

**Комитет государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа**

Заключение

**по результатам экспертизы тарифа на теплоноситель, поставляемый АО
«Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»
потребителям на 2025-2029 годы**

Экспертиза расчета тарифа на теплоноситель, поставляемый АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» потребителям на 2025-2029 годы (дело от 14 мая 2024 года № 24) проведена начальником отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа М.А. Савоной.

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Анализ представленных материалов выполнен Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет) в соответствии с нормативными правовыми актами в Российской Федерации:

Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

Налоговым кодексом;

Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Минфина Российской Федерации;

Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования № 1075);

постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»

приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания);

приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее - Регламент);

иных нормативно правовых актов Российской Федерации.

Филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (далее по тексту - ПАТЭС, регулируемая организация, предприятие) представлены:

- заявление «Об установлении тарифов на производство теплоносителя с 01 января 2025 по 31 декабря 2027» от 24.04.2024 № 9/Ф33/69985 (вх. № 604/11 от 25.04.2024 (18:25),

- заявление о выборе метода регулирования от 24.04.2024 № 9/Ф33/69990,

обосновывающие материалы и документы в составе Заявления на 25.04.2024 год организацией не представлены.

Письмами № 9/Ф3302/70050 от 24.04.2024 года (вх. № 602/11 от 25.04.2024), № 9/Ф3302/72015 от 26.04.2024 (вх. № 692/11 от 02.05.2024) филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавающая атомная теплоэлектростанция» сообщает: полный пакет материалов: заявления, сводный расчет необходимой валовой выручки по регулируемым видам деятельности на 2025 год, расшифровки и пояснительная записка к нему, а так же другие обосновывающие материалы в электронной форме, подписанные ЭЦП, с описью и указанием объема, направлены в адрес Комитета услугами почтовой связи.

Так же организация обращает внимание, что все направляемые документы являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам.

8 мая 2024 года ведущим документоведом Комитета на почте России получены два пакета, в которых находились диски (1 диск с материалами об установлении тарифов на производство теплоносителя и 3 диска с материалами и расчетами на производство электрической и тепловой энергии).

Для открытия дела об установлении цен (тарифов) перечень документов и материалов, указанных в п. 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила № 1075), является исчерпывающим.

Проведя анализ представленных документов и материалов установлено, что предложения не в полной мере соответствуют п. 16 Правил № 1075, а именно не представлены документы в соответствии с пп. а), з).

В соответствии с п. 36 постановления Правительства Российской Федерации от 26 января 2023 года № 110 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее – Стандарты) информация, указанная в п. 30 Стандартов, раскрывается в течение 30 дней со дня представления регулируемой организацией предложения об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

В соответствии с п. 11 Стандартов регулируемые организации не позднее дня, следующего за днем размещения информации в ЕИАС,

уведомляют орган регулирования тарифов о размещении соответствующей информации в ЕИАС.

Уведомление о раскрытии информации в адрес Комитета на дату 14.05.2024 г. не поступало, крайний срок раскрытия информации регулируемой организацией 23.05.2024 г.

Квитанция о раскрытии информации в Комитет поступила 17.05.2024 исх. № 9/Ф3302/81324.

Предлагаемые филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» тарифы на теплоноситель составляют:

Наименование тарифа	Период	Тариф
Одноставочный тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, руб./куб.м. (без НДС)	с 01.01.2025 по 30.06.2025	748,60
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	748,85
	с 01.01.2026 по 30.06.2026	769,34
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	769,50
	с 01.01.2027 по 30.06.2027	790,76
	с 01.07.2027 по 31.12.2027	790,82

В 2024 году для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» установлен экономически обоснованный тариф на теплоноситель.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190 «О теплоснабжении», Основами ценообразования № 1075 выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования с учетом предложений регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования № 1075 при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения используются следующие методы:

- метод экономически обоснованных расходов (затрат);
- метод обеспечения доходности инвестированного капитала;
- метод индексации установленных тарифов;
- метод сравнения аналогов.

ПАТЭС заявлен метод регулирования – метод индексации установленных тарифов на 2025-2027 годы.

Пунктом 19 Основ ценообразования № 1075 определено, что выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования с учетом предложения регулируемой организации в соответствии с положениями пунктов 17, 54 и 55 Основ ценообразования № 1075, за исключением случая, предусмотренного абзацем третьим пункта 9. Порядок учета предложения регулируемой организации о выборе метода регулирования устанавливается Правилами регулирования цен (тарифов).

Регулирование тарифов в сфере теплоснабжения (теплоноситель) в отношении филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» осуществлять методом индексации установленных тарифов (постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 27 мая 2024 года № 5-м/1).

Расчет тарифов соответствует нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 10 Основы ценообразования № 1075 регулируемые организации ведут отдельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением следующих регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 11 Основ ценообразования № 1075 отдельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов осуществляется регулируемой организацией с дифференциацией в том числе по системам теплоснабжения, субъектам Российской Федерации, а также по иным критериям в соответствии с единой системой классификации и отдельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, установленной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Затраты на содержание, ремонт и эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей учитываются регулируемой организацией отдельно от расходов, связанных с содержанием, ремонтом и эксплуатацией тепловых сетей, которыми регулируемая организация владеет на праве собственности или на ином законном основании.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» применяет общую систему налогообложения.

Налоговой базой по налогу на прибыль является денежное выражение прибыли, подлежащей налогообложению. Прибыль определяется как сумма полученных доходов, уменьшенная на величину произведенных расходов.

Согласно Выписке из Единого государственного реестра юридических лиц (далее – Выписка из ЕГРЮЛ) регулируемый вид деятельности «Производство электроэнергии атомными электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций (35.11.3)» является основным видом экономической деятельности филиала «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция». Кроме этого, в Выписке из ЕГРЮЛ указано также 24 дополнительных видов деятельности, в том числе регулируемый вид деятельности «Передача пара и горячей воды (тепловой энергии) (35.30.12)».

Учетная политика для целей бухгалтерского и налогового учета АО «Концерн Росэнергоатом» утверждена приказом от 08.12.2022 № 9/01/2060-П на период 2023 год и приказом от 05.12.2023 № 9/01/2012-П на 2024 год (в составе представленных документов). Концерн ведет бухгалтерский учет в соответствии с требованиями, установленными ФЗ-402. Ответственность за организацию учета в Концерне, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет его руководитель.

Главный бухгалтер несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное предоставление полной и достоверной бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Реализация инвестиционной программы.

Инвестиционная программа филиала АО «Концерн Росэнергоатом» утверждена совместным приказом Министерства энергетики Российской Федерации и Государственной корпорация по атомной энергии «Росатом» от 22 декабря 2023 г. № 32@/1/2482-П «Об утверждении инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» на 2024 - 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Концерн Росэнергоатом», утвержденную совместным приказом Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом» от 08.11.2022 № 15@/1/1476-П».

Отметим, что на момент проведения экспертизы расчетов необходимой валовой выручки и тарифов производство теплоносителя на 2025 год скорректированная инвестиционная программа на 2024-2029гг. не утверждена.

В соответствии с требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сферах электроэнергетики и теплоснабжения (утв. постановлением Комитета от 8 апреля 2022 года № 6-м/1) регулируемой организацией утверждена «Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала АО «Концерн Росэнергоатом» ПАТЭС» от 07.07.2022 на период 2022-2025 годы.

Ежегодно до 1 февраля предприятие представляет в Комитет отчет о реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за предыдущий период с пояснительной запиской.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

В соответствии с требованиями нормативных актов в сфере электроэнергетики и теплоснабжения регулируемой организацией соблюден порядок, форма, сроки представления предложения об установлении тарифов в орган регулирования.

Заявления об установлении тарифов на регулируемый период представлены Обществом в электронном виде, подписаны электронной подписью заместителя генерального директора - директора филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» Елагиным В.Ю. (доверенности от 14.03.2023 № 77 АД 3470159 по 31.12.2023, от 04.05.2023 г. № 77 АД 3841328 г. Москвы по 31.12.2024).

Уполномоченное лицо в вопросах взаимодействия с органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов предоставлена зам. директора по экономике и финансам АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» Соловьевой Светлане Витальевна (доверенность от 09.06.2023 г. № 77 АД 4126141 г. Москвы по 31.12.2024).

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178 регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые

виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

ПАТЭС применяет Учетную политику для целей бухгалтерского и налогового учета АО «Концерн Росэнергоатом» (далее по тексту – Концерн), утвержденную приказом от 08.12.2022 № 9/01/2060-П на период 2023 год и приказом от 05.12.2023 № 9/01/2012-П на 2024 год (в составе представленных документов). Концерн ведет бухгалтерский учет в соответствии с требованиями Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», статьи 313 Налогового кодекса Российской Федерации. Ответственность за организацию учета в Концерне, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет его руководитель.

Главный бухгалтер несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное предоставление полной и достоверной бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» применяет общую систему налогообложения.

Налоговой базой по налогу на прибыль является денежное выражение прибыли, подлежащей налогообложению. Прибыль определяется как сумма полученных доходов, уменьшенная на величину произведенных расходов.

Достоверность данных, приведенных в предложениях организации об установлении тарифов (сличение данных в документах: «Сводный расчет необходимой валовой выручки на производство электрической и тепловой энергии (мощности) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2025 год», ОСВ за 2023 год, «Реестры первичных документов...»), не подтверждается бухгалтерской, налоговой и статистической отчетностью.

Следует отметить, что в соответствии с частью 2 ст.19.7.1 Кодекса об административных правонарушениях за предоставление заведомо недостоверных сведений в орган, осуществляющий государственный контроль (надзор) в области регулируемых государством цен (тарифов) Общество несет административную ответственность.

Регулируемой организацией представлен бухгалтерский баланс на 31 декабря 2023 года и отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2023 года в целом по АО «Концерн Росэнергоатом» по виду экономической деятельности ОКВЭД 35.11.3 «производство электроэнергии атомными станциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций» подписанный и.о. руководителя АО «РЭА» В.Н. Бессоновым, и главным бухгалтером А.В. Шалимовым.

Согласно отчету о финансовых результатах выручка составляет 539 075 863 тыс. рублей, в том числе: от электрической энергии 273 342 163 тыс. рублей, мощности – 226 100 924 тыс. рублей (дельта 39 632 776 тыс. рублей).

Себестоимость продаж – 334 042 186 тыс. рублей, в том числе: на электрическую энергию – 159 958 573 тыс. рублей, мощность – 130 636 816 тыс. рублей (дельта 43 446 797 тыс. рублей).

Совокупный финансовый результат в виде чистой прибыли в размере 115 426 283 тыс. рублей.

Также в составе материалов тарифного дела ПАТЭС представлена копия отчета о финансовых результатах за 2023 год, подписанная заместителем генерального директора - директором филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» Елагиным В.Ю.

В соответствии с отчетом:

- выручка от продаж составляет 443 336 тыс. рублей (изменение к уровню 2022 года 127%),
- себестоимость продаж (480 725) тыс. рублей (изменение к уровню 2022 года 128%),
- управленческие расходы (76 511) тыс. рублей (изменение к уровню 2022 года 114%),
- проценты к уплате (111 432) тыс. рублей (изменение к уровню 2022 года 136%),
- прочие доходы 730 457 тыс. рублей (изменение к уровню 2022 года 1182%, почти в 12 раз больше),
- прочие расходы (448 012) тыс. рублей (изменение к уровню 2022 года 79%),
- налог на прибыль 944 202 тыс. рублей (изменение к уровню 2022 года 103%),
- прочее (3 253) тыс. рублей (изменение к уровню 2022 года 26%),
- чистая прибыль 998 062 тыс. рублей (изменение к уровню 2022 года 451%, больше в 4,5 раза).

Расшифровка «прочие доходы» на сумму 730 457 тыс. рублей не представлена, требуются пояснения организации.

Анализ бухгалтерского баланса за 2023 год представлен в приложении (приложение 1 к экспертизе).

Если показатель «прочие доходы» привести к уровню 2022 года, то убыток по итогам составит более 612,877 тыс. рублей (примерно результат 2022 года).

Это указывает на то, что прибыль сформировалась не от результатов от основной деятельности (производство и реализация ресурсов), а от прочей деятельности (списание ОС и других активов, списание долгов, нереальных для взыскания, убытки предыдущих отчетных периодов, аренда имущества, предоставление за плату прав, возникающих из патентов на образцы, изобретения и иные объекты интеллектуальной собственности; возмещение причиненных убытков; перечисление средств (взносов, выплат и др.), связанных с благотворительной деятельностью и др.).

Кроме того, ПАТЭС предоставлен отчет о финансовых результатах за 2023 год в целом по Концерну, отчет о движении денежных средств.

Выручка 539 075 863 тыс. рублей, себестоимость (334 042 186) тыс. рублей, коммерческие расходы (228 567) тыс. рублей, управленческие расходы (53 041 896) тыс. рублей, доходы от участия в других организациях 790 419 тыс. рублей, проценты к получению 51 976 697 тыс. рублей, проценты к уплате (15 923 365) тыс. рублей, прочие доходы 31 320 145 тыс. рублей, прочие расходы (55 759 890) тыс. рублей, налог на прибыль 44 271 261 тыс. рублей, прочее (4 469 696) тыс. рублей, чистая прибыль 115 426 283 тыс. рублей, результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода 6 393 643 тыс. рублей, совокупный финансовый результат периода, прибыль 121 819 926 тыс. рублей.

Согласно смете ПАТЭС, где указаны фактические данные за 2023 год, можно предположить, что расходы ПАТЭС в себестоимости Концерна составляют менее 2%.

Данный отчет нельзя считать информативным и пригодным для анализа, поскольку представленная отчетность не отражает результаты финансово-хозяйственной деятельности в отношении ПАТЭС по итогам деятельности по производству электрической и тепловой энергии (мощности) за 2023 год, демонстрируя только его часть. Из отчета невозможно сделать вывод в отношении, какого конкретно регулируемого вида деятельности указаны показатели выручки, себестоимости продаж, прочих доходов и расходов, налога на прибыль и финансового результата (чистая прибыль (убыток)).

Пунктом 12 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» определено, что открытие дела или отказ в рассмотрении предложений об установлении цен (тарифов) и возврате представленных заявителем документов и материалов осуществляется в срок не позднее 10 рабочих дней с момента регистрации заявления об установлении цен (тарифов).

Комитет 14 мая 2024 года исх. № 11-03/569в адрес ПАТЭС направил извещение от 14 мая 2024 года № 25 «Об открытии дела об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция».

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

Результаты анализа технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования по организации произвести невозможно, в виду того, что ПАТЭС в 2023 году впервые обратилась на установление тарифов на теплоноситель, ранее данный вид деятельности организацией не оказывался.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Экономическая экспертиза выполнена на основании положений нормативных правовых актов в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом представленных ПАТЭС обоснований к расчетам тарифов.

1.1. Производственная программа.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» представила производственную программу на производство теплоносителя ПАТЭС на 2025-2029 годы.

В рамках проводимых работ по модернизации тепловых сетей г. Певек и перевода системы теплоснабжения на закрытую систему с обеспечением потребителей г. Певек в полном объеме от ПАТЭС с учетом технологического процесса подпитки тепловой сети и значительным увеличением ее объемов с 06.09.2022 принято решение о выделении отдельного вида деятельности «производство теплоносителя».

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя в эксплуатационном и аварийном режимах на всех этапах до 2037 года представлены в разделе 3 утверждаемой части книги 3 (таблица 3.1 Расход теплоносителя для подпитки тепловой сети на перспективный период) утвержденной Схемы теплоснабжения г. Певек (постановление Администрации городского округа Певек от 29.11.2022 № 711) в размере 27,37 тыс. куб.м./год.

Помесячные объемы подпитки тепловой сети г. Певек от ПАТЭС, и, соответственно, объемы потребления теплоносителя определены исходя из годового объема подпитки с учетом доли количества дней в месяц по отношению к количеству дней в году. Дополнительно в производственной программе на производство теплоносителя учтены объемы потребления для обслуживания и поддержания работы систем ПАТЭС в объеме 768 куб. м/год в год.

На период регулирования 2025 год ПАТЭС заявлены следующие объёмы:

- производство теплоносителя – 9 211 куб.м.,
- расход теплоносителя на собственные нужды – 768 куб. м.,
- отпуск теплоносителя в сеть – 8 443 куб.м.

Комитетом объём полезного отпуска тепловой энергии согласно положениям пунктов 22, 22 (1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения принят в соответствии со схемой теплоснабжения города Певек го Певек Чукотского автономного округа до 2037 года (утв. постановлением администрации городского округа Певек от 14 июня 2017 года № 403, с изменениями от 29.11.2022 № 711) в объеме 27 370 куб.м. В настоящее время администрацией го Певек ведется работа по ее актуализации.

Подпитка теплового сетевого контура обеспечивается путем закупки у МП «ЧРКХ» технической воды на собственные нужды ПАТЭС, транспортировка воды обеспечивается инженерными сетями ПАТЭС точка «А» - КТЗ (комплексное технологическое здание).

На оборудовании, расположенном в КТЗ, в покупную техническую воду добавляется гипохлорит натрия (NaClO) посредством дозатора.

Станция первого подъема включается в случае падения давления в инженерных сетях и осуществляет передачу воды с реагентом в систему очистки воды (скорые фильтры), далее организована система разрыва струи в баке рабочей чистой воды (БРЧВ).

На отрезке трубы между БРЧВ и насосной группой исходной воды организован коммерческий учет теплоносителя подпитки сетевого контура (ТС г. Певек).

В деаэрационной установке атмосферного типа (УДАВ 40) производится удаление кислорода из подготовленной воды путем выпара и дальнейшим отводом паро-воздушной смеси за счет действия центробежной силы. Компенсация расширений сетевой воды организована в установленных дренажных баках (три бака по 40м³).

Подпитка тепловых сетей произведенным теплоносителем обеспечивается путем подачи приготовленной воды (подпиточная вода) от насосной группы ПСК.

Нагрев подготовленной воды в противоточных трубных теплообменных аппаратах организован при помощи промежуточного контура ПЭБ - ПАТЭС до $t = 130^{\circ}\text{C}$.

Анализ фактических расходов по итогам деятельности за 2023 год.

Статья «Расходы на ремонт основных фондов». При установлении тарифа на 2023 год плановая величина составляла 317,59 тыс. рублей. По данным из таблиц ПАТЭС «ПАТЭС теплоноситель 2025» лист Расчет тарифа, наименование таблицы Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый ПАТЭС, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель на 2025-2029 годы, строка 1.8.1 Расходы на ремонт основных фондов указана сумма, отнесенная на выполнение ремонтов 147,18 тыс. рублей. Причины снижения расходов относительно плановой величины не пояснены.

Подтверждающие факт выполнения работ в виде оформленных актов приемки работ (услуг) по договору с АО «Атомэнергоремонт» № 9/100205-ДС от 11.11.2019 (доп. соглашение № 12-ДС от 16.01.2024) в отношении объектов, участвующих в производстве теплоносителя, регулируемая организация не представила.

Статья «Общепроизводственные расходы / Общехозяйственные расходы».

По данной статье, при расчете НВВ и утверждении тарифов на 2023 и 2024 годы, регулируемой организацией расходы не заявлялись.

При этом, по информации ПАТЭС (из таблиц ПАТЭС «ПАТЭС теплоноситель 2025» лист Расчет тарифа, наименование таблицы Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый ПАТЭС, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель на 2025-2029 годы, строка 1.8.3) на эту статью отнесены средства в размере 3 898,58 тыс. рублей. Подтверждающие документы (карточки сч.25 «Общепроизводственные расходы», сч.26 «Общехозяйственные расходы») с детализацией (субконто для аккумулирования данных о распределяемых затратах), не представлены. То есть проверить достоверность сведений регулируемой организации по этой статье не представляется возможным.

Приказом АО «Концерн Росэнергоатом» от 05.12.2023 № 9/01/2012-П утверждена и введено в действие Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета АО «Концерн Росэнергоатом» и Положение об учетной политике для целей налогового учета АО «Концерн Росэнергоатом».

На страницах 48-51 раскрыты понятия и перечень расходов по обычным видам деятельности, в том числе вспомогательных и обслуживающих производств, общепроизводственных расходов, общехозяйственных расходов. Правила учета и распределения затрат приведены в приложении №8 «Учет и распределение затрат».

Согласно разделу 4 затраты общепроизводственных МВЗ (место возникновения затрат) распределяются пропорционально начисленной заработной плате работников соответствующих МВЗ.

Общехозяйственные расходы распределяются по видам продукции, работ, услуг пропорционально объему выручки от реализации. В отчетности отражаются как управленческие расходы (стр. 8 приложения №8).

Исходя из условий, что общепроизводственные затраты за 2023 год составили из ОСВ по счетам АО «Концерн Росэнергоатом» Плавучая атомная теплоэлектростанция (период 01.01.2023-31.12.2023), **выделить не удалось**, затраты на оплату труда при производстве теплоносителя 6 241,38 тыс. рублей (данные ПАТЭС «ПАТЭС теплоноситель 2025» лист Расчет тарифа, наименование таблицы Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый ПАТЭС, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель на 2025-2029 годы, строка 1.6) заработная плата списочного состава 2 105 533,7 тыс. рублей (данные статистических форм П-4 за 2023 год), общехозяйственные расходы за 2023 год (ОСФ и ОФР за 2023 год) 76 511,1 тыс. рублей, выручка в целом по ПАТЭС 443 336,1 тыс. рублей, выручка от реализации теплоносителя не поступала.

Выручка расчетная от отпущенного объема (указан ниже учетные данные по счетам) 8 896 куб. м*655,31 руб./куб. м=5 829 637,76 рублей:

январь – 690 куб.м. июль - 297 куб.м. (по 20.07.2023)+84 куб.м (по 31.07.2023)

февраль – 814 куб.м. август – 613 куб.м.

март - 969 куб.м. сентябрь – 634 куб.м.
апрель - 1079 куб.м. октябрь – 614 куб.м.
май - 956 куб.м. ноябрь – 1 026 куб.м.
июнь – 460 куб.м. декабрь – 660 куб.м. ИТОГО: 8 896 куб.м.

Соотношение выручки от реализации теплоносителя к выручке в целом по ПАТЭС за 2023 год составляет 1,3%. Из чего следует, что распределяемая часть общехозяйственных расходов к учету в себестоимости теплоносителя 994,6 тыс. рублей ($76\,511,1 \cdot 1,3\%$).

Доля затрат на оплату труда работников, относящихся к виду деятельности «производство теплоносителя» к расходам на оплату труда ПАТЭС в целом, составляет 0,3% ($6\,241,4 / 2105533,7 \cdot 100$). В отсутствие данных о расходах по 25 счету дальнейшая оценка распределяемой части общепроизводственных расходов к учету в себестоимости теплоносителя не представляется возможной.

Из выше указанного следует, что признать в качестве экономически обоснованных расходов по статье «Общепроизводственные расходы/Общехозяйственные расходы» возможно 994,6 тыс. рублей.

Расчет расходов «Общепроизводственные расходы/Общехозяйственные расходы» на 2025 год.

Согласно расчетам по всем видам регулируемой деятельности на 2025 год – на производство электроэнергии и тепловой энергии 1 409 183 тыс. рублей, теплоносителя 6 059 тыс. рублей, всего 1 415 242 тыс. рублей. Таким образом, доля общехозяйственных расходов, относимая на производство теплоносителя, составит 0,4%.

В отсутствие базы (расчет управленческих расходов на 2025 год) для определения величины, учитываемой в составе себестоимости теплоносителя, эксперт предлагает отталкиваться от признанной экономически обоснованной величины 2023 года 994,6 тыс. рублей. С учетом индексации 994,6 тыс. рублей на ИЦП по виду деятельности за 2024 оценка (1,051) и прогнозного ИЦП на 2025 год (1,098), учесть в составе расходов на теплоноситель по статье «Общепроизводственные расходы/Общехозяйственные расходы» сумму 1 147,766 тыс. рублей.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Утверждено Комитетом на 2023 г.	Фактические расходы за 2023 г. по отчету ПАТЭС	ЭО расходы 2023 г. по мнению эксперта
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	13 663,87	13 055,89	10 151,91
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	3 982,00	867,82	867,82
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Утверждено Комитетом на 2023 г.	Фактические расходы за 2023 г. по отчету ПАТЭС	ЭО расходы 2023 г. по мнению эксперта
1	2	3	4	5	6
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	7 365,44	6 241,38	6 241,38
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	1 998,84	1 900,93	1 900,93
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	317,59	4 045,76	1 141,78
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	317,59	147,18	147,18
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.8.3	Общепроизводственные расходы / Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	3 898,58	994,60
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	27 370	8 896*	8 896
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	13 664,87	13 055,89	10 151,91
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб . м	499,26	1 370,27	1 050,49
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб . м	499,26	499,26	1 141,18
9	Неполученные доходы за 2023 год (непроданные объемы 5 265 куб.м)	тыс. руб.	4 270,95	0,00	6 008,30

1.2. Определение объёма необходимой валовой выручки на 2025 год

на производство теплоносителя.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение холодной воды для производства теплоносителя

Отметим, объем холодной технической воды покупаемый от МП «ЧРКХ» по договору от 19.12.2023 № 9/289535-Д «На оказание услуг по водоснабжению ПАТЭС в г. Певек Чукотского автономного округа» составляет 47 703 куб. м.

Расходы на приобретение холодной воды для производства теплоносителя Экспертом приняты на основании прогнозной цены производства технической воды МП «ЧРКХ» 1 полугодие 2025 год – 151,61 руб./куб.м, 2 полугодие 2025 год – 151,61 руб./куб.м, объем теплоносителя принят в соответствии со схемой теплоснабжения города Певек стоимость воды на 2025 год составит 4 149,59 тыс. рублей (снижение к утвержденному плану 2024 года составил 13%).

Операционные расходы

Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки

Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства теплоносителя по предложению ПАТЭС составляют 8 014 тыс. рублей (из них: 6 164 тыс. рублей оплата труда, 1 850 тыс. рублей страховые взносы, расходы на страхование ДМС 36,796 тыс. рублей).

Расчет ФОТ произведен организацией:

- в соответствии с трудоемкостью, относимой на производство теплоносителя и Едиными отраслевыми методическими рекомендациями по формированию систем оплаты труда (*приказ № 9/Ф33/1269-П от 21.2.2023*);
- Отраслевым соглашением по атомной энергетике, промышленности и науке на 2018-2020 с учетом дополнительного соглашения от 14.12.2020 о продлении срока действия «Отраслевое соглашение по атомной энергетике, промышленности и науке на 2023 - 2025 годы» (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей «Союз работодателей атомной промышленности, энергетики и науки России», Российским профессиональным союзом работников атомной энергетики и промышленности, Госкорпорацией «Росатом» 20.12.2022);
- единой Корпоративной политикой в области оплаты труда. Положением об оплате труда работников филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (далее – ПОТ) (утв. Приказом Филиала от 30.12.2021 № 9/Ф33/1294-П);
- штатным расписанием филиала (утв. Приказом Филиала от 22.02.2023 № 9/Ф33/202-П и изменениями к нему, *штатное расписание к данному Приказу организацией представлено.*

Для подтверждения экономически обоснованных расходов на «Оплату труда» 2025 года ПАТЭС представлены следующие документы:

- выдержка из ШР,
- положение о вахтовом методе работы,

- приказ № 9/Ф3308/1151-П от 21.11.2023 О внесении изменения в Положение об оплате труда,
- приказ № 9/Ф3308/17-П-доп от 30.06.2023 О назначении процентных надбавок к должностному окладу,
- приказ о переводе на другую работу (начальник службы – временно) № 01-02-2024-4/ЛС от 01.02.2024,
- приказ о приеме на работу (ведущий инженер-основная по эксплуатации тепломеханического оборудования, основная, постоянная) № 20-07-2022-1/ЛС от 20.07.2022,
- приказ о переводе на другую работу (инженер (дежурный) 1 категории - постоянно, вахтовый метод) № 15-12-2023-1/ЛС от 15.12.2023.

Приказ № 9Ф33638-П О внесении изменения в Положение об оплате труда – при анализе индикативной стимулирующей надбавки Экспертом обосновании данной выплаты проанализировать не представляется возможным. В соответствии с разделом 3.4.2. ИСН устанавливается работнику в соответствии с профессиональным статусом, присвоенным ему по результатам ежегодной или внеочередной оценки **в порядке, определенном локальным нормативным актом об оценке деятельности работников**, принятом в филиале (далее – оценка профстатуса), и (или) в соответствии с итоговой оценкой эффективности деятельности работника по результатам проведения ежегодной или внеочередной оценочной процедуры по системе «РЕКОРД» (далее – оценка профстатуса или оценка Рекорд) ПОТ. Представленный документ не является обоснованием выплаты ИСН, локальные акты и первичные документы (результаты ежегодной внеочередной оценки) ПАТЭС не представлены.

Целевое значение годовой премии сотрудников (КПЭ), задействованных на производстве теплоносителя, Экспертом приняты согласно Приложениям № 4.1 «Матрица оплаты труда работников ПАТЭС (рабочие места в г. Москва)» № 4.3 «Матрица окладов и интегрированных стимулирующих надбавок работников ПАТЭС (г. Певек)» утвержденных ПОТ ПАТЭС с 01.09.2022. Необходимо отметить, что расходы КПЭ направленные ПАТЭС 04.07.2023 года отличаются от Приложений №№ 4.1, 4.3 (Инженер (дежурный) 1 категории, Заместитель начальника службы).

Проведя анализ представленных материалов и документов расходы на оплату труда персонала задействованного на производство теплоносителя в количестве 4 человека Экспертом приняты в объеме в размере 7 888,78 тыс. рублей или 103% к утвержденному плану 2024 года (расчет ФОТ на 2024 год был рассчитан на 7 человек), страхование ДМС Комитетом исключены.

Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки за фактический период 2023 года, составили 6 241,38 тыс. рублей, что на 1 124 тыс. рублей меньше заявленных (расчет ФОТ на 2023 год произведен на 7 человек).

Необходимо отметить, что организацией не представлен расчет фактических затрат на оплату труда и отчисления на социальные выплаты из чего, отсутствует возможность произвести анализ данных расходов.

Расходы на ремонт основных фондов

Расчет расходов на ремонт основных фондов оборудования, непосредственно относящегося к производству теплоносителя на 2025 год заявлен в размере 351,93 тыс. рублей, рассчитаны на основании трудоемкости в количестве 118 чел/час ремонтных работ оборудования, непосредственно относящегося к производству теплоносителя, определенной на основании Годовой ведомости объема ремонта оборудования № 03.ГР.003.16.23 на 2024 год, планируемых к выполнению в рамках заключенного договора с АО «Атомэнергоремонт» от 11.11.2019 № 9/100205-Д на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования АЭС с учетом тарифных ставок по дополнительному соглашению № 12-ДС-ПАТЭС от 16.01.2024 по разряду работ 3,2-4 в соответствующем размере за чел./час. Прилагается расчет.

Расшифровка расходов ПАТЭС на ремонт оборудования, непосредственно участвующего в производстве теплоносителя на 2024 год

№ п/п	Наименование материала	вид ремонта	ОЭСН	Трудозатраты ч/час	разряд	Стоимость ч/час, руб.	Стоимость всего, руб.	Обоснование
1	Насос ETL 050-050-160	ТО	26-05-01-02-02	16	3,2	2823,44	45 175,04	Позиция 13.41-13.48 годового графика ремонта оборудования № 03.ГР.003.16.23 ПАТЭС СЭОС на 2024 год
2	Насос ETL 050-050-200	ТО	26-05-01-02-04	15	3,2	2823,44	42 351,60	Позиция 13.57-13.64 годового графика ремонта оборудования № 03.ГР.003.16.23 ПАТЭС СЭОС на 2024 год
	Насос ETL 050-050-200	ТР	26-05-01-02-04	10	3,2	2823,44	28 234,40	
3	Насос Movitec VF006/03 KSB	ТО	26-05-01-02-02	16	3,2	2823,44	45 175,04	Позиция 13.33-13.40 годового графика ремонта оборудования № 03.ГР.003.16.23 ПАТЭС СЭОС на 2024 год
4	Насос Movitec VF004/06	ТО	26-05-01-02-04	15	3,2	2823,44	42 351,60	Позиция 13.49-13.56 годового графика ремонта оборудования № 03.ГР.003.16.23 ПАТЭС СЭОС на 2024 год
	Насос Movitec VF004/06	ТР	26-05-01-02-04	10	3,2	2823,44	28 234,40	
5	Установка деаэрационная УДАВ-40АМ	ТО	26-04-02-04-02	12	4	3046,11	36 553,32	Позиция 14.1 годового графика ремонта оборудования № 03.ГР.003.16.23 ПАТЭС СЭОС на 2024 год
	Установка деаэрационная УДАВ-40АМ	ТР	26-04-02-04-02	24	4	3046,11	73 106,64	
	Стоимость в ценах 2024 года						341 182,04	

Стоимость в ценах 2025 года								351 929,27	(с учетом ИПЦ 1,0315 к стоимости работ на 2024г.)
-----------------------------	--	--	--	--	--	--	--	------------	---

График перспективного ремонта энергоблоков АЭС России в 2025-2029 годах за № ГР 1.2.2.02.014-2023 от 18.10.2023 представлен без пояснений каким образом данный график относится к производству теплоносителя.

Отмечается, что сведения и обоснование о количестве часов для расчета трудозатрат, стоимость ч/час в рублях не представлены. Стоимость в ценах 2024 года не подтверждена. По мнению Комитета, индексирование документально неподтвержденной стоимости ремонта оборудования 2024 года (на 1,0315) и заявление к учету 351,9 тыс. рублей по статье, при фактическом исполнении ремонтов в 2023 году на сумму 147,18 тыс. рублей, не обосновано.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075, при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1075, при определении обоснованности фактических значений расходов (цен) орган

регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

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

г) рыночные цены, сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, информация о которых предоставляется независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Амортизация основных фондов

Расходы на амортизацию основных средств рассчитаны регулируемой организацией в соответствии с Учетной политикой АО «Концерн Росэнергоатом», утвержденной Приказом Концерна от 08.12.2022 № 9/01/2060-П «Об утверждении и введении в действие ПО-УиО.01.00.01 «Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета АО «Концерн Росэнергоатом» и ПО-УиО.01.00.02 «Положение об учетной политике для целей налогообложения АО «Концерн Росэнергоатом» (далее - Учетная политика Концерна). Для определения величины начисленной амортизации всех производственных фондов принят линейный способ. Расходы на амортизацию по предложению организации составляют 14 867 тыс. рублей.

Согласно технологическому процессу на ПАТЭС для производства теплоносителя используются два объекта основных средств:

- система подпитки теплосети (согласно представленной ПАТЭС унифицированной форме № ОС-1 инвентарный номер 130000000535), дата ввода в эксплуатацию из «ОСВ по БУ инвентарный номер 130000000535 «Система подпитки теплосети» расчет амортизации» 20.05.2020 год, дата постановки на учет 31.05.2023,

- центральный тепловой пункт (согласно представленной ПАТЭС унифицированной форме инвентарный номер 130000000286, дата ввода в эксплуатацию 22.05.2020).

В соответствии п. 43 Основ ценообразования № 1075 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов

учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного Экспертом срок полезного использования для объектов принят - 180 месяцев.

Так же необходимо обратить внимание, на тот факт, что согласно пункту 4 статьи 259 НК РФ, начисление амортизации по объектам амортизируемого имущества начинается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором этот объект введен в эксплуатацию. Понятие «ввод в эксплуатацию дано в «ГОСТ 25866-83. Государственный стандарт Союза ССР. Эксплуатация техники. Термины и определения» (введено в действие постановлением Госстандарта СССР от 13.07.83 № 3105). В нем сказано, что под вводом в эксплуатацию понимается событие, фиксирующее готовность изделия к использованию по назначению, документально оформленное в установленном порядке. Если есть неопределенность, связанная с моментом готовности ОС к использованию, то датой ввода в эксплуатацию такого объекта следует считать дату начала его фактического использования в деятельности организации. Из представленных ОСВ по БУ (расчет амортизации) можно сделать вывод, что датой ввода в эксплуатацию принимается как дата оприходования, то есть 22.05.2020 год.

На основании вышеизложенного Экспертом произведен расчет амортизационных отчислений, начиная с 01.06.2020 года (приложение 2 к экспертизе).

Таким образом, расходы на амортизацию основных средств по предложению Эксперта составили – 1 998,8 тыс. рублей.

Анализ необходимой валовой выручки по статьям затрат по отношению к предложению регулируемой организации представлен в приложении 1 к настоящей экспертизе.

Организацией заявлены дополнительные расходы на регулируемый период 2025 года «Общепроизводственные расходы», «Общехозяйственные

расходы» на общую сумму 4 978,6 тыс. рублей.

Эксперт обращает внимание, на тот факт, что регулируемой организацией не представлены материалы и документы, подтверждающие экономическую обоснованность плановых показателей, заявленных в тарифы на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы, в связи с чем возможность проведения анализа расходов у Эксперта отсутствовала. Данные расходы Экспертом не принимаются.

Необходимо отметить, что дополнительные расходы на регулируемые периоды 2023-2024 гг. организацией заявлены не были, в тариф не включались.

Однако, в представленном «Расчете тарифа на теплоноситель, поставляемый ПАТЭС, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель на 2025-2029 годы» заявлены фактические расходы на сумму 3 898,58 тыс. рублей, обоснование фактических значений расходов ПАТЭС в орган регулирования не представлены.

25.11.2024 года филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» в адрес Комитета направлены уточнения тарифных источников по теплоносителю на 2025-2029 годы (заявление № 9/Ф33/199816 от 25.11.2024, вх. № 1501/11 (17:15).

В соответствии с вступившим в законную силу решением Арбитражного суда Чукотского автономного округа от 03.10.2024 по делу № А80-11/2024 (прилагается) сделка по поставке муниципальному предприятию «Чаунское районное коммунальное хозяйство» (далее – МП ЧРКХ) теплоносителя за период с 01.01.2023 по 20.07.2023 признана исполненной. Объем поставки теплоносителя за указанный период определен в размере 5 265 куб.м.

Правоотношения в отношении поставки теплоносителя между филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» и МП ЧРКХ в период с 21.07.2023 по 31.12.2023 регулировались заключенным договором, во исполнении которого в данном периоде был поставлен 3 631 куб.м. теплоносителя.

Выручка за поставленный МП ЧРКХ теплоноситель в соответствии с условиями договора, где ценовые параметры приняты в соответствии с решением регулятора (постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов ЧАО от 21.07.2023 № 12-э/1), сформирована в размере 2 379,43 тыс. рублей и подтверждена бухгалтерской отчетностью (прилагается).

Учитывая, что поставка теплоносителя осуществлялась с 01.01.2023, что подтверждено вышеуказанным судебным актом, филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» за 2023 год понес фактические расходы, связанные с производством теплоносителя, в объеме 13 055,89 тыс. рублей, которые, в свою очередь, также в полном объеме подтверждены бухгалтерской отчетностью.

Принимая во внимание, что факт поставки теплоносителя был подтвержден только в судебном порядке 03.10.2024 оснований у филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» по включению выпадающих доходов за 2023 год при направлении тарифных предложений в мае 2024 года на предстоящий регулируемый период не имелось.

Сумма выпадающих расходов за 2023 год составляет 10 676,46 тыс. рублей. Регулируемая организация предлагает компенсировать выпадающие доходы за 2023 год посредством включения их в необходимую валовую выручку последующих периодов регулирования, распределив расходы равномерными суммами.

Дополнительно ПАТЭС заявлены уточнения в части прогнозных объемов поставки теплоносителя на 2025 - 2029 годы (с учетом фактических объемов теплоносителя за 2023 год) и, соответственно, расходов на холодную воду.

Руководствуясь Основами ценообразования № 1075 филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» реализует свое право на уточнение ранее направленных тарифных предложений на теплоноситель (письмо от 24.04.2024 № 9/Ф3302/70050) и просит Комитет государственного регулирования цен и тарифов ЧАО приобщить к делу направляемые расчеты и обосновывающие материалы и учесть их при установлении тарифов на предстоящий регулируемый период.

В соответствии с пунктом 36 Стандартов, информация, указанная в пунктах 29 и 30 Стандартов, раскрывается в течение 30 дней со дня представления регулируемой организацией предложения об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

В случае представления регулируемой организацией по своей инициативе в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) дополнительных документов и материалов к предложению об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения указанная в абзаце первом Стандартов информация в части, содержащейся в таких дополнительных документах и материалах, раскрывается регулируемой организацией в течение 7 дней со дня их представления.

Квитанция о раскрытии информации ПАТЭС представлена в адрес Комитета 16.12.2024 года (исх. № 9/Ф3302/213928, вх. № 1578/11 от 17.12.2024), данный факт говорит о том, что организацией нарушены сроки раскрытия информации.

Экспертом отмечено: из представленной Справки (Приложение 3_Справка по объемам поставки теплоносителя за 2023 год) можно сделать следующий вывод:

Фактический отпуск теплоносителя в 2023 году в 1 полугодии составил – 4 968 куб. м, во 2 полугодии – 3 928 куб. м.

Тариф на производство теплоносителя утвержден постановлением Комитета от 21 июля 2023 г. № 12-э/1 в размере 655,31 руб./куб. м (без НДС).

$4\ 968 * 655,31 = 3\ 255,58$ тыс. рублей; $291 * 655,31 = 190,695$ тыс. рублей (объем с 01.07.2023 по 20.07.2023), $3\ 637 * 655,31 = 2\ 383,36$ тыс. рублей (за минусом объема 291 куб. м). Итого недополученный доход (выручка) от продажи теплоносителя по расчету Эксперта составляет 5 829,635 тыс. рублей.

Отмечается:

1. 29 мая 2024 года АО «Концерн Росэнергоатом» обратился в Арбитражного суда Чукотского автономного округа о взыскании с МП «ЧРКХ» задолженности по договору на поставку теплоносителя для нужд г. Певек от 23.10.2023 № 9/276456-Д за период с 21.07.2023 по 31.12.2023 в размере 707 560,36 рублей.

Решением Арбитражного суда Чукотского автономного округа от 22 ноября 2024 года по делу № А80-340/2024 утверждено мировое соглашение между АО «Концерн Росэнергоатом» и МП «ЧРКХ», по условиям которого, в целях мирного урегулирования судебного спора МП «ЧРКХ» признает задолженность и обязуется выплатить АО «Концерн Росэнергоатом» денежные средства в размере 707 560 рублей. Выплата задолженности, указанной в п. 1 Мирового соглашения производится в срок (не позднее) 30 апреля 2026 года.

2. Решением Арбитражного суда Чукотского автономного округа от 25 июля 2024 года по делу № А80-341/2024 АО «Концерн Росэнергоатом» взыскал с МП «ЧРКХ» задолженность по договору от 18.03.2024 № 9/290514-Д на поставку тепловой энергии для нужд г. Певек за период с 01.01.2024 по 31.03.2024 в размере 157 863 004 рубля 65 копеек, судебные расходы по уплате государственной пошлины в размере 200 000 рублей, всего 158 063 004 (сто пятьдесят восемь миллионов шестьдесят три тысячи четыре) рубля 65 копеек.

3. 29 мая 2024 года АО «Концерн Росэнергоатом» обратился в Арбитражный суд Чукотского автономного округа о взыскании с МП «ЧРКХ» задолженности по договору на поставку теплоносителя для нужд г. Певек от 29.03.2024 № 9/290501-Д за период с 01.01.2024 по 31.03.2024 в размере 2 047 050,90 рублей.

Решением Арбитражного суда Чукотского автономного округа от 10 декабря 2024 года по делу № А80-342/2024 утверждено мировое соглашение между АО «Концерн Росэнергоатом» и МП «ЧРКХ», по условиям которого, в целях мирного урегулирования судебного спора МП «ЧРКХ» признает задолженность и обязуется выплатить АО «Концерн Росэнергоатом» денежные средства в размере 2 047 050,90 рублей. Выплата задолженности, указанной в п. 1 Мирового соглашения производится в срок (не позднее) 31 марта 2027 года.

Поскольку по решению Арбитражного суда Чукотского автономного округа от 3 октября 2024 года по делу № А80-11/2024 сделка по поставке теплоносителя в размере 5 265 куб.м за период с 01.01.2024 по 20.07.2024

признана исполненной, АО «Концерн Росэнергоатом» не лишено право требовать взыскание убытков в соответствии с условиями Гражданского кодекса Российской Федерации с МП «ЧРКХ» в судебном порядке.

По общему правилу лицо, право которого нарушено, может требовать полного возмещения причинённых ему убытков, если законом или договором не предусмотрено возмещение убытков в меньшем размере (пункт 1 статьи 15 ГК РФ).

На основании изложенного Комитетом отказано в принятии недополученных доходов.

По предложению организации расходы на производство теплоносителя составляют 19 758,41 тыс. рублей.

Предлагаем считать экономически обоснованными расходами необходимыми для осуществления деятельности по производству теплоносителя на 2025 год в размере 15 584,02 тыс. рублей,

- 2026 год – 15 910,94 тыс. рублей,
- 2027 год – 13 213,26 тыс. рублей,
- 2028 год – 13 560,01 тыс. рублей,
- 2029 год – 13 917,66 тыс. рублей.

Расчет тарифов и необходимой валовой выручки представлен в приложении 4-8 к настоящей экспертизе.

Начальник
отдела регулирования тарифов
и контроля ценообразования
в энергетической отрасли



М.А. Савонова

13.12.2024

Анализ (краткий) показателей бухгалтерского баланса за 2023 год ПАТЭС

Из таблицы ниже следует, что значительную долю в активах занимает стоимость основных фондов 86%, ежегодно их стоимость снижается примерно на 2%.

Долгосрочная дебиторская задолженность выросла в 3,7 раза

Стоимость сырья, материалов и других аналогичных ценностей в 4 раза.

Сальдо в активе баланса увеличилось на 1 878 192 тыс. рублей за счет запасов.

В пассиве наибольшую долю занимает кредиторская задолженность, прочие кредиторы 92,7%. Прирост по показателю 103%. В целом кредиторская задолженность увеличилась на 104,6%.

Сальдо в пассиве баланса увеличилось на 1 878 192 тыс. рублей за счет роста задолженности.

Примечание: красным выделены ячейки с наибольшим значением.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 года	Динамика показателей, 2023/2022г.	Доля в балансе, %	На 31 декабря 2022 года	Динамика показателей, 2022/2021г.	Доля в балансе, %	На 31 декабря 2021 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9
АКТИВ	1110	X			X			X
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		X			X			X
Нематериальные активы								
Результаты исследований и разработок	1120	10 705	↓ 33,3	0,03	32 116	↓ 60,0	0,08	53 526
Нематериальные поисковые активы	1130							
Материальные поисковые активы	1140							
Основные средства	1150	35 775 431	↓ 98,2	90,18	36 417 505	↓ 100,3	91,79	36 319 053
Здания, машины, оборудование и другие основные средства	1151	34 144 454	↓ 98,8	86,06	34 545 382	↓ 97,8	87,07	35 306 736
Незавершенные капитальные вложения в объекты ОС	1152	706 596	↓ 98,2	1,78	719 349	↓ 71,1	1,81	1 012 317
Авансы выданные поставщикам и подрядчикам по капитальному строительству, поставщикам объектов основных средств	1153	567 759	↓ 74,5	1,43	761 827	↓ 0,0	1,92	0
Право пользования активом	1154	356 622	↓ 91,2	0,90	390 947	↓ 0,0	0,99	
Доходные вложения в материальные ценности в т.ч права пользования активами	1160							
1161								
1170								
1171								
Отложенные налоговые активы	1180							
Прочие внеоборотные активы	1190	219 336	↓ 478,2	0,55	45 870	↓ 103,7	0,12	44 243
Незавершенные капитальные вложения в НИОКР	1191							
Долгосрочная дебиторская задолженность	1192	119461	↑ 3 685,9	0,30	3 241	↓ 9,3	0,01	34 757
РБП по техприсоединению к электрическим сетям	1193							
Итого по разделу I	1100	36 005 471	↓ 98,7	90,76	36 495 492	↓ 100,2	91,99	36 416 822
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	1210	X 3 035 307			X 754 314			X 959 575
Запасы								
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	3 035 307	↓ 402,4	7,65	754 314	↓ 78,6	1,90	959 575
затраты в незавершенном производстве	1212							
готовая продукция и товары для перепродажи	1213							
товары отгруженные	1214							
прочие запасы и затраты	1219							
ценностям	1220							
Дебиторская задолженность	1230	628 839	↓ 115,3	1,59	545 201	↓ 292,5	1,37	186 397
расчеты с покупателями и заказчиками	1231	496 519	↓ 129,6	1,25	383 249	↓ 444,6	0,97	86 194
авансы выданные	1232	47 352	↓ 120,8	0,12	39 184	↑ 145 125,9	0,10	27
прочие дебиторы	1233	84 968	↓ 69,2	0,21	122 768	↓ 122,6	0,31	100 177
выручка	1234							
чистая стоимость инвестиции в аренду эквивалентов	1240							
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250							
Прочие оборотные активы	1260	3 581	↓ 0,0	0,01	0	↓ 0,0	0,00	
Итого по разделу II	1200	3 667 727	↓ 282,2	9,24	1 299 515	↓ 113,4	3,28	1 145 973
БАЛАНС	1600	39 673 198	↓ 105,0	100,00	37 795 006	↓ 100,6	95,27	37 562 795
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 года	Динамика показателей, 2023/2022г.	Доля в балансе, %	На 31 декабря 2022 года	Динамика показателей, 2023/2022г.	Доля в балансе, %	На 31 декабря 2021 года
ПАССИВ III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ фонд, вклады товарищей)	1310	X			X			X
		X			X			X
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320							
уставный капитал до регистрации изменений в Переоценка внеоборотных активов	1330							
1340								
Добавочный капитал (без переоценки)	1350							
Резервный капитал	1360							
с законодательством	1361							
учредительными документами	1362							
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370							
Итого по разделу III	1300							
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Заемные средства	1410	X			X			X
Отложенные налоговые обязательства	1420	144 372	↓ 92,1	0,36	156 756	↓ 73,3	0,40	213 885
Оценочные обязательства	1430	1 059 643	↑ 125,6	2,67	843 410	↓ 129,5	2,13	651 208
Прочие обязательства	1450	363 234	↑ 101,3	0,92	358 701		0,90	
Долгосрочная кредиторская задолженность (поставщики и подрядчики)	1451							
Итого по разделу IV	1400	1 567 249	↑ 115,3	3,95	1 358 866	↓ 157,1	3,43	865 093
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1510	X			X			X
Заемные средства								
Кредиторская задолженность	1520	37 786 998	↑ 104,6	95,25	36 129 566	↓ 99,1	91,07	36 449 546
поставщики и подрядчики	1521	863 988	↑ 282,6	2,18	305 761	↓ 66,4	0,77	460 492
авансы полученные	1522				0			0
задолженность перед персоналом организации	1523	71 730	↑ 166,0	0,18	43 211	↑ 302,9	0,11	14 268
внебюджетными фондами	1524							
задолженность по налогам и сборам	1525		↓ 0,0	0,00	5 407	↑ 497,9	0,01	1 086
прочие кредиторы	1526	36 758 836	↑ 103,0	92,65	35 696 270	↓ 99,2	89,98	35 973 700
обязательство по аренде	1527	92 445	↑ 117,1	0,23	78 917		0,20	
Доходы будущих периодов	1530							
Оценочные обязательства	1540	318 952	↑ 104,0	0,80	306 574	↓ 123,5	0,77	248 156
Целевое финансирование	1546							
Задолженность перед заказчиками	1547							
Прочие обязательства	1550							
Итого по разделу V	1500	38 105 950	↑ 104,6	96,05	36 436 140	↓ 99,3	91,84	36 697 702
БАЛАНС	1700	39 673 198	↑ 105,0	100,00	37 795 006	↓ 100,6	95,27	37 562 795

Приложение 2

к экспертизе расчета тарифа на теплоноситель, поставляемый АО «Кошери
Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплостанция» потребителям на 2025-
2029 годы

Название основ. средства	ОКОФ	Амортизац иона группа	Срок полезного использова ния, мес.	Дата постановки на учет	Дата ввода в эксплуатаци ю	Балансовая стоимость, руб.	Месячная норма амортизации, руб.	01.01.2025		01.02.2025		01.03.2025		
								Остаточная стоимость на 01.01.25, руб.	Амортизация за январь, руб.	Остаточная стоимость на 01.02, руб.	Амортизация за февраль, руб.	Остаточная стоимость на 01.03, руб.	Амортизация за март, руб.	Остаточная стоимость на 01.04, руб.
Система подпитки теплосети, Центральный тепловой пункт	220.41.20.20.719	5	180	31.03.2023	22.05.2020	29982,616	166,570	26484,65	166,570	26318,08	166,570	26151,51	166,570	25984,94

Название основ. средства	ОКОФ	Амортизац иона группа	Срок полезного использова ния, мес.	Дата постановки на учет	Дата ввода в эксплуатаци ю	Балансовая стоимость, руб.	Месячная норма амортизации, руб.	01.01.2024		01.02.2024		01.03.2024		
								Остаточная стоимость на 01.01.24, руб.	Амортизация за январь, руб.	Остаточная стоимость на 01.02, руб.	Амортизация за февраль, руб.	Остаточная стоимость на 01.03, руб.	Амортизация за март, руб.	Остаточная стоимость на 01.04, руб.
Система подпитки теплосети, Центральный тепловой пункт	220.41.20.20.719	5	180	31.03.2023	22.05.2020	29982,616	166,570	28483,49	166,570	28316,92	166,570	28150,35	166,570	27983,78

Название основ. средства	ОКОФ	Амортизац иона группа	Срок полезного использова ния, мес.	Дата постановки на учет	Дата ввода в эксплуатаци ю	Балансовая стоимость, руб.	Месячная норма амортизации, руб.	01.01.2023		01.02.2023		01.03.2023		
								Остаточная стоимость на 01.01.23, руб.	Амортизация за январь, руб.	Остаточная стоимость на 01.02, руб.	Амортизация за февраль, руб.	Остаточная стоимость на 01.03, руб.	Амортизация за март, руб.	Остаточная стоимость на 01.04, руб.
Система подпитки теплосети, Центральный тепловой пункт	220.41.20.20.719	5	180	31.03.2023	22.05.2020	29982,616	166,570	24818,95	166,570	0	166,570	0	166,570	29982,62

Название основ. средства	ОКОФ	Амортизац иона группа	Срок полезного использова ния, мес.	Дата постановки на учет	Дата ввода в эксплуатаци ю	Балансовая стоимость, руб.	Месячная норма амортизации, руб.	01.01.2022		01.02.2022		01.03.2022		
								Остаточная стоимость на 01.01.22, руб.	Амортизация за январь, руб.	Остаточная стоимость на 01.02, руб.	Амортизация за февраль, руб.	Остаточная стоимость на 01.03, руб.	Амортизация за март, руб.	Остаточная стоимость на 01.04, руб.
Система подпитки теплосети, Центральный тепловой пункт	220.41.20.20.719	5	180	22.05.2020	22.05.2020	29982,616	166,570	26817,79	166,570	26651,22	166,570	26484,65	166,570	26318,08

Название основ. средства	ОКОФ	Амортизац иона группа	Срок полезного использова ния, мес.	Дата постановки на учет	Дата ввода в эксплуатаци ю	Балансовая стоимость, руб.	Месячная норма амортизации, руб.	01.01.2021		01.02.2021		01.03.2021		
								Остаточная стоимость на 01.01.21, руб.	Амортизация за январь, руб.	Остаточная стоимость на 01.02, руб.	Амортизация за февраль, руб.	Остаточная стоимость на 01.03, руб.	Амортизация за март, руб.	Остаточная стоимость на 01.04, руб.
Система подпитки теплосети, Центральный тепловой пункт	220.41.20.20.719	5	180	22.05.2020	22.05.2020	29982,616	166,570	28816,63	166,570	28650,06	166,570	28483,49	166,570	28316,92

Название основ. средства	ОКОФ	Амортизац иона группа	Срок полезного использова ния, мес.	Дата постановки на учет	Дата ввода в эксплуатаци ю	Балансовая стоимость, руб.	Месячная норма амортизации, руб.	01.01.2020		01.02.2020		01.03.2020		
								Остаточная стоимость на 01.01.2020, руб.	Амортизация за январь, руб.	Остаточная стоимость на 01.02, руб.	Амортизация за февраль, руб.	Остаточная стоимость на 01.03, руб.	Амортизация за март, руб.	Остаточная стоимость на 01.04, руб.
Система подпитки теплосети, Центральный тепловой пункт	220.41.20.20.719	5	180	22.05.2020	22.05.2020	29982,616	166,570	29982,61607	166,570	0	166,570	0	166,570	0

Расчет полезного отпуска теплоносителя, производимого ПАТЭС, на период 2025 — 2029 годы

Теплоноситель	Январь	Февраль	Март	1 квартал	Апрель	Май	Июнь	2 квартал	1 полугодие	Июль	Август	Сентябрь	3 квартал	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	4 квартал	2 полугодие	2023 год
Объем, м3	690	814	969	2 473	1 079	956	460	2 495	4 968	381	613	634	1 628	614	1 026	660	2 300	3 928	8 896
Тариф, руб									0	655	655	655	655	655	655	655	655	655	572
Стоимость, руб. (без НДС)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55 046	401 705	415 467	872 218	402 360	672 348	432 505	1 507 213	2 379 431	2 379 431
Стоимость, руб. (с НДС)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66 055	482 046	498 560	1 046 661	482 832	806 818	519 006	1 808 656	2 855 317	2 855 317
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 009	80 341	83 093	174 444	80 472	134 470	86 501	301 443	475 886	475 886

Теплоноситель	Январь	Февраль	Март	1 квартал	Апрель	Май	Июнь	2 квартал	1 полугодие	Июль	Август	Сентябрь	3 квартал	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	4 квартал	2 полугодие	2024 год
Объем, м3	1 305	1 086	914	3 305	809	562	504	1 875	5 180	450	453	510	1 413	396	440	560	1 396	2 809	7 989
Тариф, руб	516	516	516	516	516	516	516	516	516	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572
Стоимость, руб. (без НДС)	673 576	560 539	471 761	1 705 876	417 565	290 076	260 140	967 781	2 673 657	257 333	259 048	291 644	808 024	226 453	251 614	320 236	798 303	1 606 327	4 279 984
Стоимость, руб. (с НДС)	808 291	672 647	566 113	2 047 051	501 078	348 092	312 168	1 161 338	3 208 388	308 799	310 858	349 972	969 629	271 743	301 937	384 283	957 963	1 927 592	5 135 980
НДС	134 715	112 108	94 352	341 175	83 513	58 015	52 028	193 556	534 731	51 467	51 810	58 329	161 605	45 291	50 323	64 047	159 661	321 265	855 997

106,00%

Теплоноситель	Январь	Февраль	Март	1 квартал	Апрель	Май	Июнь	2 квартал	1 полугодие	Июль	Август	Сентябрь	3 квартал	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	4 квартал	2 полугодие	2025 год
Объем, м3	998	950	942	2 889	944	759	482	2 185	5 074	416	533	572	1 521	505	733	610	1 848	3 369	8 443
Тариф, руб									0										
Стоимость, руб. (без НДС)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Стоимость, руб. (с НДС)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2026 год
8 443
0
0
0
0

2027 год
8 443
0
0
0
0

2028 год
8 443
0
0
0
0

2029 год
8 443
0
0
0
0

- подтвержденный объем оказанных услуг судебным решением от 03.10.2024 по делу № А80-11/2024
- объем оказанный услуг в соответствии с договорами на поставку теплоносителя для нужд г. Певек от 23.10.2023 № 9/276456-Д, от 29.03.2024 № 9/290501-Д
- прогноз поставки теплоносителя для нужд г. Певек в ноябре, декабре 2024 года, на основании тенденции потребления

Приложение 4
к экспертизе расчета тарифа на теплоноситель,
поставляемый АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая
атомная теплоэлектростанция» потребителям на 2025-2029
годы

Определение операционных (подконтрольных) расходов ПАТЭС на первый год долгосрочного периода регулирования на 2025 — 2029 годы (базовый уровень операционных расходов)

№	Наименование расхода	Утверждено Комитетом 2024 (Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования)	2025 год (базовый)	Период регулирования 2025 год	Период регулирования 2026 год	Период регулирования 2027 год	Период регулирования 2028 год	Период регулирования 2029 год
1	2	3	4	5	5	6	7	8
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	0	0	0	0	0	0	0
2	Расходы на ремонт основных средств	367,38	351,93		0,00	0,00	0,00	0,00
3	Расходы на оплату труда	5 988,27	6 163,88	6 058,98	6 238,32	6 422,98	6 613,10	6 808,84
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Расходы на оплату услуг связи	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на служебные командировки	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на обучение персонала	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Лизинговый платеж	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Арендная плата	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Другие расходы, в том числе:	0	4 978,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1	общепроизводственные расходы	0	2 552,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2	общехозяйственные расходы	0	2 426,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
...		0	0					
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	6 355,65	11 494,44	6 058,98	6 238,32	6 422,98	6 613,10	6 808,84

Приложение 5
к экспертизе расчета тарифа на теплоноситель,
поставляемый АО «Концерн Росэнергоатом»
«Плавучая атомная теплоэлектростанция»
потребителям на 2025-2029 годы

Реестр неподконтрольных расходов ПАТЭС

тыс.руб

№ п. п.	Наименование расхода	Утверждено Комитетом 2024	2025		2026		2027		2028		2029		Утверждено Комитетом				
			фактически понесенные расходы в 2025 году по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2025 год по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в 2026 году по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2026 год по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в 2027 году по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2027 год по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в 2028 году по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2028 год по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в 2029 году по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2029 год по данным регулируемой организации					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0		0		0		0		0		0					
1.2	Арендная плата	0		0		0		0		0		0					
1.3	Концессионная плата	0		0		0		0		0		0					
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0		0		0		0		0		0					
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0		0		0		0		0		0					
1.4.2	расходы на обязательное страхование	0		0		0		0		0		0					
1.4.3	иные расходы	0		0		0		0		0		0					
1.5	Отчисления на социальные нужды	1 789,05		1 850,38		1 905,89		1 963,07		2 021,96		2 082,62	1829,811	1883,973349	1939,73896	1997,155234	2056,271029
1.6	Расходы по сомнительным долгам	0		0		0		0		0		0					
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных	1 998,84		2 998,26		2 998,26		2 998,26		2 998,26		2 998,26	1998,841071	1998,841071	1998,841071	1998,841071	1998,841071
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0		0		0		0		0		0					
1.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности	0		0		0		0		0		0					
	ИТОГО	3 787,89		4 848,64		4 904,15		4 961,33		5 020,22		5 080,88	3828,652071	3882,814421	3938,580032	3995,996305	4055,1121
2	Налог на прибыль	0		0		0		0		0		0					

№ п. п.	Наименование расхода	Утверждено Комитетом 2024	2025		2026		2027		2028		2029		2025	2026	2027	2028	2029
			фактически понесенные расходы в 2025 году по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2025 год по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в 2026 году по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2026 год по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в 2027 году по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2027 год по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в 2028 году по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2028 год по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в 2029 году по данным регулируемой организации	прогноз расходов на 2029 год по данным регулируемой организации	Утверждено Комитетом				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0		0		0		0		0		0					
4	Итого неподконтрольных расходов	3 787,89		4 848,64		4 904,15		4 961,33		5 020,22		5 080,88	3828,652071	3882,814421	3938,580032	3995,996305	4055,1121

Расходы ПАТЭС на приобретение холодной воды и теплоносителя на период 2025 — 2029 годы

№ п. п.	Вид сырья и материалов	Базовый период регулирования 2025			Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028			Период регулирования 2029		
		Расчетный объем	Планируемая (расчетная) цена	Расходы на приобретение	Расчетный объем	Планируемая (расчетная) цена	Расходы на приобретение	Расчетный объем	Планируемая (расчетная) цена	Расходы на приобретение	Расчетный объем	Планируемая (расчетная) цена	Расходы на приобретение	Расчетный объем	Планируемая (расчетная) цена	Расходы на приобретение
		м ³	тыс. руб./м ³	тыс. руб.	м ³	тыс. руб./м ³	тыс. руб.	м ³	тыс. руб./м ³	тыс. руб.	м ³	тыс. руб./м ³	тыс. руб.	м ³	тыс. руб./м ³	тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Расходы на холодную воду, в том числе															
1.3	- на производство теплоносителя 1 полугодие	13 572	0,151611	2 057,73	13 572	0,15161	2 057,73	13 572	0,15768	2 140,03	13 572	0,16398	2 225,64	13 572,40	0,17054	2 314,66
1.4	- на производство теплоносителя 2 полугодие	13 798	0,151611	2 091,87	13 798	0,15768	2 175,54	13 798	0,16398	2 262,56	13 798	0,17054	2 353,07	13 797,60	0,17736	2 447,19
1.4	- прочая продукция															
2	Расходы на теплоноситель			4 149,59			4 233,27			4 402,60			4 578,70			4 761,85

Приложение 7

к экспертизе расчета тарифа на теплоноситель, поставляемый АО
«Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная
теплоэлектростанция» потребителям на 2025-2029 годы

Расчет затрат на оплату труда персонала СЭОС на производство теплоносителя на 2025 год

Подразделение		Должность	оклад	исн	Оперативная премия	Доплата за гостайну	Доплата за работу в ночное время	Оплата труда с учетом районного коэффициента и северной надбавки/мес	Надбавка за вахтовый метод работы	Оплата дней междувахтового отдыха	Итого оплата труда/мес	Премия КПЭ с учетом районного коэффициента и северной надбавки /месяц	Трудоёмкость работ, связанных с производством теплоносителя от рабочего времени персонала, %	ФОТ/мес с учетом премии КПЭ	ФОТ/год с учетом премии КПЭ
			1	2	3	4	5	6=1+2+3+4+5	7	8	9=1+2+3+4+5+6+7+8	10	11	12	13
СЭОС	Служба эксплуатации общестанционных систем	Заместитель начальника службы	119 890	7 515		11 989		418 182			418 182	97 575	20%	103 151	1 237 817
		Ведущий инженер (по эксплуатации тепломеханического оборудования)	80 766	28 800				328 698			328 698	48 090	35%	131 876	1 582 510
		Инженер (дежурный) 1 категории	73 731	23 600	14 746		6 532	355 828	17 550	19 316	392 694	14 100	35%	142 378	1 708 533
		Инженер (дежурный) 1 категории	73 731	9 440	14 746		6 532	313 348	17 550	19 316	350 214	14 100	35%	127 510	1 530 117
ИТОГО оплата труда											1 489 787	173 865		504 915	6 058 977
ИТОГО страховые взносы														152 484	1 829 811

Данные по ДМС	Стоимость страхового полиса за год	трудоёмкость	2025
Заместитель начальника службы	40 674	20%	8 135
Ведущий инженер (по эксплуатации тепломеханического оборудования)	27 296	35%	9 554
Инженер (дежурный) 1 категории	27 296	35%	9 554
Инженер (дежурный) 1 категории	27 296	35%	9 554
	122 562		36 796

Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый ПАТЭС, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Утверждено Комитетом на 2023	Фактические расходы за 2023	Утверждено Комитетом на 2024	Период регулирования 2025			Период регулирования 2026			Период регулирования 2027			Период регулирования 2028			Период регулирования 2029	
						Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие									
1	2	3	4	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой	тыс. руб.	13 663,87	13 055,89	14 895,54	17 623,13	8 871,82	8 751,31	18 074,68	9 101,76	8 972,92	18 540,28	9 338,94	9 201,35	19 020,39	9 584,58	9 435,81	19 515,45	9 837,93
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	3 982,00	867,82	4 752,00	1 280,05	769,27	510,78	1 331,25	800,05	531,21	1 384,50	832,05	552,46	1 439,88	865,33	574,56	1 497,48	899,94
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	7 365,44	6 241,38	7 777,32	8 014,25	3 938,13	4 076,12	8 254,68	4 057,34	4 197,34	8 502,32	4 180,16	4 322,16	8 757,39	4 307,70	4 449,70	9 020,11	4 439,06
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	1 998,84	1 900,93	1 998,84	2 998,26	1 499,13	1 499,13	2 998,26	1 499,13	1 499,13	2 998,26	1 499,13	1 499,13	2 998,26	1 499,13	1 499,13	2 998,26	1 499,13
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	317,59	4 045,76	367,38	5 330,57	2 665,28	2 665,28	5 490,48	2 745,24	2 745,24	5 655,20	2 827,60	2 827,60	5 824,85	2 912,43	2 912,43	5 999,60	2 999,80
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	317,59	147,18	367,38	351,93	175,96	175,96	362,49	181,24	181,24	373,36	186,68	186,68	384,56	192,28	192,28	396,10	198,05
1.8.3	Общепроизводственные расходы / Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	3 898,58	0,00	4 978,64	2 489,32	2 489,32	5 128,00	2 564,00	2 564,00	5 281,84	2 640,92	2 640,92	5 440,29	2 720,15	2 720,15	5 603,50	2 801,75
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	27 370	8 896*	27 370	8 443	5 074	3 369	8 443	5 074	3 369	8 443	5 074	3 369	8 443	5 074	3 369	8 443	5 074
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	13 664,87	13 055,89	14 895,54	17 623,13	8 871,82	8 751,31	18 074,68	9 101,76	8 972,92	18 540,28	9 338,94	9 201,35	19 020,39	9 584,58	9 435,81	19 515,45	9 837,93
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой	руб./куб. м	499,26	1 370,27	544,23	2 087,31	1 748,49	2 597,60	2 140,79	1 793,80	2 663,38	2 195,94	1 840,55	2 731,18	2 252,80	1 888,96	2 800,77	2 311,44	1 938,89
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником	руб./куб. м	499,26	499,26	544,23	2 087,31	1 748,49	2 597,60	2 140,79	1 793,80	2 663,38	2 195,94	1 840,55	2 731,18	2 252,80	1 888,96	2 800,77	2 311,44	1 938,89
9	Выпадающие расходы	тыс. руб.	4 270,95	0,00	0,00	2 135,28	2 135,28	0,00	2 135,28	2 135,28	0,00	2 135,30	2 135,30	0,00	2 135,30	2 135,30	0,00	2 135,30	2 135,30
10	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	17 935,82	2 379,43	14 895,54	19 758,41	11 007,10	8 751,31	20 209,96	11 237,04	8 972,92	20 675,58	11 474,24	9 201,35	21 155,69	11 719,88	9 435,81	21 650,75	11 973,23
11	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником	руб./куб. м	655,31	655,31	544,23	2 340,21	2 169,31	2 597,60	2 393,69	2 214,63	2 663,38	2 448,84	2 261,38	2 731,18	2 505,71	2 309,79	2 800,77	2 564,34	2 359,72

Приложение 8
к экспертизе расчета тарифа на теплоноситель,
поставляемый АО «Концерн Росэнергоатом»
«Плавучая атомная теплоэлектростанция»
потребителям на 2025-2029 годы

теплоноситель на 2025-2029 годы

я 2029	Утверждено Комитетом на 2025			Утверждено Комитетом на 2026			Утверждено Комитетом на 2027			Утверждено Комитетом на 2028			Утверждено Комитетом на 2029		
	2 полугодие	Всего	1 полугодие												
20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
9 677,52	14 037,19	6 960,85	7 076,35	14 435,89	6 960,85	8 474,46	14 764,18	7 353,03	8 410,57	15 187,74	7 290,19	8 896,97	15 625,74	7 768,65	8 856,50
597,54	4 149,57	2 057,71	2 091,85	4 314,75	2 139,15	2 175,61	4 402,63	2 140,10	2 262,53	4 578,64	2 225,60	2 353,04	4 761,78	2 314,64	2 447,14
4 581,06	7 888,79	3 903,72	3 985,07	8 122,30	3 322,57	4 799,72	8 362,72	3 713,81	4 648,91	8 610,25	3 565,45	5 044,80	8 865,12	3 954,88	4 910,23
1 499,13	1 998,84	999,42	999,42	1 998,84	1 499,13	1 499,13	1 998,84	1 499,13	1 499,13	1 998,84	1 499,13	1 499,13	1 998,84	1 499,13	1 499,13
2 999,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
198,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2 801,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3 369	27 370	13 572	13 798	27 370	13 572	13 798	27 370	13 572	13 798	27 370	13 572	13 798	27 370	13 572	13 798
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9 677,52	14 037,19	6 960,85	7 076,35	14 435,89	6 960,85	7 475,04	14 764,18	7 353,03	7 411,15	15 187,74	7 290,19	7 897,55	15 625,74	7 768,65	7 857,09
2 872,52	512,87	512,87	512,87	527,43	512,87	541,76	539,43	541,76	537,13	554,90	537,13	572,39	570,91	572,39	569,45
2 872,52	512,87	512,87	512,87	527,43	512,87	541,76	539,43	541,76	537,13	554,90	537,13	572,39	570,91	572,39	569,45
0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
9 677,52	14 037,19	6 960,85	7 076,35	14 435,89	6 960,85	7 475,04	14 764,18	7 353,03	7 411,15	15 187,74	7 290,19	7 897,55	15 625,74	7 768,65	7 857,09
2 872,52	512,87	512,87	512,87	527,43	512,87	541,76	539,43	541,76	537,13	554,90	537,13	572,39	570,91	572,39	569,45