01.04.2023 | 1 188,2 | 1 313,4 | 753,2 |
| на 01.07.2023 | 1 026,3 | 1 422,9 | 696,6 |
| на 01.10.2023 | 859,9 | 1.378,6 | 662,1 |

В соответствии с Методическими указаниями, переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, устанавливается в размере полутора процентов от плановой выручки на период регулирования. Максимальная величина, рассчитанная указанным способом, составляет 944,7 млн рублей. При формировании необходимой валовой выручки на 2024 год, потребность в средствах на формирование резерва по сомнительной задолженности заявляется гарантирующим поставщиком в меньшем размере с распределением по категориям потребителей:

Таблица 24

| Показатель | 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 формирование резерва по предложению ГП, руб. | 220 000 000,00 | 30 000 000,00 | 40 000 000,00 | 30 000 000,00 | 100 000 000,00 | 420 000 000,00 |
| Расходы на формирование резерва по 1,5%, руб. | 277 815 656,15 | 211 769 945,32 | 157 482 825,09 | 162 455 377,13 | 107 745 164,86 | 917 268 968,56 |
| Минимальные расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, руб. | 220 000 000,00 | 30 000 000,00 | 40 000 000,00 | 30 000 000,00 | 100 000 000,00 | 420 000 000,00 |

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 ЛенРЭК в соответствии с формулой МУ

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

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 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 2024 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 ФСТ России от 28 марта 2013 г. N 313-э;
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 673 460 838,77 руб. (со знаком «плюс»).

В том числе:

$\Delta P D_{i-2}$ по итогам 2022 года составила 377 163 589,41 (со знаком плюс).

Объемы электрической энергии, отпускаемой АО "ПСК" населению и приравненным к нему категориям потребителей указаны в Приложении 4.

6. Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика АО «ПСК» на 2024 год

Сводный расчет необходимой валовой выручки ГП АО «ПСК» для расчета сбытовых надбавок на 2024 год представлен в приложении 2.

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

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения и приравненных категорий на 2024 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 2024 год.

Таблица 25

| Показатель | 2024год |
|---|-------------------------|
| Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки, руб. | 1 349 527 913,09 |
| Неподконтрольные расходы ГП | 252 372 965,15 |
| Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования | 14 010 122,56 |
| НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки | 1 615 911 000,79 |

Расчет $\mathbb{E}B_{z,i}^{mc}$ 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.

Основные параметры, применяемые для расчета $\mathbb{E}B_{z,i}^{mc}$ приведены в Приложении 2 к настоящему экспертному заключению.

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

Таблица 26

| Показатель | Итого 2024 | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
|---|------------------|------------------|------------------|
| Выручка, тыс. руб. | 1 615 911 000,79 | | |
| Объем, кВт.ч. | 4 160 400 000,00 | 2 193 680 000,00 | 1 966 720 000,00 |
| Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч. 2024 год | - | 0,31833 | 0,46656 |

6.2. Расчет сбытовых надбавок АО «ПСК» для прочих потребителей

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на 2024 год определена ЛенРТК с учетом МУ, по формуле:

$$NBV_{z,i}^{m} = \mathbb{E}B_{z,i}^{m} + NP_{z,i}^{m} + P_{z,i}^{m-2}$$

где:

$\mathbb{E}B_{z,i}^{m}$ - 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.;

$NP_{z,i}^{m}$ - 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;

$P_{z,i}^{m}$ - 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 2024 год.

Таблица 27

| Показатель | менее 670 кВт | от 670 кВт до 10 МВт | не менее 10 МВт | Итого на 2024 год |
|------------|---------------|----------------------|-----------------|-------------------|
| | | | | |

| | | | | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки, руб. | 536 885 630,46 | 126 156 685,45 | 105 253 016,34 | 768 295 332,24 |
| Неподконтрольные расходы ГП, руб. | 56 732 596,43 | 73 652 844,49 | 68 676 300,95 | 199 061 741,87 |
| Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, руб. | 27 658 461,54 | 12 633 232,87 | -14 013 763,56 | 26 277 930,85 |
| НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки, руб. | 621 276 688,43 | 212 442 762,81 | 159 915 553,72 | 993 635 004,96 |

Расчет сбытовых надбавок АО ПСК для прочих потребителей произведен исходя из объемов поставки электрической энергии, определенных в соответствии прогнозным балансом на 2024 год. Распределение потребления электрической энергии по группам прочих потребителей, учтенное при расчете сбытовых надбавок, приведено в следующей таблице.

Таблица 28

| Полезный отпуск, кВт.ч | 2024 год | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
|------------------------|------------------|------------------|------------------|
| Всего | 4 404 133 498,00 | 2 273 283 616,00 | 2 130 849 882,00 |
| менее 670 кВт | 1 754 054 032,00 | 905 391 032,00 | 848 663 000,00 |
| от 670 кВт до 10 МВт | 1 304 498 994,00 | 673 343 994,00 | 631 155 000,00 |
| не менее 10 МВт | 1 345 580 472,00 | 694 548 590,00 | 651 031 882,00 |

Предлагаемые к утверждению сбытовые надбавки по группе «Прочие потребители», рассчитанные в соответствии с МУ, приведены ниже (руб./кВт.ч):

| Группа потребителей | 1-е полугодие 2024 | 2-е полугодие 2024 |
|----------------------|--------------------|--------------------|
| менее 670 кВт | 0,29867 | 0,41343 |
| от 670 кВт до 10 МВт | 0,13431 | 0,19331 |
| не менее 10 МВт | 0,09974 | 0,13923 |

6.3. Расчет сбытовых надбавок АО «ПСК» для сетевых организаций

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2024 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.

Расчет необходимой валовой выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования приведен ниже, основные параметры, применяемые для расчета $ЭВ_i^{сет}$ приведены в Приложении 2 к настоящему экспертному заключению.

Таблица 29

| Учитываемые расходы, руб. | 2024 год |
|---|----------------|
| Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки | 218 653 680,59 |
| Неподконтрольные расходы ГП | 25 396 129,14 |
| Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования | -3 178 374,72 |
| Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения | 673 460 838,77 |
| НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки, руб. | 914 332 273,78 |

Основные параметры, используемые ЛенРТК для расчета и предлагаемые к утверждению сбытовые надбавки гарантирующего поставщика для группы «Сетевые организации» приведены в следующей таблице.

Таблица 30

| Показатель | 2024 год | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
|---|------------------|----------------|----------------|
| Выручка, руб. | 914 332 273,78 | | |
| Объем, кВт.ч. | 1 627 526 302,00 | 861 532 884,00 | 765 993 418,00 |
| Сбытовая надбавка, руб., кВт.ч. 2024 год | - | 0,56179 | 0,56179 |

Сводный расчет сбытовых надбавок ГП АО «ПСК» представлен в приложении 3.

7. Выводы

1. Группа масштаба деятельности АО «ПСК» определена как 4-ая (четвертая).

2. Величина необходимой валовой выручки АО «ПСК» на 2024 год, определенная методом сравнения аналогов, составила **3 523 878 279,53 руб.**, в том числе по тарифным группам приведена в нижеследующей таблице:

| № п/п | Группа | 2024 год |
|-------|--|-------------------------|
| 1 | Население и приравненные к нему категории потребителей | 1 615 911 000,79 |
| 2 | Прочие потребители | 993 635 004,96 |
| 3 | Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | 914 332 273,78 |
| 4 | Итого НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки | 3 523 878 279,53 |

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

| Тарифная группа | 2024 год | | 1 полугодие 2024 | 2 полугодие 2024 |
|--|------------------|--|------------------|------------------|
| Население и приравненные к нему категории потребителей | 4 160 400 000,00 | | 2 193 680 000,00 | 1 966 720 000,00 |
| Прочие потребители | 4 404 133 498,00 | | 2 273 283 616,00 | 2 130 849 882,00 |
| менее 670 кВт | 1 754 054 032,00 | | 905 391 032,00 | 848 663 000,00 |
| от 670 кВт до 10 МВт | 1 304 498 994,00 | | 673 343 994,00 | 631 155 000,00 |
| не менее 10 МВт | 1 345 580 472,00 | | 694 548 590,00 | 651 031 882,00 |
| Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | 1 627 526 302,00 | | 861 532 884,00 | 765 993 418,00 |

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

| N 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 полугодие | II полугодие | I полугодие | II полугодие | I полугодие | II полугодие | I полугодие | II полугодие | I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. | Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания» | 0,31833 | 0,46656 | 0,56179 | 0,56179 | 0,29867 | 0,41343 | 0,13431 | 0,19331 | 0,09974 | 0,13923 |

Приложение: приложение 4 в электронной форме на CD-R диске.

ПОДГОТОВЛЕНО


Уполномоченный по делу
консультант отдела
регулирования тарифов
на электрическую энергию


СОГЛАСОВАНО

Заместитель начальника департамента –
начальник отдела регулирования цен
(тарифов) в сфере электроэнергетики


Начальник департамента регулирования
тарифов организаций коммунального
комплекса и электрической энергии

Заместитель председателя комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

 А.В. Стрелец

 А.И. Градобоев

 С.Н. Ермолаев

 Е.Б. Прудникова

Приложение 1

Количества точек поставки и поправочные коэффициенты на 2024 год

| № п/п | Показатель | Единица измерения | 2022 г. | | 2023 г. | 2024 г. |
|-------|--|-------------------|---------|---------|---------|---------|
| | | | Факт | План | | |
| 1 | Прогнозируемое количество точек поставки | | | | | |
| 1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей | шт. | 695 519 | 687 673 | 743 714 | 791 641 |
| 1.1.1 | Население, проживающее в городских населенных пунктах | шт. | 180 628 | 184 899 | 193 066 | 202 471 |
| 1.1.2 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах | шт. | 505 339 | 492 452 | 540 904 | 579 692 |
| 1.1.3 | Исполнители коммунальных услуг | шт. | 5 893 | 6 455 | 6 074 | 5 547 |
| 1.1.4 | Иные потребители, относящиеся к населению | шт. | 3 659 | 3 867 | 3 670 | 3 931 |
| 1.2 | Прочие потребители | шт. | 28 697 | 30 949 | 31 540 | 33 103 |
| 1.2.1 | Прочие потребители (менее 670 кВт) | шт. | 28 093 | 30 047 | 31 058 | 32 480 |
| 1.2.2 | Прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт) | шт. | 497 | 751 | 416 | 521 |
| 1.2.3 | Прочие потребители (не менее 10 МВт) | шт. | 107 | 151 | 66 | 102 |
| 1.3 | Сетевые организации | шт. | 1 357 | 2 455 | 1 305 | 1 401 |
| 1.4 | Количество точек поставки (КТП) | шт. | 725 573 | 721 077 | 776 559 | 826 145 |
| 1.5 | Пришедшее количество точек поставки | шт. | 67 045 | 70 820 | 71 948 | 75 269 |
| 2 | Группа масштаба деятельности ГП | | | | | |
| 2.1 | Группа масштаба деятельности ГП | номер группы | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 3 | Поправочный коэффициент, учитывающий изменение количества точек поставки | | | | | |
| 3.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей | коэффициент | | | | 0,0644 |
| 3.2 | Прочие потребители категории менее 670 кВт | коэффициент | | | | 0,0458 |
| 3.3 | Прочие потребители категории от 670 кВт до 10 МВт | коэффициент | | | | 0,2524 |
| 3.4 | Прочие потребители категории не менее 10 МВт | коэффициент | | | | 0,5455 |
| 3.5 | Сетевые организации | коэффициент | | | | 0,0736 |
| 4 | Количество муниципальных образований в которых ГП осуществляет свою деятельность | | 17 | 17 | 17 | 17 |

Приложение 3

Расчет сбытовых надбавок АО «ПСК» на 2024 год

| № п/п | Наименование показателя | Единица измерения | Население и приравненные категории | 2024 г. | | | | Средняя организация |
|---------|--|-------------------|------------------------------------|------------------|------------------|----------------------|------------------|---------------------|
| | | | | Итого за 2024 г. | менее 670 кВт | от 670 кВт до 10 МВт | не менее 10 МВт | |
| 1.1.1 | НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки | руб. | 1 615 911 000,79 | 993 635 004,96 | 621 276 688,43 | 212 442 762,81 | 159 915 533,72 | 914 332 273,78 |
| 1.1.2 | НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки, определенная методом экономически обоснованных затрат | руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2.1 | НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки на базовый период | руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | определенный методом экономически обоснованных затрат | | | | | | | |
| 1.1.3 | Доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 1.1.4 | Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки | руб. | 1 349 527 913,09 | 768 295 332,24 | 536 885 630,46 | 126 156 685,45 | 105 253 016,34 | 218 653 680,59 |
| 1.1.5 | Доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 1.1.6 | Неподконтрольные расходы ГП | руб. | 252 372 965,15 | 199 061 741,87 | 56 732 596,43 | 73 652 844,49 | 68 676 300,95 | 25 396 129,14 |
| 1.1.7 | Недополученные ("+") или излишне полученные (" - ") доходы от регулирования деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования | руб. | 14 010 122,56 | 26 277 930,85 | 27 658 461,54 | 12 633 232,87 | -14 011 763,56 | -3 178 374,72 |
| 1.1.8 | Выплатящиеся доходы, связанные с тарифами для населения | руб. | | | | | | 673 460 838,77 |
| 1.1.9 | Объем электрической энергии, поставленной ГП, определенный исходя из сводного прогнозного баланса | кВт·ч | 4 160 400 000,00 | 4 404 133 498,00 | 1 754 054 032,00 | 1 304 498 994,00 | 1 345 580 472,00 | 1 627 526 302,00 |
| 1.1.10 | Выплатящиеся/излишне полученные доходы, неучтенные при регулировании за предыдущие годы, либо исполнение предписаний ФАС России | руб. | 0,00 | | | | | |