

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



**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного  
округа

Е.В. Ковальская

«18» декабря 2024 года

**ПРОТОКОЛ**

**заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа**

от 9 декабря 2024 г.

№ 21

г. Анадырь

**Председательствующий:**

Ковальская Елена  
Владиславовна

- председатель Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

**Присутствовали:**

**Члены правления:**

Безпалько Михаил  
Петрович

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Демещенко Мария  
Геннадьевна

- заместитель председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Комнатный Александр  
Сергеевич

- начальник организационно-правового отдела Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Петрова Татьяна  
Геннадьевна

- советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Савонова Марина  
Александровна

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского

Черепанова Лилия Александровна - автономного округа;  
- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

**Приглашенные:**

Полковникова Кристина Николаевна - главный специалист-эксперт Управления Федеральной антимонопольной службы по Чукотскому автономному округу;

Заславский Андрей Валерьевич (аудиоконференцсвязь) - и.о. заместителя Генерального директора - директора филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»;

Соловьева Светлана Витальевна (аудиоконференцсвязь) - заместитель директора по экономике и финансам филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция».

**Секретарь:**

Савонова Марина Александровна - начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее - Комитет, орган регулирования) заседает в полном составе.

Приглашенные на заседание представители Общественного совета при Комитете и Межотраслевого Совета потребителей при Губернаторе Чукотского автономного округа не присутствовали, мнение по повестке заседания не представлено.

Кворум для принятия решения имеется.

**Повестка заседания:**

1. О корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2025 год (докладчик: Демещенко М.Г.).

2. О корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2025 год (докладчик: Савонова М.А.).

**1. О корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2025 год**

---

(Ковальская Е.В., Безпалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

**СЛУШАЛИ:** Демещенко М.Г. эксперта по делу (приказ от 22 мая 2024 года № 65-д) о результатах проведенной экспертизы расчета корректировки необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности) и тарифов, поставляемых филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2025 год (дело от 15 мая 2024 года № 33).

Основание для рассмотрения: заявление филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2025 год (№ 9/Ф33/72001 от 26.04.2024 г.), с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению на CD дисках.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 24 от 26.11.2024 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Дополнительно, 03.12.2024 в адрес ПАТЭС направлено извещение № 28 о переносе заседания Правления Комитета на 9 декабря 2024 года в связи с обращением регулируемой организации о необходимости дополнительного времени на ознакомление с материалами и подготовку позиции к проектам. Проект постановления, расчет тарифов и необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности), производимой филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2025 годы, заключение по результатам экспертизы расчета корректировки необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности), корректировки необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2025 годы в установленные сроки.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» ПАТЭС направил в орган регулирования Особое мнение к проектам постановлений Комитета и расчету тарифов и необходимой валовой выручки на производство электрической и тепловой энергии (мощности), производимой филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» ПАТЭС на 2025 год исх. № 9/Ф3307/209788.1 от 09.12.2024.

Выработка электрической и тепловой энергии (мощности) осуществляется ПАТЭС в режиме комбинированной выработки, это

означает, что производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепла.

Распределение совокупных затрат на производство электрической и тепловой энергии в условиях перекрестного субсидирования тарифов осуществляется пропорционально доле товарной продукции от продажи электрической и тепловой энергии в общем объеме товарной продукции от этих видов деятельности.

Отметим, 2025 год последний год долгосрочного периода регулирования тарифов на производство электрической и тепловой энергии (мощности) 2021-2025гг. филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция».

В соответствии с пунктом 78<sup>2</sup> Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178,) в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной год долгосрочного периода регулирования, в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах (далее – Основы ценообразования № 1178).

#### **Баланс электрической энергии (мощности).**

ПАТЭС поставляет электрическую энергию (мощность) единственному покупателю гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго», осуществляющему деятельность на розничном рынке электрической энергии (мощности) Чукотского автономного округа.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов» для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» Плавучая атомная теплоэлектростанция утверждены следующие производственные показатели по электрической энергии (мощности) таблица 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года	Всего 2025 год
1	2	3	4	5	6
1.	Выработка электрической энергии	млн. кВт.ч	126,4597	111,5862	238,0459
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	104,1763	91,2845	195,4608



3.	Установленная мощность	МВт	70,00	70,00	70,00
4.	Сальдо-переток мощности	МВт	30,54	31,01	30,77

Показатели по электрической энергии (мощности), утвержденные в сводном прогнозном балансе на 2025 год, принимаются Комитетом за основу при формировании тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2025 год.

**Необходимая валовая выручка на 2025 год** по регулируемым видам деятельности - производство электрической и тепловой энергии (мощности) - определена организацией в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 года и плановый период 2025 и 2026 годов актуальным на день предоставления тарифных предложений, индекс потребительских цен на сентябрь 2023 составляет:

2025 год – 104,2%.

На 2025 год необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности производство электрической и тепловой энергии (мощности) определена организацией в размере 5 773 743 тыс. рублей, из них:

- по электрической энергии – 5 299 090 тыс. рублей;

- по тепловой энергии – 474 653 тыс. рублей,

а также ПАТЭС предлагает к учету расходы в сумме 287 263 тыс. рублей, заявленных в качестве обоснованных, но не учтенных при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2020 год, распределенных Комитетом на долгосрочный период регулирования 2022-2025 годы согласно протоколу заседания Правления Комитета от 28 декабря 2021 года № 32,

109 464 тыс. рублей, заявленных в качестве обоснованных, но не учтенных при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2022 год, распределенных Комитетом на долгосрочный период регулирования 2024-2025 годы согласно протоколу заседания Правления Комитета от 20 декабря 2023 года № 29,

и 1 583 111 тыс. рублей заявленных в качестве обоснованных, но не учтенных при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2023 год.

Всего к учету в НВВ на 2025 год расходы, не учтенные органом регулирования при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) за 2020, 2022, 2023 годы предложены ПАТЭС в сумме - **1 979 835** тыс. рублей (что составляет 34 % от НВВ, рассчитанной ПАТЭС на 2025 год), из них в:

- НВВ на производство электрической энергии – 1 888 135 тыс. рублей;

- НВВ на производство тепловой энергии – 91 700 тыс. рублей.

Итого НВВ на производство электрической и тепловой энергии (мощности) по предложению ПАТЭС на 2025 год составляет 7 753 578 тыс. рублей (с ростом к уровню НВВ на 2024 год 129,5%),

- на электрическую энергию – 7 187 225 тыс. рублей (рост к уровню НВВ 2024 года на 31%),

- на тепловую энергию – 566 353 тыс. рублей (рост к НВВ 2024 года на 12,3%).

По итогам анализа фактических расходов за 2023 год, понесенных регулируемой организацией при осуществлении деятельности по производству электрической и тепловой энергии (мощности), экспертом по делу ряд затрат не приняты в качестве экономически обоснованных, что отражено в экспертном заключении.

**Выступили:**

1) Демещенко М.Г. сообщила, что до заседания Правления Комитета с представителями регулируемой организации проведено рабочее совещание по итогам которого органом регулирования приняты к учету оспариваемые статьи затрат, расходы по которым фактически понесены ПАТЭС в 2023 году, а именно:

- услуги по авторскому сопровождению подготовки оборудования обращения с топливом перезарядки РУ-1 (КЛТ-40С) 74 883 тыс. рублей,

- разработка технической документации на проведение ремонтных работ на оборудовании 14 854 тыс. рублей,

- разработка технической документации на ремонт оборудования ПАТЭС (арматура, тепломеханическое, электротехническое оборудование) 11 890 тыс. рублей,

- услуг по метрологическому обслуживанию средств измерения 24 006 тыс. рублей,

- расходы по налогу на имущество (учтены органом регулирования на уровне предложений предприятия) 199 325 тыс. рублей,

- транспортный налог 5 379 тыс. рублей,

В результате сумма затрат за 2023 год, урегулированная до заседания Правления Комитета, 330 337 тыс. рублей.

Урегулированы разногласия по статье «Ядерное топливо» (1 194 250 тыс. рублей) и «Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли» (14 890 тыс. рублей) предлагаемые ПАТЭС к учету в НВВ на 2025 год. Расходы по перечисленным статьям приняты Комитетом на уровне предложений организации.

2) Отметим, в отсутствии официального обращения филиала АО «Концерн Росэнергоатом» Плавучая атомная теплоэлектростанция и расчета к нему о корректировке операционных расходов на производство электрической и тепловой энергии (мощности) на 2025 год, с учетом утверждённого 30.09.2024 Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, где ИПЦ на 2025 год определен 1,0579%.

Эксперт принимает операционные расходы на электрическую и тепловую энергию на 2025 год на уровне предложений предприятия – 2 657 174 тыс. рублей, в том числе:

- электрическая энергия – 2 424 527 тыс. рублей,

- тепловая энергия – 232 647 тыс. рублей.

3) Соловьева С.В. пунктом 37 Основ ценообразования № 1178 определено, что в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с методическими указаниями, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом следующих факторов - отклонение фактических и плановых значений индекса потребительских цен и других индексов, установленных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на отчетный и планируемый периоды, от значений, учтенных при установлении тарифов.

Ссылаясь на пункт Основ ценообразования операционные расходы на 2025 год орган регулирования должен в инициативном порядке скорректировать операционные расходы применяя актуальный индекс потребительских цен 1,0579%.

4) Ковальская Е.В. с учетом того, что регулируемая организация предоставила в Комитет дополнительные пояснения и подтверждающие материалы в отношении оспариваемых статей затрат по итогам деятельности 2023 года, принято решение о признании части расходов в качестве экономически обоснованных, а именно:

1) статья 1.1 «Работы (услуги) производственного характера, выполняемые сторонними организациями»:

- услуги по проведению технического диагностирования, оценки остаточного ресурса и поверки дополнительной аппаратуры нейтронного контроля (ДАНК) 6 278 тыс. рублей,

- внеочередного освидетельствования по всем частям в связи с заменой внутренних устройств парогенераторов № 2.1, № 3.1, заменой активной зоны реакторной установки № 1 и ремонтом парогенератора № 4.1 ПЭБ «Академик Ломоносов» 2 285 тыс. рублей,

- услуги по инженерному сопровождению систем, входящих в состав АСДУ ТП БП 1 547 тыс. рублей,

- разработка паспортов для инженерных систем ПАТЭС 7 000 тыс. рублей,

- разработка экологической документации 2 717 тыс. рублей,

- проведение экологического контроля и мониторинга в районе размещения ПАТЭС 2 810 тыс. рублей.

По статье 1.1 «Работы (услуги) производственного характера» плюсом 22 637 тыс. рублей к ранее учтенным экспертом расходов при проведении экспертизы.

Итого по статье «Работы (услуги) производственного характера», выполняемые сторонними организациями за 2023 год приняты Комитетом в размере 247 721 тыс. рублей, согласно приложению 5.

2) статья 4.3 «Ремонт основных фондов»:

- работы по замене внутренних устройств парогенераторов на ПАТЭС 128 045 тыс. рублей,

- работы по вскрытию проточной части паротурбинной установки ТК-35/38-3,4 на энергоблоке № 1 на правом борту ПЭБ 28 955 тыс. рублей.

По статье 4.3 плюс 157 000 тыс. рублей к ранее учтенным экспертом расходам при проведении экспертизы.

Итого расходы на ремонт основных фондов за 2023 год приняты Комитетом в размере 431 729 тыс. рублей.

3) статья 6.3 «Внереализационные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль»:

экспертом исключены расходы на питание персонала в связи с отсутствия в представленных материалах подтверждающих документов, а именно договора с ООО «АРКТИК АТОМ-СЕРВИС» (в наличии имелся проект договора, в формате word, отсутствовали подписи обеих Сторон соглашения).

В рабочем порядке ПАТЭС направила договор на оказание услуг по организации питания работников ПАТЭС, постоянное рабочее место которых расположено в г. Певеке, заключенный с ООО «АРКТИК АТОМ-СЕРВИС» от 07.12.2023 года № 9/280629-Д. Условия соглашения применяются к правоотношениям Сторон, возникшим с 11.01.2023 года. Комитет принимает к учету расходы в размере 37 466 тыс. рублей.

Итого принятые к учету расходы за 2023 год по итогам заседания Правления составляют 217 103 тыс. рублей.

5) Демещенко М.Г. амортизационные отчисления формируют источник финансирования строительства и восстановления основных фондов. В инвестиционной программе на 2022-2026 годы, утвержденной для ПАТЭС приказом от 01.11.2021 № 8@/1/1399-П, на 2024-2028 годы, утвержденной приказом от 22.12.2023 № 32@/1/2482-П (с изменениями) предусмотрены мероприятия по модернизации плавучего энергоблока и общестанционных объектов ПАТЭС.

Комитет провел анализ обеспечения финансовыми источниками в период 2020-2023 годов и исполнения мероприятий в составе инвестиционной программы. В результате последовал вывод, что сумма амортизационных отчислений, учтенных в тарифах в анализируемый период в сумме 4 359 656 тыс. рублей, полностью компенсировала расходы на реализацию мероприятий 2 836 100 тыс. рублей (объем неизрасходованных средств 1 523 556 тыс. рублей).

В соответствии с отчетами филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики/теплоснабжения капитальные вложения за период 2020-2023 годы освоены на сумму 2 836 100 тыс. рублей.

Подчеркивается, что дефицит финансовых средств на исполнение мероприятий, где в качестве источника выступают амортизационные отчисления, не подтверждается как в текущих периодах регулирования, так и в предстоящих 2025-2029 годах. Накопленная амортизация в период 2020-2025 годов 6 502 867 тыс. рублей при утвержденных совокупных расходах на



исполнение мероприятий по инвестиционной программе по состоянию на 2025 год 4 160 925 тыс. рублей.

Комитет предлагает неиспользованные средства амортизации за период 2020-2021 годов в объеме 1 127 761 тыс. рублей исключить из необходимой валовой выручки ПАТЭС на 2025 год (приложение 6).

б) Соловьева С.В. выразила несогласие с исключением амортизационных отчислений из необходимой валовой выручки ПАТЭС на 2025 год.

В соответствии с федеральными нормами и правилами в области использования атомной энергии эксплуатирующая организация должна создавать необходимые организационные структуры для безопасной эксплуатации судна. На основании проектной документации в 2031-2032 годах планируется осуществление проведения среднего заводского ремонта всех судовых конструкций ПЭБ на специализированном предприятии, что приведет к значительным объемам капитальных работ в данный период. С учетом экономически обоснованной концепции принято решение о проведении среднего ремонта ПЭБ по месту постоянного базирования в городе Певек без убытия на длительный срок.

Накопленный инвестиционный ресурс за период 2020-2023 годов, а также включение сумм фактически начисленной амортизации за 2023 год позволят обеспечить соблюдение требований федеральных норм и правил в области использования атомной энергии, в части обладания эксплуатирующей организацией материальными и иными ресурсами, достаточными для осуществления своих функций.

7) Ковальская Е.В. в составе материалов тарифного дела ПАТЭС представлена копия отчета о финансовых результатах за 2023 год.

В соответствии с отчетом:

- выручка от продаж составила 443 336 тыс. рублей (изменение к уровню 2022 года 127%),
- себестоимость продаж (480 725) тыс. рублей (изменение к уровню 2022 года 128%),
- прочие доходы 730 457 тыс. рублей (изменение к уровню 2022 года 1182%, почти в 12 раз больше) пояснения, что включают в себя прочие доходы не представлены.

Из данных оборотно-сальдовой ведомости за период с 01.01.2023 по 31.12.2023 следует, что ПАТЭС получены внереализационные доходы от страхового возмещения при наступлении страхового случая в сумме 603 271 тыс. рублей.

Комитет считает, что так как выплаты по договорам обязательного страхования осуществляются за счет тарифных источников и поступившие средства компенсируют ранее израсходованные финансовые средства на замену внутренних устройств парогенераторов ПГ-1.1, ПГ-2.1, ПГ-4.1, ПГ-1.2 плавучего энергоблока «Академик Ломоносов» в рамках инвестиционной программы, сумма 603 271 тыс. рублей должна идти в зачет для снижения

требуемых финансовых средств на выполнение инвестиционных мероприятий в 2022 году.

8) Соловьева С.В. о необходимости учета расходов по оплате труда персонала ПАТЭС за 2023 год. При формировании тарифов на плановые периоды 2021-2023 годы расходы на оплату труда в соответствии с нормами действующего законодательства подлежат ежегодной индексации. Плановые расходы на оплату труда на 2023 год составляют 1 263 922 тыс. рублей, фактические расходы составили 1 920 909 тыс. рублей. Превышение фактических расходов по статье на 656 987 тыс. рублей (152% к уровню, учтенных в тарифах 2023г.) обусловлено следующим:

- увеличением штатной численности,
- прием и (или) перевод персонала в город Певек,
- перезагрузка ядерного топлива РУ-1,
- дополнительной индексацией заработной платы с 01.09.2023 на 2,45% и 2,75% для различных составов работников, а также с 01.11.2023 на 5 % для отдельных категорий персонала.

Ковальская Е.В. двойная индексация в течение 2023 года оплаты труда экономически не обоснована – не представлены выводы ПАТЭС по результатам внутреннего анализа с целью оптимизации затрат в целом по регулируемой организации, не обоснованы величины применяемых индексов, отсутствует анализ роста заработной платы, связанного с увеличением количества и перемещения персонала, анализ роста расходов по статье, обусловленного незапланированными работами. В отсутствие тарифных источников на увеличение расходов на оплату труда, регулируемая организация до принятия решения о повышении заработной платы, обязана провести анализ затрат и доказать неизбежность дополнительных расходов.

По данным среднесписочной численности 487 человек и фактических данных по оплате труда за 2022 год следует, что средняя заработная плата по ПАТЭС в 2022 году составляла 261,850 тыс. рублей.

Оплата труда принимается Комитетом исходя данных о среднесписочной численности за 2023 год 506,5 человек, средней заработной платы на 1 работника с учетом фактической инфляции за 2023 год (107,42%)  $261,85 * 1,0742 = 281,28$  тыс. рублей. Экономически обоснованные расходы по оплате труда за 2023 год Комитетом признаются в объеме 1 707 924 тыс. рублей, экономическая обоснованность перерасхода средств в сумме 444 001 тыс. рублей регулируемой организацией не доказана.

Взаимосвязанные статьи: расходы на страховые взносы согласно плана 2023 года 17% от ФОТ, фактические расходы на страховые взносы приняты в объеме 290 347 тыс. рублей (+76 529 тыс. рублей от плана 2023 года.).

Комитет признает экономически обоснованными и подтвержденными фактические расходы филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на производство электрической и тепловой энергии (мощности) за 2023 год на сумму – 5 756 429 тыс. рублей (план 2023 года – 5 389 041 тыс. рублей).

Объем средств, не учтенных органом регулирования при формировании необходимой валовой выручки и тарифов на 2023 год, по данным Комитета составляет 367 388 тыс. рублей (по предложению ПАТЭС 1 583 111 тыс. рублей).

Отмечаем, что по итогам деятельности за 2023 год внеплановая дополнительная выручка от продажи электрической энергии в объеме, превышающем, плановые показатели составляет 326 544 тыс. рублей, недополученные доходы от продажи тепловой энергии (48 124 тыс. рублей). Всего излишне полученная выручка от регулируемых видов деятельности + 278 420 тыс. рублей.

Таким образом, объем средств, не учтенных органом регулирования в 2023 году и подлежащих к учету при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования составляет 88 968 тыс. рублей.

Объем финансовых средств филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на производство электрической (мощности) на 2025 год без недополученных и излишне полученных средств составляет **5 722 490** тыс. рублей, в том числе:

- электрическая энергия – 5 251 407 тыс. рублей, экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении необходимой валовой выручки и тарифов на 2020 год - 247 263 тыс. рублей, на 2022 год – 109 464 тыс. рублей, за 2023 год – 88 968 тыс. рублей и учтенные в тарифах на электрическую и тепловую энергию на 2020-2021 годы расходы на амортизацию основных средств, неиспользованные регулируемой организацией предлагаемые к исключению в объеме – 1 071 961 тыс. рублей.

- тепловая энергия – 471 083 тыс. рублей, экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении необходимой валовой выручки и тарифов на 2020 год - 40 000 тыс. рублей и учтенные органом регулирования средства амортизации и неиспользованные ПАТЭС за период 2020-2021 годы – 55 800 тыс. рублей

Итого расходы на производство электрической и тепловой энергии (мощности) на 2025 год – 5 080 424 тыс. рублей, электрическая энергия - 4 625 140 тыс. рублей, тепловая энергия – 455 283 тыс. рублей.

Одноставочный тариф на электрическую энергию (мощность) по предложению органа регулирования:

с 01.01.2025 – 22,55 руб./кВт.ч (снижение к декабрю 2024 г. на 29%),

с 01.07.2025 – 24,94 руб./кВт.ч (снижение к декабрю 2024 г. на 21%),

(приложения 1-3).

В ходе обсуждения

### **РЕШИЛИ:**

Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на

розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2025 год согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – 0; Воздержавшихся – 0.**

**2. О корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2025 год**

---

(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

**СЛУШАЛИ:** Савонову М.А. (уполномоченного по делу) о корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2025 годы (дело от 15 мая 2023 года № 34).

Основание для рассмотрения: заявление филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2025 по 31.12.2025 годы (№ 9/Ф33/71973 от 26.04.2024 г.) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 24 от 26.11.2024 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Дополнительно, 03.12.2024 в адрес ПАТЭС направлено извещение № 28 о переносе заседания Правления Комитета на 9 декабря 2024 года в связи с обращением регулируемой организации о необходимости дополнительного времени на ознакомление с материалами и подготовку позиции к проектам. Проект постановления, расчет тарифов на производство электрической энергии (мощности), производимой филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2025 год, заключение по результатам экспертизы расчета корректировки необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности), корректировки необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2025 годы в установленные сроки.

2025 год последний год долгосрочного периода регулирования филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция».

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» ПАТЭС осуществляет производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки и отпуск в тепловую сеть МП «ЧРКХ» для дальнейшей продажи конечным потребителям.



Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов» для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» Плавучая атомная теплоэлектростанция утверждены следующие производственные показатели по тепловой энергии, таблица 2:

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года	Всего 2025 год
1	2	3	4	5	6
1.	Выработка тепловой энергии (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал	53,937	38,463	92,400
2.	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	52,857	37,693	90,550

Отметим, в отношении показателей по тепловой энергии Комитет направил в ФАС России возражение от 06.11.2024 исх. № 11-02/1230 и не согласен с принятыми в сводном балансе показателями выработки и полезного отпуска тепловой энергии на 2025 год. Подход ФАС России противоречит пункту 22 Основ ценообразования № 1075.

На момент проведения экспертизы ответ ФАС России на обращение органа регулирования не поступал.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования, осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии на 2025 год по предложению ПАТЭС – 474 653 тыс. рублей,

– среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию – 5 529,93 руб./Гкал,

1-е полугодие – 5 055,67 руб./Гкал (104,5% к декабрю 2024 года),

2-е полугодие – 6 102,37 руб./Гкал (120,7% к уровню 1 полугодия 2025 года).

Отметим, что в предложении ПАТЭС не соблюдены нормы пункта 15 Основ ценообразования № 1075 в соответствии с которым тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом

полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря).

Предприятием заявлены к включению в НВВ на производство тепловой энергии на 2025 год – 91 700 тыс. рублей в качестве экономически обоснованных расходов, фактически понесенных предприятием, неучтенных органом регулирования при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2020, 2023 годы. За 2020 - 40 000 тыс. рублей, за 2023 – 51 700 тыс. рублей.

Всего расходы на производство тепловой энергии на 2025 год по предложению регулируемой организации 566 353 тыс. рублей, рост на 12,3%.

**Операционные расходы** приняты комитетом на уровне предложения регулируемой организации – 232 647 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы приняты Комитетом в размере – 168 098 тыс. рублей, в том числе: амортизация основных средств (98 317 тыс. рублей), отчисления на социальные нужды (21 032 тыс. рублей), налог на имущество - (21 731 тыс. рублей), налог на прибыль - (10 161 тыс. рублей).

Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты Комитетом на уровне предложения ПАТЭС – 67 301 тыс. рублей (103,6% к плану 2024 года).

Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении по налогу на прибыль, по расчету Комитета – 3 037 тыс. рублей.

Объем финансовых средств, предлагаемый для расчета тарифов АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на производство тепловой энергии на 2025 год, по расчету Комитета, составляет – 471 083 тыс. рублей,

- экономически обоснованные расходы, фактически понесенных предприятием, неучтенные органом регулирования при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2020 год 40 000 тыс. рублей,

- расходы на амортизацию основных средств, учтенные в тарифах на электрическую и тепловую энергию на 2020-2021 годы и не использованные регулируемой организацией в объеме 55 800 тыс. рублей (5 % от общего объема амортизации предлагаемой органом регулирования к исключению из НВВ ПАТЭС на 2025 год). Итого объем финансовых средств на 2025 год составляет 455 283 тыс. рублей (приложение 1,7,8).

В ходе обсуждения

### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 декабря 2020 года № 33-э/10 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – нет; Воздержавшихся – нет.**

Протокол вела



М.А. Савонова

Члены правления:

Безпалько М.П.



Петрова Т.Г.



Демещенко М.Г.



Савонова М.А.



Комнатный А.С.



Черепанова Л.А.







п/п	Счета учета	2023 год										2024 год						изменение, 2024 к 2023, %				
		Утверждено Комитетом			ФАКТ			Отклонение фактических расходов от расходов, принятых при утверждении тарифов ПАТЭС за 2023 год			Комитет (визуал фактических расходов)		Утверждено Комитет						Свод	год		
		Свод	электро	тепло	Свод	электрическая энергия	тепловая энергия	Свод	электрическая энергия	тепловая энергия	фактические расходы (подтверждены)	отклонение +/-	Свод	год	1-е	2-е	год				1-е	2-е
3.	Амортизация имущества (на балансовом учете)	1 118 505	1 017 002	101 503	1 469 832	1 285 693	184 139	351 327	268 691	82 636	1 118 505	0	1 080 331	980 701	490 351	490 351	99 630	49 815	49 815	96,6	1 062 880	964 563
3.2	Другие расходы за счет амортизации	1 118 505	1 017 002	101 503	1 469 832	1 285 693	184 139	351 327	268 691	82 636	1 118 505	0	1 080 331	980 701	490 351	490 351	99 630	49 815	49 815	96,6	1 062 880	964 563
	Справочно:	0			0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	
	Амортизация имущества (на балансовом учете)	599 918	545 348	54 570	790 768	733 042	57 726	190850	187694	3156	599918	0	574 591	521 673	260 837	260 837	52 918	26 459	26 459	95,8	554 693	503 383
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	1 387 569	1 266 347	121 223	1 828 118	1 694 950	133 168	440549	428603	11945	1 757 078	369 509	1 470 097	1 343 578	668 108	675 470	126 519	64 400	62 118	105,9	1 549 705	1 418 930
4.1	Отчисления на формирование резервов	181 647	165 996	15 651	193 321	179 210	14 111	11674	13214	-1540	193 321	11 674	203 523	187 390	90 014	97 376	16 133	9 207	6 925	112,0	248 180	230 057
4.1.1	Резерв на ремонт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0	0
4.1.2	Резерв на ремонт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0	0
4.1.3	Резерв на ремонт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0	0
4.1.4	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации изношенных стаций (3,2% от выручки)	181 642	165 991	15 651	193 316	179 205	14 111	11674	13214	-1540	193316	11 674	191 758	175 625	84 132	91 494	16 133	9 207	6 925	105,6	248 115	229 991
4.1.5	Резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение	5	5	0	5	5	0	0	0	0	5	0	11 765	11 765	5 883	5 883	0	0	0		66	66
4.2	Платежи за размещение оборудования, средств (за превышение допустимых выбросов и сбросы загрязняющих веществ)	31	29	2	2	2	0	-29	-27	-2	2	-29	31	29	14	14	2	1	1	100,5	31	29
4.3	Ремонт основных фондов	199 953	186 168	13 785	438 965	409 248	29 717	239012	223080	15932	431729	231 776	214 202	199 572	99 786	99 786	14 630	7 315	7 315	107,1	223 046	207 954
4.5	Страховые взносы и ответственности	7 215	5 890	1 324	32 962	30 613	2 349	25747	24723	1025	121	-7 094	7 734	6 314	3 157	3 157	1 420	710	710	107,2	8 059	6 580
4.6	Арендные платежи	19 016	17 874	1 142	40 102	35 705	4 397	21086	17831	3255	30136	11 120	20 373	19 161	9 580	9 580	1 212	606	606	107,1	21 216	19 966
4.7	Услуги по охране	150 378	141 367	9 011	128 121	118 936	9 185	-22257	-22431	174	128120	-22 258	161 108	151 545	75 772	75 772	9 563	4 782	4 782	107,1	167 775	157 910
4.8	Командировочные расходы	24 961	22 974	1 986	27 327	25 449	1 878	2366	2475	-108	23751	-1 210	26 736	24 629	12 314	12 314	2 108	1 054	1 054	107,1	27 837	25 663
4.9	Обеспечение нормальных условий труда в ТЭ (включая ЛПД)	114 352	102 979	11 373	24 834	23 161	1 673	-89518	-79818	-9700	22 518	-91 834	122 463	110 393	55 197	55 197	12 070	6 035	6 035	107,1	127 481	115 030
4.9.1	реабилитационно-восстановительные мероприятия всего	6 624	6 160	464	135	125	10	-6489	-6035	-454	0	-6 624	7 096	6 604	3 302	3 302	492	246	246	107,1	7 389	6 881
4.9.2	расходы на ЛПД	1 781	1 568	213	0	0	0	-1781	-1568	-213	0	-1 781	1 907	1 681	840	840	227	113	113	107,1	1 985	1 751
4.9.3	другие расходы на обеспечение НУТ в ТЭ	104 842	94 213	10 629	24 670	23 013	1 657	-80172	-71200	-8972	22518	-82 324	112 277	100 996	50 498	50 498	11 281	5 640	5 640	107,1	116 875	105 238
4.9.4	аттестация рабочих мест	1 104	1 038	66	76	71	5	-1028	-967	-61	0	-1 104	1 183	1 113	556	556	70	35	35	107,1	1 232	1 160
4.10	Перевозка персонала к месту работы в обрете	175 413	163 475	11 937	93 506	87 114	6 392	-81907	-76361	-5545	91791	-83 622	187 914	175 246	87 623	87 623	6 334	6 334	6 334	107,1	195 675	182 606
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	5 875	5 352	522	15 215	14 168	1 047	9340	8816	525	15215	9 340	6 292	5 738	2 869	2 869	554	277	277	107,1	6 551	5 979
4.12	Представительские расходы (в принципе норматива)	0	0	0	1 136	1 053	83	1136	1053	83	1136	1 136	0	0	0	0	0	0	0		0	0
4.13	Услуги связи	8 734	7 726	1 008	45 376	42 159	3 217	36642	34433	2209	45376	36 642	9 352	8 282	4 141	4 141	1 069	535	535	107,1	9 733	8 630
4.14	Другие прочие расходы	244 403	213 947	30 456	581 389	540 815	40 574	336986	326868	10118	568019	323 616	261 674	229 351	114 676	114 676	32 323	16 161	16 161	107,1	272 327	238 984
4.14.26	Предстоящие расходы в период заводского ремонта судовых конструкций ГЭБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0
4.15	Налоги и сборы	253 600	230 703	22 897	204 722	186 260	18 462	-48878	-44443	-4435	204 704	-48 896	246 619	223 991	111 995	111 995	22 628	11 314	11 314	97,2	239 637	217 530
4.15.1	Налог на имущество	248 531	226 009	22 522	199 325	181 262	18 063	-49206	-44747	-4459	199325	-49 206	241 550	219 297	109 649	109 649	22 253	11 127	11 127	97,2	234 568	212 836
4.15.2	Земельный налог	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0
4.15.3	Транспортный налог	5 069	4 694	375	5 379	4 981	398	310	287	23	5379	310	5 069	4 694	2 347	2 347	375	188	188	100,0	5 069	4 694
4.15.5	Прочие налоги и сборы	0	0	0	18	17	1	18	17	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0
4.17	Платежи за пользование водными объектами (по договору водопользования)	1 995	1 867	128	1 140	1 057	83	-855	-810	-45	1139	-855	2 075	1 938	969	969	137	69	69	104,0	2 158	2 015
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	5 265 926	4 830 001	435 924	6 398 378	5 845 224	553 154	1132452	1015223	117230	5 544 902	278 976	5 473 992	5 023 165	2 396 550	2 626 615	450 827	261 070	189 758	104,0	5 650 807	5 189 654
6.	Выполнительские расходы, учитываемые в фактических расходах на прибыль	2 660	2 360	301	107 758	98 485	9 273	105098	96125	8972	104 364	101 704	2 676	2 374	1 187	1 187	302	151	151	100,6	2 686	2 384
6.1	Проводы по договорным обязательствам				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0
6.2	Остатки услуг бывших	221	208	13	0	0	0	-221	-208	-13	0	-221	237	223	111	111	14	7	7	107,1	246	232
6.3	Другие исполнительские расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	2 440	2 152	288	107 758	98 485	9 273	105318	96333	8985	104364	101 924	2 440	2 152	1 076	1 076	288	144	144	100,0	2 440	2 152
10	ИТОГО. Расходы на производство и реализацию, учитываемые в фактических расходах на прибыль	5 268 586	4 832 361	436 225	6 506 136	5 943 709	562 427	1237550	1111348	126202	5 649 266	380 680	5 476 668	5 025 539	2 397 737	2 627 802	451 129	261 220	189 908	103,9	5 653 493	5 192 038
10	Налогооблагаемый базис (на сумму на прибыль)	535 324	484 923	50 401	767 885	633 567	134 318	232561	148644	83917	518 709	-16 615	523 645	473 253	236 626	236 626	50 392	25 196	25 196	97,8	526 800	475 996
7.	Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли	120 455	107 600	12 855	744 436	674 713	69 723	623981	567133	56868	107 163	-13 292	119 053	106 030	53 015	53 015	13 023	6 511	6 511	98,8	120 258	107 053
	- электроэнергия				0	0	0	0	0	0	0	0										
	- теплоэнергия				0	0	0	0	0	0	0	0										
	- продукция (услуги) общепромышленного назначения (п.7.3.3.1)				0	0	0	0	0	0	0	0										
7.1	Налог на сумму прибыли	107 065	96 985	10 080	673 379	609 980	63 399	566314	512995	53319	107065	0	104 729	94 651	47 325	47 325	10 078	5 039	5 039	97,8	105 360	95 199
7.1.1	Налог на прибыль	107 065	96 985	10 080	673 379	609 980	63 399	566314	512995	53319	107065	0	104 729	94 651	47 325	47 325	10 078	5 039	5 039	97,8	105 360	95 199
	- электроэнергия				0	0	0	0	0	0	0	0										
	- теплоэнергия				0	0	0	0	0	0	0	0										
7.2.	Расходы на научно-исследовательские, не учитываемые при налогообложении расходы	13 390	10 615	2 775	71 057	64 733	6 324															



Приложение 1  
к протоколу заседания Правления  
Комитета государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 9 декабря 2024 года № 21

№ п/п	Статья	2025 год															отклонение +,-	
		Уточненное предложение ПАТЭС					изменение, 2025 к 2024,%	Корректировка Комитет (утверждено)								2025 к 2024,%		
		электро			тепло			Свод	электро				2025 к 2024,%	тепло				
		1-е	2-е	год	1-е	2-е			год	1-е	2-е	год		1-е	2-е			
<b>А ДОХОДЫ (вн НДС)</b>																		
1	Товарная продукция (млн и тыс)	2 642 967	2 656 126	474 653	237 333	237 318		5 722 490	5 251 407	2 661 963	2 589 443	102,3	471 083	241 978	229 105	101,5	-3 569	
1.1	- от производства электроэнергии (всего)	2 642 967	2 656 126					5 251 407	5 251 407	2 661 963	2 589 443	102,3						
1.1.1	- электроэнергия (всего)	563 475	563 474					1 126 949	1 126 949	598 681	528 268	103,6						
1.1.2	- мощность	2 079 492	2 092 652					4 124 458	4 124 458	2 063 282	2 061 176	102,0						
1.2	- от производства теплоэнергии и деятельности, связанной с ее производством			474 653	237 333	237 318		471 083					471 083	241 978	229 105	101,5	-3 569	
	Производство электроэнергии, млн кВтч	126	111	104,190	57	48		238,05	126,460	111,586	122,1	92,400	53,937	38,463	83,6	-11,790		
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч	104	91					193,46	104,176	91,285	118,6							
	Узловая мощность (безымянный объект), МВт	70	70					70	70	70	100,0							
	Объем отпускаемой мощности, МВт	38	32					30,77	30,54	31,01	102,6							
	Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал			102,416	56	46						90,550	52,857	37,693	83,3	-11,866		
<b>ТАРИФЫ (ДРУГИЕ)</b>																		
<b>ОДНОСТАВЧНИЧЬИ ТАРИФЫ</b>																		
	(МВтч) - суммарной мощностью, МВт																	
	сводный	25 369	29 091					26 867	25 552	28 367	86,3							
	ТАР																	
	Объ																	
	Ставка тарифа (цена) на электроэнергию, руб./тыс. кВтч	5 409	6 171					5 766	5 747	5 787	87,3							
	Ставка тарифа на мощность, руб./МВт*час	9 069 740	11 046 634					11 169 220	11 261 840	11 077 980	99,4	5 202,47	4 577,98	6 078,20	121,8			
				4 635	4 237	5 114												
1	<b>ВСЕГО ДОХОДОВ</b>	2 642 967	2 656 126	474 653	237 333	237 318		5 722 490	5 251 407	2 661 963	2 589 443	102,3	471 083	241 978	229 105	101,5	-51 253	
	Выпавшие доходы за 2020 год	123631	123632	40000	20000	20000		287 263	247 263	123 631	123 631	100,0	40 000	20 000	20 000	100,0	0	
	Выпавшие доходы за 2022 год	54732	54732					109 464	109 464	54 732	54 732	100,0						
	Выпавшие доходы за 2023 год	570000	961 409	51700	25850	25850		88 968	88 968	44 484	44 484		0					
	Неиспользованные средства амортизации за 2020-2021 годы							1 127 761	1 071 961	535 981	535 981		55 800	6 300	49 500			
	<b>ВСЕГО НВВ с учетом выпавших</b>	3391330	3795899	566353	283183	283168	1,123	5 080 424	4 625 140	2 348 830	2 276 310	84,3	455 283	255 678	199 605	90,3	-2 673 155	
	Оплата по тарифу	32553	41575	127,7				23662,75	22546,68	24936,44	71,0							
	Ставка тарифа (цена) на электроэнергию, руб./тыс. кВтч	5409	6171					5765,60	5746,81	5787,05	87,3							
	Ставка тарифа на мощность, руб./МВт*час	1233738	17063236					9473261,12	9552690,03	9395015,71	77,5							
	сводный тариф на теплоэнергию, руб./тыс. Гкал			5529,93	5055,67	6182,37						5027,98	4837,17	5295,56	108,4			
<b>Б РАСХОДЫ</b>																		
	Расходы на реализацию в рамках задания, учтенные в плане по бюджетной смете на оплату по договорам			112,338						71,02	79			109,5				
	Расходы на приобретение и реализацию:	2 588 248	2 601 409	461 153	230 583	230 569	103,2	5 599 554	5 141 971	2 607 245	2 534 725	102,4	457 584	235 228	222 355	101,5	-51253	
1	Материальные расходы	648 874	649 085	79 801	39 902	39 899	103,7	1 377 760	1 297 959	684 079	613 880	103,7	79 801	45 536	34 265	103,5	0	
1.1	Работы (услуги) производственного характера	47 129	47 128	6 731	3 366	3 365	104,1	100 988	94 257	47 129	47 129	104,2	6 731	3 366	3 366	103,2	0	
1.2	Сырье и материалы	26 983	26 983	5 167	2 584	2 583	104,1	59 132	53 966	26 983	26 983	104,2	5 167	2 583	2 583	103,2	0	
1.3	Топливо ядерное	563 475	563 474	67 301	33 651	33 650	103,6	1 194 250	1 126 949	598 681	528 268	103,6	67 301	39 286	28 015	103,6	0	
1.3	Полученная энергия	0	0	0	0	0		0	0	0	0		0	0	0		0	
1.6	Расходы на обращение с РАО	4 823	4 822	602	301	301	104,1	10 247	9 645	4 823	4 823	104,2	602	301	301	103,2	0	
1.7	Услуги инфраструктурных организаций	6 464	6 678	0			107,9	13 142	13 142	6 464	6 678	107,9					0	
2	Расходы на оплату труда	754 101	754 101	152 260	76 131	76 130	104,1	1 660 461	1 508 201	754 101	754 101	104,2	152 260	76 834	76 226	103,2	0	
2.1	Оплата труда	639 355	639 355	130 473	65 237	65 236	104,1	1 409 183	1 278 710	639 355	639 355	104,2	130 473	65 140	65 332	103,2	0	
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	6 056	6 055	756	378	378	104,1	12 866	12 111	6 055	6 055	104,2	756	378	378	103,2	0	
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные и установленные за счет бюджетных средств Российской Федерации в рамках	108 690	108 691	21 032	10 516	10 516	104,1	238 413	217 381	108 690	108 690	104,2	21 032	10 516	10 516	103,2	0	

Лин	Степень	2025 год															2025 к 2024,%	отклонение
		Уточненное предложение ПАТЭС					изменение, 2025 к 2024,%	Корректировка Комитет (утверждено)										
		электро		тепло				Свод	электро			2025 к 2024,%	тепло					
		1-е	2-е	год	1-е	2-е			год	1-е	2-е		год	1-е	2-е			
3.	Аmortизация имущества (на бухгалтерскому учету)	482 281	482 282	98 317	49 159	49 158	98,4	1 062 880	964 563	482 282	482 282	98,4	98 317	49 159	49 159	98,7	0	
3.2	Другие расходы на счет амортизации	482 281	482 282	98 317	49 159	49 158	98,4	1 062 880	964 563	482 282	482 282	98,4	98 317	49 159	49 159	98,7	0	
	Справочно:							0									0	
	Аmortизация имущества (на малом учету)	251 691	251 692	51 310	25 655	25 655	96,5	554 693	503 383	251 692	251 692	96,5	51 310	25 655	25 655	97,0	0	
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	702 992	715 941	130 775	65 391	65 382	105,4	1 498 452	1 371 247	686 784	684 463	102,1	127 206	64 500	62 706	100,5	-51 253	
4.1	Отчисления на формирование резервов	108 555	121 502	18 123	9 062	9 061	121,9	196 942	182 373	92 147	90 026	97,3	14 569	8 182	6 387	90,3	-51 238	
4.1.1	Резерв на отчисления на формирование резервов	0	0	0	0	0	0,0	0	0	0	0		0	0	0		0	
4.1.2	Резерв на отчисления на формирование резервов	0	0	0	0	0	0,0	0	0	0	0		0	0	0		0	
4.1.3	Резерв на отчисления на формирование резервов	0	0	0	0	0	0,0	0	0	0	0		0	0	0		0	
4.1.4	Резерв по обеспечению вывоза из эксплуатируемых станций (1,2% от выручки)	108 523	121 469	18 123	9 062	9 061	129,4	196 876	182 307	92 314	89 993	103,8	14 569	8 182	6 387	90,3	-51 238	
4.1.5	Резерв по обеспечению бесперебойного снабжения с радиационными отходами на всех станциях, включая мхорошение	33	33	0	0	0		66	66	33	33	0,6	0	0	0		0	
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за превышение допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ)	14	15	2	1	1	100,3	31	29	14	14	100,0	2	1	1		90,6	
4.3	Ремонт основных фондов	103 977	103 977	15 092	7 546	7 546	104,1	223 046	207 954	103 977	103 977	104,2	15 092	7 546	7 546		103,2	
4.5	Страховые взносы в ответственности	3 290	3 290	1 479	740	739	104,2	8 044	6 580	3 290	3 290	104,2	1 465	732	732		103,2	
4.6	Арендные платежи	9 983	9 983	1 251	626	625	104,1	21 216	19 966	9 983	9 983	104,2	1 251	625	625		103,2	
4.7	Услуги по охране	78 955	78 955	9 865	4 933	4 932	104,1	167 775	157 910	78 955	78 955	104,2	9 865	4 933	4 933		103,2	
4.8	Командировочные расходы	12 831	12 832	2 174	1 087	1 087	104,1	27 837	25 663	12 831	12 831	104,2	2 174	1 087	1 087		103,2	
4.9	Обеспечение нормальных условий труда в ТЭ (включая ЛПП)	57 515	57 515	12 451	6 226	6 225	104,1	127 481	115 030	57 515	57 515	104,2	12 451	6 226	6 226		103,2	
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, водо	3 441	3 440	508	254	254	104,1	7 389	6 881	3 440	3 440	104,2	508	254	254		103,2	
4.9.2	- расходы на ЛПП	875	876	234	117	117	104,1	1 985	1 751	876	876	104,2	234	117	117		103,2	
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ в ТЭ	52 619	52 619	11 637	5 819	5 818	104,1	116 875	105 238	52 619	52 619	104,2	11 637	5 818	5 818		103,2	
4.9.4	- затраты рабочих мест	580	580	72	36	36	104,1	1 232	1 160	580	580	104,2	72	36	36		103,2	
4.10	Перевозка персонала в месту работы в обратном	91 303	91 303	13 069	6 534	6 534	104,1	195 675	182 606	91 303	91 303	104,2	13 069	6 534	6 534		103,2	
4.11	Подготовка и перевозка готовых изделий	2 990	2 989	572	286	286	104,1	6 551	5 979	2 989	2 989	104,2	572	286	286		103,2	
4.12	Представительские расходы (в пределах лимитов)	0	0	0	0	0		0	0	0	0		0	0	0		0	
4.13	Услуги связи	4 315	4 315	1 103	552	551	104,1	9 733	8 630	4 315	4 315	104,2	1 103	552	552		103,2	
4.14	Другие прочие расходы	119 492	119 492	33 343	16 672	16 671	104,1	272 327	238 984	119 492	119 492	104,2	33 343	16 672	16 672		103,2	
4.14.26	Полученные доходы в период заводского ремонта судовых конструкций ГЭВ	0	0	0	0	0		0	0	0	0		0	0	0		0	
4.15	Налог в сборе	108 765	108 765	22 106	11 053	11 053	97,2	239 637	217 530	108 765	108 765	97,1	22 106	11 053	11 053		97,7	
4.15.1	Налог на имущество	106 418	106 418	21 731	10 866	10 865	97,1	234 568	212 836	106 418	106 418	97,1	21 731	10 866	10 866		97,7	
4.15.2	Земельный налог	0	0	0	0	0		0	0	0	0		0	0	0		0	
4.15.3	Транспортный налог	2 347	2 347	375	188	187	100,0	5 069	4 694	2 347	2 347	100,0	375	188	188		100,0	
4.15.5	Прочие налоги в сборе	0	0	0	0	0		0	0	0	0		0	0	0		0	
4.17	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	1 007	1 008	143	72	71	104,0	2 158	2 015	1 008	1 008	104,0	143	71	71		104,2	
5.	ИТОГО расходы на производство и реализацию	2 588 248	2 601 409	461 153	230 583	230 569	103,2	5 599 554	5 141 971	2 607 245	2 534 725	102,4	457 584	235 228	222 355	101,5	-51 253	
6.	Итого расходы на производство и реализацию (включая амортизацию)	1 192	1 192	302	151	151	100,4	2 686	2 384	1 192	1 192	100,4	302	151	151		100,1	
6.1	Прочие расходы на производство и реализацию																0	
6.2	Служба услуг бытового	116	116	14	7	7	104,1	246	232	116	116	104,2	14	7	7		103,2	
6.3	Другие непрокатные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	1 076	1 076	288	144	144	100,0	2 440	2 152	1 076	1 076	100,0	288	144	144		100,0	
11	ИТОГО расходы на производство и реализацию, учитываемые в расчете налогообложения по налогу на прибыль	2 589 440	2 602 601	461 455	230 734	230 720	103,2	5 602 240	5 144 354	2 608 437	2 535 917	102,4	457 886	235 379	222 506	101,5	-51 253	
111	Итого расходы на производство и реализацию, учитываемые в расчете налогообложения по налогу на прибыль (включая амортизацию)	237 999	237 998	50 803	25 403	25 401	100,6	526 800	475 996	237 998	237 998	100,6	50 803	25 402	25 402		100,8	
7.	Расходы на осуществление при выполнении работ	53 527	53 526	13 198	6 600	6 598	101,0	120 250	107 053	53 526	53 526	101,0	13 198	6 599	6 599		101,3	
	- электроэнергия																0	
	- топливо																0	
	- продукция (услуг) обслуживающих производств и хозяйств																0	
7.1	Налог на счет прибыли	47 600	47 600	10 161	5 081	5 080	100,6	105 360	95 199	47 600	47 600	100,6	10 161	5 080	5 080		100,8	
7.1.1	Налог на прибыль	47 600	47 600	10 161	5 081	5 080	100,6	105 360	95 199	47 600	47 600	100,6	10 161	5 080	5 080		100,8	
	- электроэнергия																0	
	- топливо																0	
7.2	Расходы на услуги организации, на осуществление при выполнении работ	5 927	5 926	3 037	1 519	1 518	104,0	14 890	11 853	5 927	5 927	104,2	3 037	1 519	1 519		103,2	





Приложение 2  
к протоколу заседания Правления  
Комитета государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 9 декабря 2024 года № 21

Определение **операционных** (подконтрольных) расходов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (базовый уровень операционных расходов на производство электрической энергии (мощности))

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расходов	2021 год первый год долгосрочного периода регулирования	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2025 год Комитет
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	43698	45577	48312	51790	53966	53966
2.	Услуги инфраструктурных организаций				12181	13142	13142
3.	Расходы на ремонт основных средств	168389	175630	186168	199572	207954	207954
4.	Расходы на оплату труда	1045233	1090178	1155589	1238791	1290821	1290821
5.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	76324	79606	84382	90458	94257	94257
6.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	328370	342490	363039	389178	405524	405524
6.1	Расходы на оплату услуг связи	6988	7289	7726	8282	8630	8630
6.2	Расходы на оплату внесведомственной охраны	127866	133365	141367	151545	157910	157910
6.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	85111	88771	94097	100872	105109	105109
6.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	262	273	290	310	324	324
6.5	Расходы на оплату других работ и услуг	108142	112793	119560	128168	133552	133552
7.	Расходы на служебные командировки	20780	21674	22974	24629	25663	25663
8.	Расходы на обучение персонала	4841	5049	5352	5738	5979	5979
9.	Лизинговые платежи	0	0	0	0	0	0
10.	Арендная плата	15959	16646	17644	18915	19709	19709
11.	Другие расходы, в том числе:	249007	259714	275297	295118	307513	307513
11.1	Обеспечение НУТ и ТБ	93145	97150	102979	110393	115030	115030
11.2	Представительские расходы	0	0	0	0	0	0
11.3	Перевозка персонала к месту работы и обратно	147864	154222	163475	175246	182606	182606
11.4	Расходы на обращение с РАО	7810	8146	8635	9257	9645	9645
11.5	Оплата услуг банков	188	196	208	223	232	232
11.6	Другие внереализационные расходы						0
	<b>Итого базовый уровень операционных расходов</b>	<b>1952602</b>	<b>2036564</b>	<b>2158758</b>	<b>2326370</b>	<b>2424527</b>	<b>2424527</b>

Приложение 3  
к протоколу заседания Правления  
Комитета государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 9 декабря 2024 года № 21

Реестр неподконтрольных расходов на производство электрической энергии (мощности) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная тепловыделяющая установка» на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование ресурса	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		Корректировка Комитет
		фактически понесенные расходы в году i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз рас- ходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз рас- ходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз рас- ходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые											
1.2	Арендная плата	660	207	343	216	426	229		246		256	256
1.3	Концессионная плата		0									
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	363530	399788	372108	398134	398018	406637	0	421815	0	458362	410679
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	171	28,8		28,8	2	28,8		28,8		28,8	28,8
1.4.2	расходы на обязательное страхование*	20965	5328	26816	5557	30613	5890		6314		6580	6580
1.4.3	иные расходы, том числе:	342394	394431	345285	392548	367403	400718	0	415471	0	451753	404070
	-резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)**	142784	139501	153171	150897	179205	165991		175625		229991	182307
	- резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение (1,5% от выручки)**		196	5	5	5	5		11765		66	66
	- налоги и сборы	199293	251208	190548	237694	186260	230703		223991		217530	217530
	- платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)*		1375	687	1800	1057	1867		1938		2015	2015
	- страховые взносы	317	2152	792	2152	736	2152		2152		2152	2152
	- регистрация прав на недвижимость			79		137						
	сертификация и лицензирование			3		3						
	- госпошлина			0								
1.5	Отчисления на социальные нужды	257189	176023	340086	183592	442814	194607		208619		217381	217381
1.6	Расходы по сомнительным долгам		0									
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных	1230519	1071016	1273254	1040209	1285693	1017002		980701		964563	964563
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и											
1.9	Расходы концессионера на осуществление											
	Итого	1851898	1647034	1985791	1622150	2126951	1618475	0	1611381	0	1640562	1592879
2.	Налог на прибыль	124999	99755	131541	104668	609980	96985		94651		95199	95199
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и											
4.	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>1976897</b>	<b>1746789</b>	<b>2117332</b>	<b>1726818</b>	<b>2736931</b>	<b>1715460</b>	<b>0</b>	<b>1706031</b>	<b>0</b>	<b>1735761</b>	<b>1688078</b>

Приложение 4  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 9 декабря 2024 года № 21

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую  
филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»,  
гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически  
изолированных территориальных электроэнергетических системах  
Чукотского автономного округа на 2025 год**

(без НДС)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	22,54668	24,93644
2.	Трехставочный тариф			
2.1	ставка за 1 киловатт-час электрической энергии	руб./кВт·ч.	5,74681	5,78705
2.2	ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442	руб./кВт·мес.	9552,69003	9395,01571
2.3	ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861	руб./кВт·мес.	0	0



**Анализ ст. 1.1. «Работы (услуги) производственного характера, выполняемые сторонними организациями»  
факт за 2023 год**

№ п/п	Наименование работ	ПАТЭС	Комитет	отклонение +;-
1	2	3	4	5
<b>14170200</b>	<b>Авторское сопровождение, государственный и технический надзор:</b>	<b>100 350</b>	<b>100350</b>	<b>0</b>
	АО «Африкантов»	94 215	94215	0
	АО «Силовые машины»	6 135	6 135	0
<b>14150010</b>	<b>Контроль технического состояния, диагностика оборудования, зданий и сооружений:</b>	<b>43 369</b>	<b>41 609</b>	<b>-1 760</b>
	контроль нейтронного потока	6 278	6278	0
	вибробследование	26 594	26057	-537
	АО «Консист-ОС»	1 147	0	-1 147
	оказание услуг по разработке программ испытания и их одобрения	1 083	1083	0
	инженерное сопровождение систем	1 547	1547	0
	освидетельствование конвенционного оборудования	650	650	0
	внеочередное дистанционное освидетельствование + ежегодное освидетельствование	5 994	5994	0
	государственный санитарно-эпидемиологического надзора	76	0	-76
<b>14160400</b>	<b>Авиаперевозки</b>	<b>9 019</b>	<b>2 698</b>	<b>-6 321</b>
	ООО «Актив Логистик Групп»	435	343	-92
	ООО «Груз-Экспресс»	8 584	2355	-6 229
<b>14260400</b>	<b>Услуги по разработке нормативной технической документации:</b>	<b>37 652</b>	<b>37 635</b>	<b>-17</b>
	разработка технической документации на проведение	14 854	14854	0
	разработка технической документации на ремонт оборудования ПАТЭС (арматура, тепломеханическое, электротехническое оборудование)	11 890	11890	0
	оказание услуг по передаче дубликатов констр.документации на ЗиП для насосов типа ЦВС	17	0	-17
	масло турбинное	1 174	1174	0
	разработка экологической документации	2 717	2717	0
	разработка паспортов для инженерных систем ПАТЭС	7 000	7000	0
<b>14230020</b>	<b>Морфометрическое, гидрологическое обследование, экологические мониторинги</b>	<b>2 810</b>	<b>2810</b>	<b>0</b>
	проведение экологического контроля и мониторинга в районе размещения ПАТЭС	2 810	2810	0
<b>14160600</b>	<b>Перевозки водным транспортом:</b>	<b>4 282</b>	<b>4 248</b>	<b>-34</b>
	ООО «Актив Логистик Групп»	34	0	-34
	ООО «Груз-Экспресс»	4 248	4248	0
<b>14230010</b>	<b>Поверка средств измерения:</b>	<b>24 991</b>	<b>24 456</b>	<b>-535</b>
	ООО «ИЦ МИТ» поверка средств измерения	24 541	24006	-535
	ООО «Энергометрология» поверка средств измерения	450	450	0
<b>14190000</b>	<b>Услуги по промышленной безопасности:</b>	<b>11 653</b>	<b>11 068</b>	<b>-585</b>
	разработка технической документации	82	0	-82
	техническое освидетельствование трубопровода	7 623	7623	0
	экспертиза выбросов радиоактивных веществ	503	0	-503
	техническое сопровождение АСРК по 2 этапу	3 445	3445	0
<b>14170300</b>	<b>Услуги по сопровождению производства:</b>	<b>23 317</b>	<b>22 847</b>	<b>-470</b>
	инженерное сопровождение систем	11 924	11 924	0
	оказание услуг по техническому сопровождению СРКР-05Р	10 677	10 677	0
	признание и подтверждение документом РМРС технической компетентности испытательной лаборатории в проведении испытаний	470	0	-470
	услуги по проведению высоковольтных испытаний	246	246	0
	<b>ИТОГО:</b>	<b>257 443</b>	<b>247 721</b>	<b>-9 722</b>
	в Смете расчет НВВ	<b>253 180</b>	<b>247 721</b>	<b>-5 459</b>
	отклонение	-4 263		

Приложение 6  
к протоколу заседания Правления  
Комитета государственного регулирования  
цен и тарифов Чукотского автономного округа  
№ 21 от 9 декабря 2024 года

**Сравнительный анализ амортизации, учтенной в тарифах на производство электрической и тепловой энергии и исполнения мероприятий, предусмотренных в инвестиционной программе филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2020-2024 годы**

Наименование	2020	2021	2022	2023	Исполнение за 2020-2023	2024 (план)	2025 (план)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Амортизация основных средств, учтенная в тарифах, тыс. руб.	959 979	1 140 592	1 140 580	1 118 505	4 359 656	1 080 331	1 062 880	6 502 867
Отчет по выполнению плана мероприятий по модернизации ПЭБ и общестанционных объектов ПАТЭС, тыс. руб.	387 865	584 945	538 120	1 325 170	2 836 100	701 816	623 010	4 160 925
отклонение, +/-	572 114	555 647	602 460	-206 665	1 523 556	378 516	439 870	2 341 942
2020-2021		1 127 761						
2022-2023				395 795				
Доход от страхового возмещения при наступлении страхового случая, тыс.руб.				603 271				

Приложение 7  
к протоколу заседания Правления  
Комитета государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 9 декабря 2024 года № 21

Определение **операционных** (подконтрольных) расходов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»  
(базовый уровень операционных расходов на производство тепловой энергии (мощности))

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расходов	2021 год первый год долгосрочного периода регулирувания	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	4355	4497	4719	5009	5167
2.	Расходы на ремонт основных средств	12722	13136	13785	14630	15092
3.	Расходы на оплату труда	110620	114223	119866	127211	131228
4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	5674	5859	6148	6525	6731
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	37353	38570	40475	42955	44312
5.1	Расходы на оплату услуг связи	930	960	1008	1069	1103
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	8316	8587	9011	9563	9865
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	12023	12415	13028	13826	14263
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	37	38	40	43	44
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	16047	16570	17388	18454	19036
6.	Расходы на служебные командировки	1833	1893	1986	2108	2174
7.	Расходы на обучение персонала	482	498	522	554	572
8.	Лизинговые платежи	0	0	0	0	0
9.	Арендная плата	1041	1074	1127	1197	1234
10.	Другие расходы, в том числе:	22032	22749	23873	25336	26136
10.1	Обеспечение НУТ и ТБ	10496	10838	11373	12070	12451
10.2	Представительские расходы	0	0	0	0	0
10.3	Перевозка персонала к месту работы и обратно	11017	11375	11937	12669	13069
10.4	Расходы на обращение с РАО	507	524	550	583	602
10.5	Оплата услуг банков	12	13	13	14	14
10.6						
	<b>Итого базовый уровень операционных расходов</b>	<b>196112</b>	<b>202499</b>	<b>212503</b>	<b>225525</b>	<b>232647</b>

Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии (мощности) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы

тыс. руб.

№ п/п	Наименование ресурса	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		фактически понесенные расходы в году i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности*										
1.2	Арендная плата	35	13	34	14	61	15		16		17
1.3	Концессионная плата		0								
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	16423	29638	27597	37778	35090	40289	0	40608	0	38572
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*	14	1,9	1	2,0		2,1		2,2		2,0
1.4.2	расходы на обязательное страхование*	1177	1198	1977	1250	2349	1324		1420		1465
1.4.3	иные расходы, том числе:	15232	28438	25619	36526	32741	38963	0	39186	0	37105
	- резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)**	7969	11675	11159	13228	14111	15651		16133		14569
	- резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение (1,5% от выручки)**		0								
	- налоги и сборы	7237	16359	14343	22890	18462	22897		22628		22106
	- платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)*		116	47	121	83	128		137		143
	- страховые взносы	26	288	60	288	72	288		288		287
	- регистрация прав на недвижимость			9		13					
	сертификация и лицензирование			1							
	- госпошлина			0							
1.5	Отчисления на социальные нужды	15484	17729	23974	18306	34474	19211		20388		21032
1.6	Расходы по сомнительным долгам		0								
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	159743	69576	178841	100371	184139	101503		99630		98317
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним										
1.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента										
	Итого	191685	116956	230446	156469	253764	161018	0	160642	0	157938
2.	Налог на прибыль	15553	6965	26502	10518	63399	10080		10078		10161
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования										
4.	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>207238</b>	<b>123921</b>	<b>256948</b>	<b>166987</b>	<b>317163</b>	<b>171098</b>	<b>0</b>	<b>170720</b>	<b>0</b>	<b>168098</b>



Приложение 9  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 9 декабря 2024 года № 21

«Приложение 1  
к постановлению Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 25 декабря 2020 года № 33-э/10

**Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы**

(без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»	одноставочный руб./Гкал	4 758,84	4 924,74	4 924,74	5 896,48	4 500,31	4 500,31	4 500,31	4 837,17	4 837,17	5 295,56

Примечание:

Расходы на топливо филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» относимые на 1 Гкал тепловой энергии: 2021 год - 514,84 руб./Гкал, 2022 год - 536,98 руб./Гкал, 2023 год - 576,98 руб./Гкал, 2024 год - 597,76 руб./Гкал, 2025 год - 685 руб./Гкал.

».

**Сводный расчет необходимой валовой выручки на производство электрической и тепловой энергии (мощности)  
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2025 год**

№ п/п	Статьи сметы	2023 год											2024 год							изменение, 2024 к 2023,%	Свод	год	
		Утверждено Комитетом			ФАКТ			Отклонение фактических расходов от расходов, принятых при утверждении тарифов ПАТЭС за 2023 год		Комитет (анализ фактических расходов)		Утверждено Комитет											
		Свод	электро	тепло	Свод	электрическая энергия	тепловая энергия	Свод	электрическая энергия	тепловая энергия	фактические расходы (подтверждены)	отклонение +;-	Свод	электро			тепло						
год	1-е	2-е	год	1-е	2-е	год	1-е	2-е	год	1-е	2-е	год	1-е	2-е									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
<b>A</b>	<b>ДОХОДЫ (без НДС)</b>																						
<b>I.</b>	<b>Товарная продукция (эл/эл и т/эл)</b>	<b>5 389 041</b>	<b>4 939 961</b>	<b>449 080</b>	<b>6 041 111</b>	<b>5 600 155</b>	<b>440 957</b>	<b>652 070</b>	<b>660 194</b>	<b>-8 124</b>	<b>652 070</b>		<b>5 595 721</b>	<b>5 131 570</b>	<b>2 450 752</b>	<b>2 680 817</b>	<b>464 152</b>	<b>267 732</b>	<b>196 420</b>		<b>5 773 743</b>	<b>5 299 090</b>	
1.1.	- от производства электроэнергии (мощности)	4 939 961	4 939 961					-4 939 961	-4 939 961	0	660 194		5 131 570	5 131 570	2 450 752	2 680 817					5 299 090	5 299 090	
1.1.1.	- электроэнергия (всего)		1 055 127			1 381 533		326 406	326 406	0	326 406		1 087 789	1 087 789	500 543	587 246					1 126 949	1 126 949	
1.1.2.	- мощность		3 884 834			4 218 621		333 788	333 788	0	333 788		4 043 781	4 043 781	1 950 209	2 093 572					4 172 141	4 172 141	
1.2.	- от производства теплоэнергии и деятельности, связанной с ее передачей	449 080						0	0	0	-8 124		464 152				464 152	267 732	196 420		474 653		
	Выработка электроэнергии, млн кВтч		187	110,527		235	99,753	37	48	-11				195	90	105	111	65	45			237,00	
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч		150			196	1,309	48	46	1				164,753	75	90						195,48	
	Установленная мощность (базовый объем), МВт		70			70		0	0	0				70	70	70						70,00	
	Объем отпускаемой мощности, МВт		20			20		0	0	0				30	27	33						34,89	
	Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал			108,677			97,984	-11	0	-11							109	64	45				
	<b>ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)</b>							0	0	0													
	<b>ОДНОСТАВОЧНЫЙ ТАРИФ</b>							0	0	0													
	<i>Объем отпускаемой мощности, МВт</i>							0	0	0													
	<i>средний тариф</i>		<b>32 974</b>					<b>-32 974</b>	<b>-32 974</b>	<b>0</b>				<b>31 147</b>	<b>32 813</b>	<b>29 766</b>						<b>27 108</b>	
	<i>ТАРИФ</i>							0	0	0													
	<i>Объ</i>							0	0	0													
	Ставка тарифа (цены) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч		7 043			7 043		0	0	0				6 603	6 702	6 520						5 765	
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес		15 911 537					0	0	0				11 237 407	12 203 988	10 465 294						9 964 131	
	<i>сред</i>			<b>4 132</b>				<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-4 132</b>							<b>4 271</b>	<b>4 187</b>	<b>4 390</b>				
								<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>													
<b>I</b>	<b>ВСЕГО ДОХОДОВ</b>	<b>5 389 041</b>	<b>4 939 961</b>	<b>449 080</b>	<b>6 041 111</b>	<b>5 600 155</b>	<b>440 957</b>	<b>652 070</b>	<b>660 194</b>	<b>-8 124</b>	<b>660 194</b>	<b>-8 124</b>	<b>5 595 721</b>	<b>5 131 570</b>	<b>2 450 752</b>	<b>2 680 817</b>	<b>464 152</b>	<b>267 732</b>	<b>196 420</b>	<b>103,8</b>	<b>5 773 743</b>	<b>5 299 090</b>	
	<b>Выпадающие доходы за 2020 год</b>	<b>287 263</b>	<b>247 263</b>	<b>40 000</b>									<b>287263</b>	<b>247263</b>	<b>123631</b>	<b>123631</b>	<b>40000</b>	<b>20000</b>	<b>20000</b>	<b>100,0</b>	<b>287263</b>	<b>247263</b>	
	<b>Выпадающие доходы за 2022 год</b>	<b>86 387</b>	<b>86 387</b>										<b>109464</b>	<b>109464</b>	<b>54732</b>	<b>54732</b>				<b>126,7</b>	<b>109464</b>	<b>109464</b>	
	<b>Выпадающие доходы за 2023 год</b>																					<b>1583109</b>	<b>1531409</b>
	<b>Неиспользованные средства амортизации за 2020-2021 годы</b>																						
	<b>ВСЕГО НВВ с учетом выпадающих</b>	<b>5 762 691</b>	<b>5 273 610</b>	<b>489 080</b>	<b>6 041 111</b>	<b>5 600 155</b>	<b>440 957</b>	<b>278 420</b>	<b>326 544</b>	<b>-48 124</b>			<b>5992448</b>	<b>5488296</b>	<b>2629116</b>	<b>2859180</b>	<b>504152</b>	<b>287732</b>	<b>216420</b>	<b>104,0</b>	<b>7753578</b>	<b>7187225</b>	
								<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>													
	Одноставочный тариф		<b>35 201,62</b>							<b>0,00</b>				<b>33312</b>	<b>35201</b>	<b>31746</b>						<b>36767</b>	
	Ставка тарифа (цены) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч		<b>7 043,03</b>			<b>7 043</b>		<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				<b>6603</b>	<b>6702</b>	<b>6520</b>						<b>5765</b>	
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес		<b>17 278 103</b>			<b>17 278 103</b>		<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				<b>12228726</b>	<b>13320145</b>	<b>11356891</b>						<b>14473477</b>	
	-средний тариф на теплоэнергию, руб. Гкал			<b>4 500,31</b>			<b>4 500,31</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				<b>100</b>	<b>90</b>	<b>4638,99</b>	<b>4500,31</b>	<b>4837,17</b>			<b>131</b>	
<b>B</b>	<b>РАСХОДЫ</b>							0	0,00	0,00								100	107				
	<b>Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>							<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>													
	<b>Расходы на производство и реализацию:</b>	<b>5 265 926</b>	<b>4 830 001</b>	<b>435 924</b>	<b>6 398 378</b>	<b>5 845 224</b>	<b>553 154</b>	<b>1 132 452</b>	<b>1 015 223</b>	<b>117 230</b>	<b>5 544 902</b>	<b>278 976</b>	<b>5 473 992</b>	<b>5 023 165</b>	<b>2 396 550</b>	<b>2 626 615</b>	<b>450 827</b>	<b>261 070</b>	<b>189 758</b>	<b>104,0</b>	<b>5 650 807</b>	<b>5 189 654</b>	
<b>I.</b>	<b>Материальные расходы</b>	<b>1 270 579</b>	<b>1 196 456</b>	<b>74 122</b>	<b>687 685</b>	<b>624 411</b>	<b>63 274</b>	<b>-582 894</b>	<b>-572 045</b>	<b>-10 848</b>	<b>659 515</b>	<b>-611 063</b>	<b>1 328 554</b>	<b>1 251 475</b>	<b>582 386</b>	<b>669 089</b>	<b>77 080</b>	<b>44 277</b>	<b>32 803</b>	<b>104,6</b>	<b>1 377 760</b>	<b>1 297 959</b>	
1.1.	Работы (услуги) производственного характера	90 531	84 382	6 148	253 180	221 953	31 227	162 649	137 571	25 079	247 721	157 190	96 983	90 458	45 229	45 229	6 525	3 262	3 262	107,1	100 988	94 257	
1.2.	Сырье и материалы	53 031	48 312	4 719	75 742	70 453	5 289	22 711	22 141	570	53 031	0	56 799	51 790	25 895	25 895	5 009	2 504	2 504	107,1	59 132	53 966	
1.3.	Топливо ядерное	1 117 832	1 055 127	62 705	358 763	332 005	26 758	-759 069	-723 122	-35 947	358 763	-759 069	1 152 751	1 087 789	500 543	587 246	64 962	38 218	26 744	103,1	1 194 250	1 126 949	
1.5.	Покупная энергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	
1.6.	Расходы на обращение с РАО	9 185	8 635	550	0	0	0	-9 185	-8 635	-550	0	-9 185	9 840	9 257	4 628	4 628	583	292	292	107,1	10 247	9 645	
1.7.	Услуги инфраструктурных организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 181	12 181	6 091	6 091	0	0	0		13 142	13 142	
<b>2.</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>1 489 272</b>	<b>1 350 196</b>	<b>139 076</b>	<b>2 412 743</b>	<b>2 240 170</b>	<b>172 573</b>	<b>923 471</b>	<b>889 974</b>	<b>33 497</b>	<b>2 009 803</b>	<b>520 531</b>	<b>1 595 009</b>	<b>1 447 410</b>	<b>655 705</b>	<b>791 705</b>	<b>147 599</b>	<b>102 577</b>	<b>45 021</b>	<b>107,1</b>	<b>1 660 461</b>	<b>1 508 201</b>	
2.1.	Оплата труда	1 263 922	1 144 747	119 175	1 920 909	1 783 831	137 078	656 987	639 084	17 903	1 707 924	444 001	1 353 647	1 227 169	545 585	681 585	126 478	92 017	34 461	107,1	1 409 183	1 278 710	
2.2.	Страхование работников (в пределах нормативов)	11 532	10 842	690	14 546	13 525	1 021	3 014	2 683	331	11 532	0	12 355	11 622	5 811	5 811	733	366	366	107,1	12 866	12 111	
2.3.	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	213 818	194 607	19 211	477 288	442 814	34 474	263 470	248 207	15 263	290 347	76 529	229 007	208 619	104 309	104 309	20 388	10 194	10 194	107,1	238 413	217 381	

№ п/п	Статья сметы	2023 год											2024 год							изменение, 2024 к 2023,%	Свод	год
		Утверждено Комитетом			ФАКТ			Отклонение фактических расходов от расходов, принятых при утверждении тарифов ПАТЭС за 2023 год			Комитет (анализ фактических расходов)		Утверждено Комитет									
		Свод	электро	тепло	Свод	электрическая энергия	тепловая энергия	Свод	электрическая энергия	тепловая энергия	фактические расходы (подтверждены)	отклонение +/-	Свод	электро			тепло					
														год	1-е	2-е	год	1-е	2-е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
3.	<b>Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)</b>	<b>1 118 505</b>	<b>1 017 002</b>	<b>101 503</b>	<b>1 469 832</b>	<b>1 285 693</b>	<b>184 139</b>	<b>351 327</b>	<b>268 691</b>	<b>82 636</b>	<b>1 118 505</b>	<b>0</b>	<b>1 080 331</b>	<b>980 701</b>	<b>490 351</b>	<b>490 351</b>	<b>99 630</b>	<b>49 815</b>	<b>49 815</b>	<b>96,6</b>	<b>1 062 880</b>	<b>964 563</b>
3.2	Другие расходы за счет амортизации	1 118 505	1 017 002	101 503	1 469 832	1 285 693	184 139	351 327	268 691	82 636	1 118 505	0	1 080 331	980 701	490 351	490 351	99 630	49 815	49 815	96,6	1 062 880	964 563
	<i>Справочно:</i>	0			0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	
	<i>Амортизация имущества (по налог. учету)</i>	599 918	545 348	54 570	790 768	733 042	57 726	190850	187694	3156	599918	0	574 591	521 673	260 837	260 837	52 918	26 459	26 459	<b>95,8</b>	554 693	503 383
4.	<b>Прочие расходы, связанные с производством и реализацией</b>	<b>1 387 569</b>	<b>1 266 347</b>	<b>121 223</b>	<b>1 828 118</b>	<b>1 694 950</b>	<b>133 168</b>	<b>440549</b>	<b>428603</b>	<b>11945</b>	<b>1 757 078</b>	<b>369 509</b>	<b>1 470 097</b>	<b>1 343 578</b>	<b>668 108</b>	<b>675 470</b>	<b>126 519</b>	<b>64 400</b>	<b>62 118</b>	<b>105,9</b>	<b>1 549 705</b>	<b>1 418 930</b>
4.1	Отчисления на формирование резервов	181 647	165 996	15 651	193 321	179 210	14 111	11674	13214	-1540	193 321	11 674	203 523	187 390	90 014	97 376	16 133	9 207	6 925	112,0	248 180	230 057
4.1.1	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0	0
4.1.2	Резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0	0
4.1.3	Резерв по обеспечению нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0	0
4.1.4	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	181 642	165 991	15 651	193 316	179 205	14 111	11674	13214	-1540	193316	11 674	191 758	175 625	84 132	91 494	16 133	9 207	6 925	105,6	248 115	229 991
4.1.5	Резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение	5	5	0	5	5	0	0	0	0	5	0	11 765	11 765	5 883	5 883	0	0	0		66	66
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	31	29	2	2	2	0	-29	-27	-2	2	-29	31	29	14	14	2	1	1	100,5	31	29
4.3	Ремонт основных фондов	199 953	186 168	13 785	438 965	409 248	29 717	239012	223080	15932	431729	231 776	214 202	199 572	99 786	99 786	14 630	7 315	7 315	107,1	223 046	207 954
4.5	Страхование имущества и ответственности	7 215	5 890	1 324	32 962	30 613	2 349	25747	24723	1025	121	-7 094	7 734	6 314	3 157	3 157	1 420	710	710	107,2	8 059	6 580
4.6	Арендные платежи	19 016	17 874	1 142	40 102	35 705	4 397	21086	17831	3255	30136	11 120	20 373	19 161	9 580	9 580	1 212	606	606	107,1	21 216	19 966
4.7	Услуги по охране	150 378	141 367	9 011	128 121	118 936	9 185	-22257	-22431	174	128120	-22 258	161 108	151 545	75 772	75 772	9 563	4 782	4 782	107,1	167 775	157 910
4.8	Командировочные расходы	24 961	22 974	1 986	27 327	25 449	1 878	2366	2475	-108	23751	-1 210	26 736	24 629	12 314	12 314	2 108	1 054	1 054	107,1	27 837	25 663
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	114 352	102 979	11 373	24 834	23 161	1 673	-89518	-79818	-9700	22 518	-91 834	122 463	110 393	55 197	55 197	12 070	6 035	6 035	107,1	127 481	115 030
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	6 624	6 160	464	135	125	10	-6489	-6035	-454	0	-6 624	7 096	6 604	3 302	3 302	492	246	246	107,1	7 389	6 881
4.9.2	- расходы на ЛПП	1 781	1 568	213	0			-1781	-1568	-213		-1 781	1 907	1 681	840	840	227	113	113	107,1	1 985	1 751
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	104 842	94 213	10 629	24 670	23 013	1 657	-80172	-71200	-8972	22518	-82 324	112 277	100 996	50 498	50 498	11 281	5 640	5 640	107,1	116 875	105 238
4.9.4	- аттестация рабочих мест	1 104	1 038	66	76	71	5	-1028	-967	-61	0	-1 104	1 183	1 113	556	556	70	35	35	107,1	1 232	1 160
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно	175 413	163 475	11 937	93 506	87 114	6 392	-81907	-76361	-5545	91791	-83 622	187 914	175 246	87 623	87 623	12 669	6 334	6 334	107,1	195 675	182 606
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	5 875	5 352	522	15 215	14 168	1 047	9340	8816	525	15215	9 340	6 292	5 738	2 869	2 869	554	277	277	107,1	6 551	5 979
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	0	0	0	1 136	1 053	83	1136	1053	83	1136	1 136	0	0	0	0	0	0	0		0	0
4.13	Услуги связи	8 734	7 726	1 008	45 376	42 159	3 217	36642	34433	2209	45376	36 642	9 352	8 282	4 141	4 141	1 069	535	535	107,1	9 733	8 630
4.14	Другие прочие расходы	244 403	213 947	30 456	581 389	540 815	40 574	336986	326868	10118	568019	323 616	261 674	229 351	114 676	114 676	32 323	16 161	16 161	107,1	272 327	238 984
4.14.26	Предстоящие расходы в период заводского ремонта судовых конструкций ПЭБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0
4.15	Налоги и сборы	253 600	230 703	22 897	204 722	186 260	18 462	-48878	-44443	-4435	204 704	-48 896	246 619	223 991	111 995	111 995	22 628	11 314	11 314	97,2	239 637	217 530
4.15.1	Налог на имущество	248 531	226 009	22 522	199 325	181 262	18 063	-49206	-44747	-4459	199325	-49 206	241 550	219 297	109 649	109 649	22 253	11 127	11 127	97,2	234 568	212 836
4.15.2	Земельный налог	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0
4.15.3	Транспортный налог	5 069	4 694	375	5 379	4 981	398	310	287	23	5379	310	5 069	4 694	2 347	2 347	375	188	188	100,0	5 069	4 694
4.15.5	Прочие налоги и сборы	0	0	0	18	17	1	18	17	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0
4.17	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	1 995	1 867	128	1 140	1 057	83	-855	-810	-45	1139	-855	2 075	1 938	969	969	137	69	69	104,0	2 158	2 015
5.	<b>ИТОГО расходов на производство и реализацию</b>	<b>5 265 926</b>	<b>4 830 001</b>	<b>435 924</b>	<b>6 398 378</b>	<b>5 845 224</b>	<b>553 154</b>	<b>1132452</b>	<b>1015223</b>	<b>117230</b>	<b>5 544 902</b>	<b>278 976</b>	<b>5 473 992</b>	<b>5 023 165</b>	<b>2 396 550</b>	<b>2 626 615</b>	<b>450 827</b>	<b>261 070</b>	<b>189 758</b>	<b>104,0</b>	<b>5 650 807</b>	<b>5 189 654</b>
6.	<b>Внерезервные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>2 660</b>	<b>2 360</b>	<b>301</b>	<b>107 758</b>	<b>98 485</b>	<b>9 273</b>	<b>105098</b>	<b>96125</b>	<b>8972</b>	<b>104 364</b>	<b>101 704</b>	<b>2 676</b>	<b>2 374</b>	<b>1 187</b>	<b>1 187</b>	<b>302</b>	<b>151</b>	<b>151</b>	<b>100,6</b>	<b>2 686</b>	<b>2 384</b>
6.1	Проценты по долгам обязательствам				0			0	0	0												
6.2	Оплата услуг банков	221	208	13	0			-221	-208	-13	0	-221	237	223	111	111	14	7	7	107,1	246	232
6.3	Другие внереализационные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	2 440	2 152	288	107 758	98 485	9 273	105318	96333	8985	104364	101 924	2 440	2 152	1 076	1 076	288	144	144	100,0	2 440	2 152
II	<b>ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>5 268 586</b>	<b>4 832 361</b>	<b>436 225</b>	<b>6 506 136</b>	<b>5 943 709</b>	<b>562 427</b>	<b>1237550</b>	<b>1111348</b>	<b>126202</b>	<b>5 649 266</b>	<b>380 680</b>	<b>5 476 668</b>	<b>5 025 539</b>	<b>2 397 737</b>	<b>2 627 802</b>	<b>451 129</b>	<b>261 220</b>	<b>189 908</b>	<b>103,9</b>	<b>5 653 493</b>	<b>5 192 038</b>
III	<b>Налогооблагаемая база (по налогу на прибыль)</b>	<b>535 324</b>	<b>484 923</b>	<b>50 401</b>	<b>767 885</b>	<b>633 567</b>	<b>134 318</b>	<b>232561</b>	<b>148644</b>	<b>83917</b>	<b>518 709</b>	<b>-16 615</b>	<b>523 645</b>	<b>473 253</b>	<b>236 626</b>	<b>236 626</b>	<b>50 392</b>	<b>25 196</b>	<b>25 196</b>	<b>97,8</b>	<b>526 800</b>	<b>475 996</b>
7.	<b>Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли</b>	<b>120 455</b>	<b>107 600</b>	<b>12 855</b>	<b>744 436</b>	<b>674 713</b>	<b>69 723</b>	<b>623981</b>	<b>567113</b>	<b>56868</b>	<b>107 163</b>	<b>-13 292</b>	<b>119 053</b>	<b>106 030</b>	<b>53 015</b>	<b>53 015</b>	<b>13 023</b>	<b>6 511</b>	<b>6 511</b>	<b>98,8</b>	<b>120 250</b>	<b>107 053</b>
	- электроэнергия				0			0	0	0												
	- теплоэнергия				0			0	0	0												
	- продукции (услуг) обслуживающих производств и хозяйств (п.7.2.2.1)				0			0	0	0												
7.1	Налоги за счет прибыли	107 065	96 985	10 080	673 379	609 980																





№ п/п	Статьи сметы	2025 год																
		Уточненное предложение ПАТЭС					изменение, 2025 к 2024,%	Корректировка Комитет (утверждено)								2025 к 2024,%	отклонение +,-	
		электро		тепло				Свод	электро			2025 к 2024,%	тепло					
		1-е	2-е	год	1-е	2-е			год	1-е	2-е		год	1-е	2-е			
1	2	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	
<b>А</b>	<b>ДОХОДЫ (без НДС)</b>																	
<b>1.</b>	<b>Товарная продукция (эл/эл и т/эл)</b>	<b>2 642 967</b>	<b>2 656 126</b>	<b>474 653</b>	<b>237 333</b>	<b>237 318</b>		<b>5 722 490</b>	<b>5 251 407</b>	<b>2 661 963</b>	<b>2 589 443</b>	<b>102,3</b>	<b>471 083</b>	<b>241 978</b>	<b>229 105</b>	<b>101,5</b>	<b>-3 569</b>	
1.1.	- от производства электроэнергии (мощности)	2 642 967	2 656 126					5 251 407	5 251 407	2 661 963	2 589 443	102,3						
1.1.1.	- электроэнергия (всего)	563 475	563 474					1 126 949	1 126 949	598 681	528 268	103,6						
1.1.2.	- мощность	2 079 492	2 092 652					4 124 458	4 124 458	2 063 282	2 061 176	102,0						
1.2.	- от производства теплоэнергии и деятельности, связанной с ее передачей			474 653	237 333	237 318		471 083					471 083	241 978	229 105	101,5	-3 569	
	Выработка электроэнергии, млн кВтч	126	111	104,190	57	48			238,05	126,460	111,586	122,1	92,400	53,937	38,463	83,6	-11,790	
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч	104	91						195,46	104,176	91,285	118,6						
	Установленная мощность (базовый объем), МВт	70	70						70	70	70	100,0						
	Объем отпускаемой мощности, МВт	38	32						30,77	30,54	31,01	102,6						
	Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал			102,416	56	46							90,550	52,857	37,693	83,3	-11,866	
	<b>ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)</b>																	
	<b>ОДНОСТАВОЧНЫЙ ТАРИФ</b>																	
	<i>Объем отпускаемой мощности, МВт</i>																	
	средний тариф	<b>25 369</b>	<b>29 091</b>						<b>26 867</b>	<b>25 552</b>	<b>28 367</b>	<b>86,3</b>						
	Тариф																	
	Объ																	
	Ставка тарифа (цены) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч	5 409	6 171						5 766	5 747	5 787	87,3						
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес	9 069 740	11 046 634						11 169 220	11 261 840	11 077 980	99,4						
	сред			<b>4 635</b>	<b>4 237</b>	<b>5 114</b>							<b>5 202,47</b>	<b>4 577,98</b>	<b>6 078,20</b>	<b>121,8</b>		
<b>1</b>	<b>ВСЕГО ДОХОДОВ</b>	<b>2 642 967</b>	<b>2 656 126</b>	<b>474 653</b>	<b>237 333</b>	<b>237 318</b>		<b>5 722 490</b>	<b>5 251 407</b>	<b>2 661 963</b>	<b>2 589 443</b>	<b>102,3</b>	<b>471 083</b>	<b>241 978</b>	<b>229 105</b>	<b>101,5</b>	<b>-51 253</b>	
	<b>Выпадающие доходы за 2020 год</b>	<b>123631</b>	<b>123632</b>	<b>40000</b>	<b>20000</b>	<b>20000</b>		<b>287 263</b>	<b>247 263</b>	<b>123 631</b>	<b>123 631</b>	<b>100,0</b>	<b>40 000</b>	<b>20 000</b>	<b>20 000</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	
	<b>Выпадающие доходы за 2022 год</b>	<b>54732</b>	<b>54732</b>					<b>109 464</b>	<b>109 464</b>	<b>54 732</b>	<b>54 732</b>	<b>100,0</b>						
	<b>Выпадающие доходы за 2023 год</b>	<b>570000</b>	<b>961409</b>	<b>51700</b>	<b>25850</b>	<b>25850</b>		<b>88 968</b>	<b>88 968</b>	<b>44 484</b>	<b>44 484</b>	<b>0</b>						
	<b>Неиспользованные средства амортизации за 2020-2021 годы</b>							<b>1 127 761</b>	<b>1 071 961</b>	<b>535 981</b>	<b>535 981</b>		<b>55 800</b>	<b>6 300</b>	<b>49 500</b>			
	<b>ВСЕГО НВВ с учетом выпадающих</b>	<b>3391330</b>	<b>3795899</b>	<b>566353</b>	<b>283183</b>	<b>283168</b>	<b>1,123</b>	<b>5 080 424</b>	<b>4 625 140</b>	<b>2 348 830</b>	<b>2 276 310</b>	<b>84,3</b>	<b>455 283</b>	<b>255 678</b>	<b>199 605</b>	<b>90,3</b>	<b>-2 673 155</b>	
	Одноставочный тариф	<b>32553</b>	<b>41575</b>	<b>127,7</b>					<b>23662,75</b>	<b>22546,68</b>	<b>24936,44</b>	<b>71,0</b>						
	Ставка тарифа (цены) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч	<b>5409</b>	<b>6171</b>						<b>5765,60</b>	<b>5746,81</b>	<b>5787,05</b>	<b>87,3</b>						
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес	<b>12333738</b>	<b>17063236</b>						<b>9473261,12</b>	<b>9552690,03</b>	<b>9395015,71</b>	<b>77,5</b>						
	средний тариф на теплоэнергию, руб. Гкал			<b>5529,93</b>	<b>5055,67</b>	<b>6102,37</b>							<b>5027,98</b>	<b>4837,17</b>	<b>5295,56</b>	<b>108,4</b>		
<b>Б</b>	<b>РАСХОДЫ</b>			<b>112,338</b>						<b>71,02</b>	<b>79</b>				<b>109,5</b>			
	<b>Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>																	
	<b>Расходы на производство и реализацию:</b>	<b>2 588 248</b>	<b>2 601 409</b>	<b>461 153</b>	<b>230 583</b>	<b>230 569</b>	<b>103,2</b>	<b>5 599 554</b>	<b>5 141 971</b>	<b>2 607 245</b>	<b>2 534 725</b>	<b>102,4</b>	<b>457 584</b>	<b>235 228</b>	<b>222 355</b>	<b>101,5</b>	<b>-51253</b>	
<b>1.</b>	<b>Материальные расходы</b>	<b>648 874</b>	<b>649 085</b>	<b>79 801</b>	<b>39 902</b>	<b>39 899</b>	<b>103,7</b>	<b>1 377 760</b>	<b>1 297 959</b>	<b>684 079</b>	<b>613 880</b>	<b>103,7</b>	<b>79 801</b>	<b>45 536</b>	<b>34 265</b>	<b>103,5</b>	<b>0</b>	
1.1.	Работы (услуги) производственного характера	47 129	47 128	6 731	3 366	3 365	104,1	100 988	94 257	47 129	47 129	104,2	6 731	3 366	3 366	103,2	0	
1.2.	Сырье и материалы	26 983	26 983	5 167	2 584	2 583	104,1	59 132	53 966	26 983	26 983	104,2	5 167	2 583	2 583	103,2	0	
1.3.	Топливо ядерное	563 475	563 474	67 301	33 651	33 650	103,6	1 194 250	1 126 949	598 681	528 268	103,6	67 301	39 286	28 015	103,6	0	
1.5.	Покупная энергия			0				0	0								0	
1.6.	Расходы на обращение с РАО	4 823	4 822	602	301	301	104,1	10 247	9 645	4 823	4 823	104,2	602	301	301	103,2	0	
1.7.	Услуги инфраструктурных организаций	6 464	6 678	0			107,9	13 142	13 142	6 464	6 678	107,9					0	
<b>2.</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>754 101</b>	<b>754 101</b>	<b>152 260</b>	<b>76 131</b>	<b>76 130</b>	<b>104,1</b>	<b>1 660 461</b>	<b>1 508 201</b>	<b>754 101</b>	<b>754 101</b>	<b>104,2</b>	<b>152 260</b>	<b>76 034</b>	<b>76 226</b>	<b>103,2</b>	<b>0</b>	
2.1.	Оплата труда	639 355	639 355	130 473	65 237	65 236	104,1	1 409 183	1 278 710	639 355	639 355	104,2	130 473	65 140	65 332	103,2	0	
2.2.	Страхование работников (в пределах нормативов)	6 056	6 055	756	378	378	104,1	12 866	12 111	6 055	6 055	104,2	756	378	378	103,2	0	
2.3.	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	108 690	108 691	21 032	10 516	10 516	104,1	238 413	217 381	108 690	108 690	104,2	21 032	10 516	10 516	103,2	0	

№ п/п	Статьи сметы	2025 год															
		Уточненное предложение ПАТЭС					изменение, 2025 к 2024,%	Корректировка Комитет (утверждено)						2025 к 2024,%	отклонение +;-		
		электро		тепло				Свод	электро			2025 к 2024,%	тепло				
		1-е	2-е	год	1-е	2-е			год	1-е	2-е		год			1-е	2-е
24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39		
3.	<b>Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)</b>	<b>482 281</b>	<b>482 282</b>	<b>98 317</b>	<b>49 159</b>	<b>49 158</b>	<b>98,4</b>	<b>1 062 880</b>	<b>964 563</b>	<b>482 282</b>	<b>482 282</b>	<b>98,4</b>	<b>98 317</b>	<b>49 159</b>	<b>49 159</b>	<b>98,7</b>	<b>0</b>
3.2	Другие расходы за счет амортизации	482 281	482 282	98 317	49 159	49 158	98,4	1 062 880	964 563	482 282	482 282	98,4	98 317	49 159	49 159	98,7	0
	<i>Справочно:</i>							0									0
	<i>Амортизация имущества (по налог. учету)</i>	251 691	251 692	51 310	25 655	25 655	96,5	554 693	503 383	251 692	251 692	96,5	51 310	25 655	25 655	97,0	0
4.	<b>Прочие расходы, связанные с производством и реализацией</b>	<b>702 992</b>	<b>715 941</b>	<b>130 775</b>	<b>65 391</b>	<b>65 382</b>	<b>105,4</b>	<b>1 498 452</b>	<b>1 371 247</b>	<b>686 784</b>	<b>684 463</b>	<b>102,1</b>	<b>127 206</b>	<b>64 500</b>	<b>62 706</b>	<b>100,5</b>	<b>-51253</b>
4.1	Отчисления на формирование резервов	108 555	121 502	18 123	9 062	9 061	121,9	196 942	182 373	92 347	90 026	97,3	14 569	8 182	6 387	90,3	-51238
4.1.1	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	0	0	0	0	0	0,0	0	0	0	0		0	0	0		0
4.1.2	Резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение	0	0	0	0	0	0,0	0	0	0	0		0	0	0		0
4.1.3	Резерв по обеспечению безопасности объектов (по договорам водопользования)	0	0	0	0	0	0,0	0	0	0	0		0	0	0		0
4.1.4	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	108 523	121 469	18 123	9 062	9 061	129,4	196 876	182 307	92 314	89 993	103,8	14 569	8 182	6 387	90,3	-51238
4.1.5	Резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение	33	33	0	0	0		66	66	33	33	0,6	0	0	0		0
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	14	15	2	1	1	100,3	31	29	14	14	100,0	2	1	1	90,6	-0
4.3	Ремонт основных фондов	103 977	103 977	15 092	7 546	7 546	104,1	223 046	207 954	103 977	103 977	104,2	15 092	7 546	7 546	103,2	0
4.5	Страхование имущества и ответственности	3 290	3 290	1 479	740	739	104,2	8 044	6 580	3 290	3 290	104,2	1 465	732	732	103,2	-15
4.6	Арендные платежи	9 983	9 983	1 251	626	625	104,1	21 216	19 966	9 983	9 983	104,2	1 251	625	625	103,2	-0
4.7	Услуги по охране	78 955	78 955	9 865	4 933	4 932	104,1	167 775	157 910	78 955	78 955	104,2	9 865	4 933	4 933	103,2	0
4.8	Командировочные расходы	12 831	12 832	2 174	1 087	1 087	104,1	27 837	25 663	12 831	12 831	104,2	2 174	1 087	1 087	103,2	0
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	57 515	57 515	12 451	6 226	6 225	104,1	127 481	115 030	57 515	57 515	104,2	12 451	6 226	6 226	103,2	0
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	3 441	3 440	508	254	254	104,1	7 389	6 881	3 440	3 440	104,2	508	254	254	103,2	0
4.9.2	- расходы на ЛПП	875	876	234	117	117	104,1	1 985	1 751	876	876	104,2	234	117	117	103,2	0
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	52 619	52 619	11 637	5 819	5 818	104,1	116 875	105 238	52 619	52 619	104,2	11 637	5 818	5 818	103,2	0
4.9.4	- аттестация рабочих мест	580	580	72	36	36	104,1	1 232	1 160	580	580	104,2	72	36	36	103,2	0
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно	91 303	91 303	13 069	6 535	6 534	104,1	195 675	182 606	91 303	91 303	104,2	13 069	6 534	6 534	103,2	0
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	2 990	2 989	572	286	286	104,1	6 551	5 979	2 989	2 989	104,2	572	286	286	103,2	0
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	0	0	0	0	0		0	0	0	0		0	0	0		0
4.13	Услуги связи	4 315	4 315	1 103	552	551	104,1	9 733	8 630	4 315	4 315	104,2	1 103	552	552	103,2	0
4.14	Другие прочие расходы	119 492	119 492	33 343	16 672	16 671	104,1	272 327	238 984	119 492	119 492	104,2	33 343	16 672	16 672	103,2	0
4.14.26	Предстоящие расходы в период заводского ремонта судовых конструкций ПЭБ	0	0	0	0	0		0	0	0	0		0	0	0		0
4.15	Налоги и сборы	108 765	108 765	22 106	11 053	11 053	97,2	239 637	217 530	108 765	108 765	97,1	22 106	11 053	11 053	97,7	0
4.15.1	Налог на имущество	106 418	106 418	21 731	10 866	10 865	97,1	234 568	212 836	106 418	106 418	97,1	21 731	10 866	10 866	97,7	0
4.15.2	Земельный налог	0	0	0	0	0		0	0	0	0		0	0	0		0
4.15.3	Транспортный налог	2 347	2 347	375	188	187	100,0	5 069	4 694	2 347	2 347	100,0	375	188	188	100,0	0
4.15.5	Прочие налоги и сборы	0	0	0	0	0		0	0	0	0		0	0	0		0
4.17	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	1 007	1 008	143	72	71	104,0	2 158	2 015	1 008	1 008	104,0	143	71	71	104,2	0
5.	<b>ИТОГО расходов на производство и реализацию</b>	<b>2 588 248</b>	<b>2 601 409</b>	<b>461 153</b>	<b>230 583</b>	<b>230 569</b>	<b>103,2</b>	<b>5 599 554</b>	<b>5 141 971</b>	<b>2 607 245</b>	<b>2 534 725</b>	<b>102,4</b>	<b>457 584</b>	<b>235 228</b>	<b>222 355</b>	<b>101,5</b>	<b>-51 253</b>
6.	<b>Внерезервные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>1 192</b>	<b>1 192</b>	<b>302</b>	<b>151</b>	<b>151</b>	<b>100,4</b>	<b>2 686</b>	<b>2 384</b>	<b>1 192</b>	<b>1 192</b>	<b>100,4</b>	<b>302</b>	<b>151</b>	<b>151</b>	<b>100,1</b>	<b>0</b>
6.1	Проценты по долговым обязательствам																0
6.2	Оплата услуг банков	116	116	14	7	7	104,1	246	232	116	116	104,2	14	7	7	103,2	0
6.3	Другие внереализационные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	1 076	1 076	288	144	144	100,0	2 440	2 152	1 076	1 076	100,0	288	144	144	100,0	0
II	<b>Итого расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>2 589 440</b>	<b>2 602 601</b>	<b>461 455</b>	<b>230 734</b>	<b>230 720</b>	<b>103,2</b>	<b>5 602 240</b>	<b>5 144 354</b>	<b>2 608 437</b>	<b>2 535 917</b>	<b>102,4</b>	<b>457 886</b>	<b>235 379</b>	<b>222 506</b>	<b>101,5</b>	<b>-51253</b>
III	<b>Налогооблагаемая база (по налогу на прибыль)</b>	<b>237 999</b>	<b>237 998</b>	<b>50 803</b>	<b>25 403</b>	<b>25 401</b>	<b>100,6</b>	<b>526 800</b>	<b>475 996</b>	<b>237 998</b>	<b>237 998</b>	<b>100,6</b>	<b>50 803</b>	<b>25 402</b>	<b>25 402</b>	<b>100,8</b>	<b>0</b>
7.	<b>Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли</b>	<b>53 527</b>	<b>53 526</b>	<b>13 198</b>	<b>6 600</b>	<b>6 598</b>	<b>101,0</b>	<b>120 250</b>	<b>107 053</b>	<b>53 526</b>	<b>53 526</b>	<b>101,0</b>	<b>13 198</b>	<b>6 599</b>	<b>6 599</b>	<b>101,3</b>	<b>0</b>
	- электроэнергия																0
	- теплоэнергия																0
	- продукции (услуг) обслуживающих производств и хозяйств																0
7.1	Налоги за счет прибыли	47 600	47 600	10 161	5 081	5 080	100,6	105 360	95 199	47 600	47 600	100,6	10 161	5 080	5 080	100,8	0
7.1.1	Налог на прибыль	47 600	47 600	10 161	5 081	5 080	100,6	105 360	95 199	47 600	47 600	100,6	10 161	5 080	5 080	100,8	0
	- электроэнергия																0
	- теплоэнергия																0
7.2.	<b>Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли</b>	<b>5 927</b>	<b>5 926</b>	<b>3 037</b>	<b>1 519</b>	<b>1 518</b>	<b>104,0</b>	<b>14 890</b>	<b>11 853</b>	<b>5 927</b>	<b>5 927</b>	<b>104,2</b>	<b>3 037</b>	<b>1 519</b>	<b>1 519</b>	<b>103,2</b>	<b>0</b>



Приложение 2  
к протоколу заседания Правления  
Комитета государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 9 декабря 2024 года № 21

Определение **операционных** (подконтрольных) расходов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (базовый уровень операционных расходов на производство электрической энергии (мощности))

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расходов	2021 год первый год долгосрочного периода регулирования	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2025 год Комитет
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	43698	45577	48312	51790	53966	53966
2.	Услуги инфраструктурных организаций				12181	13142	13142
3.	Расходы на ремонт основных средств	168389	175630	186168	199572	207954	207954
4.	Расходы на оплату труда	1045233	1090178	1155589	1238791	1290821	1290821
5.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	76324	79606	84382	90458	94257	94257
6.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	328370	342490	363039	389178	405524	405524
6.1	Расходы на оплату услуг связи	6988	7289	7726	8282	8630	8630
6.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	127866	133365	141367	151545	157910	157910
6.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	85111	88771	94097	100872	105109	105109
6.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	262	273	290	310	324	324
6.5	Расходы на оплату других работ и услуг	108142	112793	119560	128168	133552	133552
7.	Расходы на служебные командировки	20780	21674	22974	24629	25663	25663
8.	Расходы на обучение персонала	4841	5049	5352	5738	5979	5979
9.	Лизинговые платежи	0	0	0	0	0	0
10.	Арендная плата	15959	16646	17644	18915	19709	19709
11.	Другие расходы, в том числе:	249007	259714	275297	295118	307513	307513
11.1	Обеспечение НУТ и ТБ	93145	97150	102979	110393	115030	115030
11.2	Представительские расходы	0	0	0	0	0	0
11.3	Перевозка персонала к месту работы и обратно	147864	154222	163475	175246	182606	182606
11.4	Расходы на обращение с РАО	7810	8146	8635	9257	9645	9645
11.5	Оплата услуг банков	188	196	208	223	232	232
11.6	Другие внереализационные расходы						0
	<b>Итого базовый уровень операционных расходов</b>	<b>1952602</b>	<b>2036564</b>	<b>2158758</b>	<b>2326370</b>	<b>2424527</b>	<b>2424527</b>



Реестр **неподконтрольных расходов** на производство электрической энергии (мощности) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование ресурса	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		Корректировка Комитет
		фактически понесенные расходы в году i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз рас- ходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз рас- ходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз рас- ходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые											
1.2	Арендная плата	660	207	343	216	426	229		246		256	256
1.3	Концессионная плата		0									
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	363530	399788	372108	398134	398018	406637	0	421815	0	458362	410679
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	171	28,8		28,8	2	28,8		28,8		28,8	28,8
1.4.2	расходы на обязательное страхование*	20965	5328	26816	5557	30613	5890		6314		6580	6580
1.4.3	иные расходы, том числе:	342394	394431	345285	392548	367403	400718	0	415471	0	451753	404070
	-резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)**	142784	139501	153171	150897	179205	165991		175625		229991	182307
	- резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение (1,5% от выручки)**		196	5	5	5	5		11765		66	66
	- налоги и сборы	199293	251208	190548	237694	186260	230703		223991		217530	217530
	- платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)*		1375	687	1800	1057	1867		1938		2015	2015
	- страховые взносы	317	2152	792	2152	736	2152		2152		2152	2152
	- регистрация прав на недвижимость			79		137						
	сертификация и лицензирование			3		3						
	- госпошлина			0								
1.5	Отчисления на социальные нужды	257189	176023	340086	183592	442814	194607		208619		217381	217381
1.6	Расходы по сомнительным долгам		0									
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных	1230519	1071016	1273254	1040209	1285693	1017002		980701		964563	964563
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и											
1.9	Расходы концессионера на осуществление											
	Итого	1851898	1647034	1985791	1622150	2126951	1618475	0	1611381	0	1640562	1592879
2.	Налог на прибыль	124999	99755	131541	104668	609980	96985		94651		95199	95199
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и											
<b>4.</b>	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>1976897</b>	<b>1746789</b>	<b>2117332</b>	<b>1726818</b>	<b>2736931</b>	<b>1715460</b>	<b>0</b>	<b>1706031</b>	<b>0</b>	<b>1735761</b>	<b>1688078</b>

Приложение 4  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 9 декабря 2024 года № 21

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую  
филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»,  
гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически  
изолированных территориальных электроэнергетических системах  
Чукотского автономного округа на 2025 год**

(без НДС)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	22,54668	24,93644
2.	Трехставочный тариф			
2.1	ставка за 1 киловатт-час электрической энергии	руб./кВт·ч.	5,74681	5,78705
2.2	ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442	руб./кВт·мес.	9552,69003	9395,01571
2.3	ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861	руб./кВт·мес.	0	0

**Анализ ст. 1.1. «Работы (услуги) производственного характера, выполняемые сторонними организациями»  
факт за 2023 год**

№ п/п	Наименование работ	ПАТЭС	Комитет	отклонение +;-
1	2	3	4	5
<b>14170200</b>	<b>Авторское сопровождение, государственный и технический надзор:</b>	<b>100 350</b>	<b>100350</b>	<b>0</b>
	АО «Африкантов»	94 215	94215	0
	АО «Силовые машины»	6 135	6 135	0
<b>14150010</b>	<b>Контроль технического состояния, диагностика оборудования, зданий и сооружений:</b>	<b>43 369</b>	<b>41 609</b>	<b>-1 760</b>
	контроль нейтронного потока	6 278	6278	0
	вибробследование	26 594	26057	-537
	АО «Консист-ОС»	1 147	0	-1 147
	оказание услуг по разработке программ испытания и их одобрения	1 083	1083	0
	инженерное сопровождение систем	1 547	1547	0
	освидетельствование конвенционного оборудования	650	650	0
	внеочередное дистанционное освидетельствование + ежегодное освидетельствование	5 994	5994	0
	государственный санитарно-эпидемиологического надзора	76	0	-76
<b>14160400</b>	<b>Авиаперевозки</b>	<b>9 019</b>	<b>2 698</b>	<b>-6 321</b>
	ООО «Актив Логистик Групп»	435	343	-92
	ООО «Груз-Экспресс»	8 584	2355	-6 229
<b>14260400</b>	<b>Услуги по разработке нормативной технической документации:</b>	<b>37 652</b>	<b>37 635</b>	<b>-17</b>
	разработка технической документации на проведение	14 854	14854	0
	разработка технической документации на ремонт оборудования ПАТЭС (арматура, тепломеханическое, электротехническое оборудование)	11 890	11890	0
	оказание услуг по передаче дубликатов констр.документации на ЗиП для насосов типа ЦВС	17	0	-17
	масло турбинное	1 174	1174	0
	разработка экологической документации	2 717	2717	0
	разработка паспортов для инженерных систем ПАТЭС	7 000	7000	0
<b>14230020</b>	<b>Морфометрическое, гидрологическое обследование, экологические мониторинги</b>	<b>2 810</b>	<b>2810</b>	<b>0</b>
	проведение экологического контроля и мониторинга в районе размещения ПАТЭС	2 810	2810	0
<b>14160600</b>	<b>Перевозки водным транспортом:</b>	<b>4 282</b>	<b>4 248</b>	<b>-34</b>
	ООО «Актив Логистик Групп»	34	0	-34
	ООО «Груз-Экспресс»	4 248	4248	0
<b>14230010</b>	<b>Поверка средств измерения:</b>	<b>24 991</b>	<b>24 456</b>	<b>-535</b>
	ООО «ИЦ МИТ» поверка средств измерения	24 541	24006	-535
	ООО «Энергометрология» поверка средств измерения	450	450	0
<b>14190000</b>	<b>Услуги по промышленной безопасности:</b>	<b>11 653</b>	<b>11 068</b>	<b>-585</b>
	разработка технической документации	82	0	-82
	техническое освидетельствование трубопровода	7 623	7623	0
	экспертиза выбросов радиоактивных веществ	503	0	-503
	техническое сопровождение АСРК по 2 этапу	3 445	3445	0
<b>14170300</b>	<b>Услуги по сопровождению производства:</b>	<b>23 317</b>	<b>22 847</b>	<b>-470</b>
	инженерное сопровождение систем	11 924	11 924	0
	оказание услуг по техническому сопровождению СРКР-05Р	10 677	10 677	0
	признание и подтверждение документом РМРС технической компетентности испытательной лаборатории в проведении испытаний	470	0	-470
	услуги по проведению высоковольтных испытаний	246	246	0
	<b>ИТОГО:</b>	<b>257 443</b>	<b>247 721</b>	<b>-9 722</b>
	в Смете расчет НВВ	<b>253 180</b>	<b>247 721</b>	<b>-5 459</b>
	отклонение	-4 263		

Приложение 6  
к протоколу заседания Правления  
Комитета государственного регулирования  
цен и тарифов Чукотского автономного округа  
№ 21 от 9 декабря 2024 года

**Сравнительный анализ амортизации, учтенной в тарифах на производство электрической и тепловой энергии и исполнения мероприятий, предусмотренных в инвестиционной программе филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2020-2024 годы**

Наименование	2020	2021	2022	2023	Исполнение за 2020-2023	2024 (план)	2025 (план)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Амортизация основных средств, учтенная в тарифах, тыс. руб.	959 979	1 140 592	1 140 580	1 118 505	4 359 656	1 080 331	1 062 880	6 502 867
Отчет по выполнению плана мероприятий по модернизации ПЭБ и общестанционных объектов ПАТЭС, тыс. руб.	387 865	584 945	538 120	1 325 170	2 836 100	701 816	623 010	4 160 925
отклонение, +/-	572 114	555 647	602 460	-206 665	1 523 556	378 516	439 870	2 341 942
2020-2021		1 127 761						
2022-2023				395 795				
Доход от страхового возмещения при наступлении страхового случая, тыс.руб.				603 271				

Приложение 7  
к протоколу заседания Правления  
Комитета государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 9 декабря 2024 года № 21

Определение **операционных** (подконтрольных) расходов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»  
(базовый уровень операционных расходов на производство тепловой энергии (мощности))

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расходов	2021 год первый год долгосрочного периода регулирования	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	4355	4497	4719	5009	5167
2.	Расходы на ремонт основных средств	12722	13136	13785	14630	15092
3.	Расходы на оплату труда	110620	114223	119866	127211	131228
4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	5674	5859	6148	6525	6731
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	37353	38570	40475	42955	44312
5.1	Расходы на оплату услуг связи	930	960	1008	1069	1103
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	8316	8587	9011	9563	9865
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	12023	12415	13028	13826	14263
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	37	38	40	43	44
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	16047	16570	17388	18454	19036
6.	Расходы на служебные командировки	1833	1893	1986	2108	2174
7.	Расходы на обучение персонала	482	498	522	554	572
8.	Лизинговые платежи	0	0	0	0	0
9.	Арендная плата	1041	1074	1127	1197	1234
10.	Другие расходы, в том числе:	22032	22749	23873	25336	26136
10.1	Обеспечение НУТ и ТБ	10496	10838	11373	12070	12451
10.2	Представительские расходы	0	0	0	0	0
10.3	Перевозка персонала к месту работы и обратно	11017	11375	11937	12669	13069
10.4	Расходы на обращение с РАО	507	524	550	583	602
10.5	Оплата услуг банков	12	13	13	14	14
10.6						
	<b>Итого базовый уровень операционных расходов</b>	<b>196112</b>	<b>202499</b>	<b>212503</b>	<b>225525</b>	<b>232647</b>



Реестр **неподконтрольных расходов** на производство тепловой энергии (мощности) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы

тыс. руб.

№ п/п	Наименование ресурса	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		фактически понесенные расходы в году i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности*										
1.2	Арендная плата	35	13	34	14	61	15		16		17
1.3	Концессионная плата		0								
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	16423	29638	27597	37778	35090	40289	0	40608	0	38572
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*	14	1,9	1	2,0		2,1		2,2		2,0
1.4.2	расходы на обязательное страхование*	1177	1198	1977	1250	2349	1324		1420		1465
1.4.3	иные расходы, том числе:	15232	28438	25619	36526	32741	38963	0	39186	0	37105
	-резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)**	7969	11675	11159	13228	14111	15651		16133		14569
	- резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение (1,5% от выручки)**		0								
	- налоги и сборы	7237	16359	14343	22890	18462	22897		22628		22106
	- платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)*		116	47	121	83	128		137		143
	- страховые взносы	26	288	60	288	72	288		288		287
	- регистрация прав на недвижимость			9		13					
	сертификация и лицензирование			1							
	- госпошлина			0							
1.5	Отчисления на социальные нужды	15484	17729	23974	18306	34474	19211		20388		21032
1.6	Расходы по сомнительным долгам		0								
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	159743	69576	178841	100371	184139	101503		99630		98317
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним										
1.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента										
	Итого	191685	116956	230446	156469	253764	161018	0	160642	0	157938
2.	Налог на прибыль	15553	6965	26502	10518	63399	10080		10078		10161
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования										
4.	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>207238</b>	<b>123921</b>	<b>256948</b>	<b>166987</b>	<b>317163</b>	<b>171098</b>	<b>0</b>	<b>170720</b>	<b>0</b>	<b>168098</b>

Приложение 9  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 9 декабря 2024 года № 21

«Приложение 1  
к постановлению Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 25 декабря 2020 года № 33-э/10

**Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы**

(без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»	одноставочный руб./Гкал	4 758,84	4 924,74	4 924,74	5 896,48	4 500,31	4 500,31	4 500,31	4 837,17	4 837,17	5 295,56

Примечание:

Расходы на топливо филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» относимые на 1 Гкал тепловой энергии: 2021 год - 514,84 руб./Гкал, 2022 год - 536,98 руб./Гкал, 2023 год - 576,98 руб./Гкал, 2024 год - 597,76 руб./Гкал, 2025 год - 685 руб./Гкал.

».

## ОСОБОЕ МНЕНИЕ

к проектам постановлений Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»

гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2025 год» и «О внесении изменений в постановление Правления

Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 декабря 2020 года № 33-э/10» и расчету тарифов и необходимой валовой выручки на производство электрической и тепловой энергии (мощности), производимой филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2025 год

**Разногласия по величине необходимой валовой выручки на производство электрической и тепловой энергии (мощности) ПАТЭС на 2025 год, предусмотренной для покрытия расходов 2025 года**

В соответствии с постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25.05.2020 № 11-м/3 установлено:

- регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» на 2021-2025 годы осуществлять методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

- регулирование тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» на 2021-2025 годы осуществлять методом индексации установленных тарифов.

В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178) и пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075) регулирующие органы ежегодно осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования. Основания для корректировки необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов) регламентированы и включены в ограниченный перечень учитываемых факторов.

Основания, по которым Комитет государственного регулирования цен и тарифов ЧАО предлагает осуществить корректировку суммы ранее принятых расходов 2025 года (последний год долгосрочного периода регулирования) в сторону уменьшения по статьям 1.3 «Топливо ядерное», 7.2.2 «Расходы социального характера» с соответствующим уточнением расчетной суммы налога на

прибыль, не соответствуют перечню, установленному Основами ценообразования.

Исходя из положений по ценообразованию в электроэнергетике и сфере теплоснабжения корректировка расходов 2025 года, являющегося последним годом долгосрочного периода регулирования, может быть осуществлена на основании фактических отчетных данных по результатам хозяйственной деятельности регулируемой организации за отчетный период с соответствующим учетом при тарифном регулировании последующих лет.

При этом одним из факторов, на основании которых производится корректировка необходимой валовой выручки в рамках долгосрочного периода регулирования, предусмотрено отклонение фактических и плановых значений индекса потребительских цен и других индексов, установленных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на отчетный и планируемый периоды, от значений, учтенных при установлении тарифов.

Учитывая вышеизложенное, сумма расходов на производство электрической и тепловой энергии (мощности) в 2025 году в величине необходимой валовой выручке 2025 года должна быть сохранена на уровне, принятом при корректировке НВВ при тарифном регулировании 2024 года с учетом уточнения величины операционных расходов на индекс –дефлятор в размере 105,8% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024:

Таким образом, общая сумма расходов на производство электрической и тепловой энергии (мощности) без учета суммы начисленного резерва на вывод должна составить – 5 569 979 тыс. рублей (в т.ч. по электрической энергии (мощности) - 5 109 540 тыс. рублей, по тепловой энергии – 460 439 тыс. рублей. Расчет величины резерва на вывод из эксплуатации осуществляется в размере 3,2% от общей величины необходимой валовой выручки с учетом принятых выпадающих доходов за предыдущие года.

**Разногласия по величине фактически понесенных расходов (подтвержденных бухгалтерской отчетностью) в 2023 году, но не предусмотренных при установлении тарифов электрическую и тепловую энергию (мощность) на 2023 год**

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, и Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Обоснованными расходами признаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме, и подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода (статья 252 Налогового кодекса Российской Федерации).

Основами ценообразования установлено, что если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Регулирующей организацией в составе материалов для установления тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) представлен полный комплект документов (включая формы бухгалтерской и статистической отчетности), определенный Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, (постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178) и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075).

Пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике установлено, что регулирующий орган в течение 14 рабочих дней с даты регистрации проводит анализ указанных предложений и направляет организации, осуществляющей регулируемую деятельность, извещение об открытии дела об установлении цен (тарифов) (в случае открытия дела) с указанием должности, фамилии, имени и отчества лица, назначенного уполномоченным по делу.

Регулирующим органом проведен анализ материалов и осуществлено открытие дела о корректировке необходимой валовой выручки на 2025 год и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2025 год (извещение от 15.05.2024 № 35) и дела о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» потребителям, на 2025 год» (извещение от 15.05.2024 №36).



Таким образом, направленные заявления об установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) и пакет обосновывающих документов в полной мере соответствует установленным требованиям Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике (приказ ФАС России от 22.07.2024 № 489/24) и Правилам ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения (постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 и от 22.10.2012 № 1075).

Пунктом 19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике установлено, что в случае если в ходе анализа представленных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнений предложений либо их обоснований, регулирующий орган запрашивает дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, а организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют их в течение 7 рабочих дней со дня поступления запроса.

Письмом от 23.05.2024 № 9/Ф3302/84809 направлены дополнительно запрошенные регулятором материалы и пояснения по составу обосновывающих документов, приложенных к заявлениям об установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность).

В ходе процесса рассмотрения тарифных предложений ПАТЭС на 2025 год право на запрос дополнительных материалы с указанием формы их представления и требований к ним не было реализовано со стороны Комитета цен и тарифов ЧАО, что позволяет однозначно установить, что **представленный комплект обосновывающих документов является полным и достаточным для подтверждения заявленных расходов.**

Анализ бухгалтерской отчетности проведен без учета положений Учетной политики предприятия (приказ АО «Концерн Росэнергоатом» от 05.12.2023 № 9/01/2012-П), которая предоставлена в составе обосновывающих документов.

Согласно приложению 7 к Учетной политике предприятия выручка от продажи электрической энергии и мощности учитывается централизованно в соответствии с договорами, заключенными на оптовом рынке электрической энергии (мощности). В состав выручки от продажи Концерна включается выручка от реализации электрической энергии и мощности Билибинской АЭС и ПАТЭС (продажа по регулируемым тарифам по договору с АО «Чукотэнерго»).

Согласно приложению 8 к Учетной политике предприятия затраты АЭС, связанные с реализацией продукции, работ, услуг, доходы по которым учитываются в центральном аппарате (в частности, на производство электроэнергии (мощности)), отражаются в составе расходов по соответствующим видам деятельности.

Таким образом, информация, указанная в экспертном заключении, о не подтверждении бухгалтерской, налоговой и статистической отчетностью предложений организации является недостоверной, а сформирован-

**ные выводы в отношении непригодности представленных бухгалтерских отчетов являются результатом недостаточного изучения представленных регулируемой организацией документов.**

В соответствии с протоколом заочного заседания Управляющего совета и в целях формирования единых подходов к организации работы с функциональностью юридически значимого документооборота в информационной системе, отказа от бумажного документооборота для обеспечения безостановочного функционирования предприятия в случае возникновения чрезвычайных ситуаций, с 2020 года в АО «Концерн Росэнергоатом» и его филиалах проводится работа по повышению эффективности и автоматизации внутренних и внутриотраслевых бизнес-процессов формирования, согласования, подписания первичных учетных документов и счетов-фактур.

Проводимая работа распространяется на все виды договорных отношений, за исключением договоров, составляющих государственную тайну, коммерческую тайну, служебную информацию ограниченного распространения (с ограничительной отметкой «Для служебного пользования»), содержащих персональные данные субъектов персональных данных, договоров, заключаемых с зарубежными контрагентами, а также договоров, в рамках исполнения которых оформление в электронном виде документов по реализации товаров (работ, услуг), передаче имущественных прав и /или счетов-фактур не производится в связи с особенностями предмета договора и гражданских правоотношений между Концерном и контрагентом.

В рамках реализации мероприятий по переходу на электронный документооборот установлен перечень первичных учетных документов, применяемый АО «Концерн Росэнергоатом», и проведена работа по включению в заключаемые договора обязательных условий, учитывающие возможность использования во взаимоотношениях с контрагентами ЭДО, а также подписаны соглашения с контрагентами по переходу на ЭДО.

В соответствии с условиями заключаемых договоров при оказании услуг Исполнитель представляет Заказчику ЭД, составленные по утвержденному ФНС России формату, а именно счет-фактура (корректировочный счет-фактура), акта сдачи-приемки оказанных услуг, составленных в электронной форме по форматам, утвержденным действующими приказами ФНС России (приказ ФНС России от 30.11.2015 № ММВ-7-10/551@, приказ ФНС России от 12.10.2020 № ЕД-7-26/736@, приказ ФНС России от 19.12.2023 № ЕД-7-26/970@).

В соответствии с перечнем первичных учетных документов для сдачи приемки выполненных работ/оказанных услуг в электронной форме используется универсальный передаточный документ, который объединяет реквизиты счета-фактуры и первичного документа на передачу товаров, работ или услуг. Данный документ дает право на вычет входного налога и подтверждает обоснованность налоговых расходов.

В составе пакета обосновывающих материалов к каждому договору были представлены унифицированные передаточные документы, используемые при электронном документообороте. Наличие в пакете обосновывающих документов дополнительных отчетных документов по исполнению договора, являющихся основанием для приемки затрат и подписания первичных документов в установленном порядке, не является обязательным и могут представляться в дополнительному запросу эксперта в рамках реализации пункта 19 Основ ценообразования.

Пояснения об использовании в регулируемой организации электронного документооборота и необходимости классификации унифицированных передаточных документов (оформленному по формату аналогичному счет-фактуре с иным присвоенным признаком) в качестве первичных учетных документов ранее предоставлялись со стороны ПАТЭС в рамках процессов тарифного регулирования предыдущих лет.

Таким образом, информация, указанная в экспертном заключении об отсутствии подтверждающих первичных документов о выполненных работах/оказанных услугах является следствием недостаточно квалифицированного подхода при рассмотрении материалов тарифного дела и/или нереализованного права, закрепленного Правилами ценообразования, о дополнительном запросе документов.

**Исключение фактически произведенных в 2023 году и подтвержденных универсальным передаточным документов расходов по указанным основаниям по статьям расходов ПАТЭС необоснованно со стороны регулирующего органа.**

**1. Разногласия по величине фактически понесенных расходов (подтвержденных бухгалтерской отчетностью) в 2023 году, но не предусмотренных при установлении тарифов электрическую и тепловую энергию (мощность) на 2023 год**

#### **Работы и услуги производственного характера**

Величина средств, предусмотренная тарифными решениями 2023 года, по статье 1.1 составляет 90 531 тыс. рублей, сумма фактически понесенных затрат по договорам с контрагентами – 253 180 тыс. рублей (подтверждена реестром первичных документов по фактическим расходам за 2023 год), объем неучтенных органом регулирования средств в тарифах 2023 года – 162 649 тыс. рублей.

Из объема фактически понесенных затрат Комитетом на основании экспертного заключения исключены работы:

1. по договору с АО «ОКБМ им. И.И. Африкантова» от 28.11.2023 № 9/278260-Д на авторское сопровождение подготовки оборудования обращения с топливом и перезарядке реакторных установок КЛТ-40С в сумме 74 883 тыс.рублей, осуществлялись работы по актуализации документов,

регламентирующих безопасное проведение работ по перегрузке ЯТ РУ-1 (КЛТ-40С), по сопровождению процессов выгрузки ОТВС из активной зоны РУ-1 и загрузке их в БВ-1, загрузки активной зоны РУ-1, подготовки систем РУ-1 к вводу в эксплуатацию и физическому пуску РУ-1.

Выполнение работ осуществлялось в рамках проведения планово-предупредительного ремонта в связи с истечением срока службы первоначальной активной зоны и необходимостью перегрузки ее новой партии ядерного топлива. В соответствии с требованиями федеральных норм и правил в области использования атомной энергии "Общие положения обеспечения безопасности судов и других плавсредств с ядерными реакторами" (НП-022-17) головная конструкторская организация должна обеспечивать конструкторское сопровождение судна на этапах полного жизненного цикла судна.

Порядок проведения авторского надзора при строительстве и эксплуатации гражданских судов установлен действующими методическими указаниями РД.0166-88, предусматривающими перечень выполняемых работ, требующих сопровождения со стороны головной конструкторской организации.

Исключение фактически понесенных необоснованно ввиду некорректной классификации назначения работ и ввиду нереализованного права экспертом на дополнительный запрос, установленного Правилами регулирования.

2. по договору № 9/271548-Д от 16.08.2023 с ООО «ИЦ «АРТ» на услуги по инженерному сопровождению систем, входящих в состав АСДУ ТП БП ПАТЭС в 2023-2024 годах. Первичные учетные документы представлены согласно реестру на сумму 1 547 тыс.рублей. Предложения по исключению расходов по договору не обоснованы.

Аналогично по договорам с АО «КПП "АТОМПРИБОР» от 13.11.2023 № 9/283914-Д, с ФБУ «НТЦ ЯРБ» № 9/252630-Д от 31.05.2023, с ООО «Энергометрология» № 9/228101-Д от 29.09.2022, с ООО «Тайм юнит» № 9/203743-Д от 14.03.2023, с ООО «МЭЦ» № 9/250723-Д от 14.03.2023.

3. по договору № 9/261367-Д от 09.06.2023 с ООО «Научно-производственное объединение «Гидротехпроект» в сумме 2 810 тыс.рублей и по договорам от 14.07.2023 № 9/266701-Д и от 24.06.2022 № 9/214513-Д с ООО «ИЦ МИТ» на оказание услуг по метрологическому обслуживанию средств измерения ПАТЭС в сумме 24 541 тыс.рублей по причине классификации универсального передаточного документа в качестве счет-фактуры, недостаточной для подтверждения факта понесенных расходов. Данные основания для исключения не обоснованы, поскольку универсальный передаточный документ является первичным документом, который дает право на вычет входного налога и подтверждает обоснованность расходов.

В отношении авиаперевозок исключение затрат на основании доводов экспертного заключения необоснованно поскольку классификация первичных документов осуществлена некорректно согласно вышеуказанной информации.

В отношении перевозок водным транспортом первичные документы приняты к учету и отражены в отчетности 2023 года в связи с поздним пред-



ставлением документов контрагентом, исключение их из состава расходов 2023 года не обосновано.

В обоснование фактически произведенных и отраженных по данным бухгалтерского учета за 2023 год расходов по статье 1.1 «Работы и услуги производственного характера» в сумме 253 180 тыс. рублей регулируемой организацией предоставлен полный комплект закупочной, договорной и первичной документации с указанием оснований по каждому договору.

Учитывая производственную необходимость заключения вышеперечисленных договоров, направленную на безопасную и бесперебойную работу ПАТЭС в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в электроэнергетике фактические расходы ПАТЭС на услуги производственного характера за 2023 год должны быть приняты регулятором в полном объеме.

### **Сырье и материалы**

Величина средств, предусмотренная тарифными решениями 2023 года, по статье 1.2 составляет 53 031 тыс. рублей, сумма фактически понесенных затрат по договорам с контрагентами – 75 742 тыс. рублей, объем неучтенных органом регулирования средств в тарифах 2023 года – 22 711 тыс. рублей.

Списание затрат на производство осуществляется в момент использования их в производстве на основании документов первичного учета согласно Учетной политике предприятия. Фактические затраты, учтенные по статье 1.2 «Сырье и материалы», отражают стоимость использованных в производстве материалов согласно данным бухгалтерского учета. Данные бухгалтерского учета согласно представленным отчетам подтверждены главным бухгалтером ПАТЭС и главным бухгалтером АО «Концерн Росэнергоатом». Разница данных в Реестре и ОСВ обусловлена тем, что в состав заявленных к компенсации фактических затрат отражена только стоимость материалов, относимых к регулируемым видам деятельности.

Оснований для исключения суммы списания материалов в производство в размере 22 711 тыс. рублей не имеется.

### **Расходы на оплату труда**

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, в необходимую валовую выручку включаются расходы на оплату труда и страховые взносы.

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах

(приказ ФАС России от 29 мая 2019 года № 686/19) и пунктом 37 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (приказ ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э) расходы на оплату труда относятся к операционным расходам.

При применении метода индексации величина базового уровня операционных расходов определяется исходя из уровня экономически обоснованных расходов базового (первого) года с индексацией на прогнозный индекс потребительских цен.

1. Уровень расходов на оплату труда работников на первый базовый период, к которому при тарификации последующих периодов применялся только индекс-дефлятор, была определен как недостаточный, что подтверждается фактом 2020, 2021, 2022 и 2023 годов относительно величины расходов, принимаемой регулятором на эти регулируемые периоды. Дефицит средств на оплату труда работников за 2020 год составил 2 037 тыс.рублей (с учетом неуккомплектованности персоналом), за 2021 год – 169 929 тыс.рублей, 2022 год – 402 094 тыс.рублей, 2023 год – 656 957 тыс.рублей.

При этом в рамках процедуры установления тарифов на 2022, 2023 и 2024 годы с учетом компенсации фактически понесенных затрат за 2020, 2021 и 2022 годы соответственно данные затраты были приняты в качестве экономически обоснованных расходов поскольку соответствуют нормам ценообразования по регулируемым видам деятельности и произведены в соответствии с Едиными отраслевыми методическими рекомендациями по формированию систем оплаты труда в организациях Госкорпорации «Росатом» на основе Единой унифицированной системы оплаты труда, Отраслевым соглашением по атомной энергетике, промышленности и науке на 2018 — 2020 (дополнительное соглашение от 14.12.2020 о продлении срока действия «Отраслевого соглашения по атомной энергетике, промышленности и науке» с 01.01.2021 по 31.12.2022), единой Корпоративной политикой в области оплаты труда, а также: 1. Положением об оплате труда работников филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (далее – ПОТ), утвержденным и введенным в действие приказом Филиала от 30.12.2021 № 9/Ф33/1294-П.

Учитывая, что при долгосрочном периоде регулирования расчет величины на оплату труда осуществляется путем индексации к уровню базового периода (который изначально был принят с дефицитом расходов на оплату труда в условиях неуккомплектованности) с учетом сложившейся динамики роста инфляции в условиях развития страны размер дефицита только возрастает и не может не приниматься в силу его обоснованности и ранее принятых решений по компенсации.

**Конкретных аргументов по исключению суммы превышения фактических расходов на оплату труда за 2023 год над величиной, учтенной в тарифных решениях 2023 год, в сумме 656 987 тыс.рублей в экспертном заключении не представлено.**



Дополнительно повторно предоставляется информация по факторам превышения расходов по статье затрат «Оплата труда и страховые взносы» в 2023 году по причине следующих производственных обстоятельств:

- 1) Дополнительная индексация заработной платы;
- 2) Увеличение штатной численности ПАТЭС в 2023 году;
- 3) Прием/перевод в г. Певек;
- 4) Проведение на ПАТЭС перегрузки ядерного топлива РУ-1.

1. Индексация заработной платы в 2023 году была фактически осуществлена 2 раза:

- с 01.09.2023 на 5,2% (приказ от 31.08.2023 № 9/Ф3308/851-П «Об индексации заработной платы в 2023 году» и приказ от 23.10.2023 № 9/Ф3308/1049-П «О проведении 2-го этапа индексации заработной платы в 2023 году»);

- с 01.11.2023 на 5% дополнительно по отдельным категориям персонала (приказ от 21.11.2023 № 9/Ф3308/1150-П «О дополнительной индексации с 01.11.2023 заработной платы отдельных категорий работников филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» в 2023 году»).

Первая Индексация в 2023 году на 5,2% была разделена на 2 этапа, где:

1) по 1 этапу проводилась индексация заработной платы работников:

1.1) с рабочими местами в г. Певек путем увеличения с 01.09.2023 окладов работников на 2,45%;

1.2) с рабочими местами в г. Москва и Санкт-Петербург путем увеличения с 01.09.2023 интегрированной стимулирующей надбавки (далее – ИСН) работников на 2,45% от окладов работников.

2) по 2 этапу было принято решение также с 01.09.2023 провести индексацию заработной платы работников (дополнительно и с учетом уже ранее проиндексированной заработной платы на 2,45%):

2.1) с рабочими местами в г. Певек путем увеличения с 01.09.2023 окладов работников дополнительно к 1 этапу на 2,75%;

2.2) с рабочими местами в г. Москва и Санкт-Петербург путем увеличения с 01.09.2023 ИСН работников дополнительно к 1 этапу на 2,75% от окладов работников.

Что в результате увеличения заработной платы персонала с 01.09.2023 составило 5,2%.

Вторая Индексация в 2023 году на 5% была проведена дополнительно путем увеличения окладов с 01.11.2023 только для отдельной категории персонала с рабочими местами в г. Певек.

Персоналу с рабочими местами в г. Москва и г. Санкт-Петербург индексация с 01.11.2023 не проводилась.

ИТОГ Индексации в 2023 году: в целом индексация в 2023 году была проведена на 10,2% путем применения инструментов увеличения разных элементов структуры заработной платы в зависимости от города расположения обособленных подразделений организации и основного расположения органи-

зации по месту присутствия ПАТЭС, а также коснулась не всего персонала предприятия при проведении дополнительной индексации окладов в г. Певек с 01.11.2023.

Все проводимые на ПАТЭС индексации реализуются на основании принятых решений в Госкорпорации «Росатом» и по разрешению АО «Концерн Росэнергоатом» по четко обозначенным критериям с учетом мотивированного мнения РПРАЭП, в соответствии с чем в преамбулах приказов об индексации заработной платы персонала ПАТЭС приводится ссылка на распорядительные документы головной организации филиала АО «Концерн Росэнергоатом».

2. Увеличение штатной численности ПАТЭС в 2023 году проводилось в рамках производственной необходимости на основании потребности ПАТЭС. Вся необходимая информация об изменениях с 01.01.2023, в связи с вводом организационно-функциональной структуры управления (ОФСУ), представлена в Приложении «Файл\_ОФСУ на 2023 год».

3. Прием/перевод в г. Певек проводился для целей обеспечения безопасной, надежной и эффективной эксплуатации ПАТЭС, что естественным образом приводит к удорожанию статьи затрат «Оплата труда и страховые взносы».

Так, например, пункт 10.2 Коллективного договора обязывает работодателя для целей привлечения, мотивации и удержания персонала выплачивать компенсационную выплату, равную разнице процентной надбавки за стаж работы в районах Крайнего Севера (РКС) и приравненных к нему местностях в максимальном размере, установленном законодательством РФ для региона присутствия ПАТЭС (г. Певек), и надбавки, присвоенной работнику за фактический стаж работы в этом регионе, которая является весомым фактором увеличения затрат на оплату труда.

Отмечу, что персонал работающий в РКС (г. Певек) имеет право на использование основного и дополнительного (Северного) отпусков в количестве 55 дней, что подразумевает на период отсутствия таких работников прибегать к привлечению персонала к дополнительному объёму работ (исполнению обязанностей) и как следствие незапланированным расходам в силу невозможности спрогнозировать необходимость наличия персонала в г. Певек на момент формирования тарифа в более ранние периоды. Такая же ситуация обстоит и с периодами больничных, либо образовавшихся вакантных единиц вследствие неблагоприятных условий данного региона и не всегда большим желанием работать в РКС, что приводит к текучести персонала и вынуждает работодателя добросовестно оплачивать дополнительный труд работников (фактической малой численности).

4. Особо опасные работы по перегрузке ядерного топлива, проводимые на ПАТЭС впервые за счет собственных кадров, привела к необходимости привлечения дополнительного вахтового персонала в период междувахтового отдыха и одновременного привлечения персонала, находящегося на вахте. Условия привлечения работников к указанным работам описаны в п. 2 и 3 приказа ПАТЭС от 03.07.2023 № 9/Ф3308/650-П «Об организации работы персонала в

период перегрузки АЗ РУ». Данный фактор увеличения затрат также явился весомым в сложившейся ситуации из-за невозможности заключить договор со сторонней организацией, что привело к необходимости прибегнуть к дополнительным расходам на оплату труда и нагрузку на данную статью расходов.

### **Амортизация имущества**

Величина амортизационных отчислений, предусмотренная тарифными решениями 2023 года, составляет 1 118 505 тыс. рублей, сумма фактически начисленной амортизации за 2023 год – 1 469 832 тыс. рублей (подтверждена бухгалтерской отчетностью за 2023 год), объем неучтенных органом регулирования средств в тарифах 2023 года – 351 327 тыс. рублей.

Фактическая сумма начисленной амортизации сформирована предприятием в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими правоотношения в сфере бухгалтерского учета и исходя из величины стоимости имущества и основных производственных фондов, поставленных на бухгалтерский учет в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения и методическими рекомендациями по расчету регулируемых цен (тарифов).

В соответствии с пунктом 26 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах (приказ ФАС России от 29 мая 2009 года № 686/19) и пунктом 39 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (приказ ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э) амортизация имущества относится в неподконтрольным расходам. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Амортизация является источником финансирования Инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом», утвержденной совместным приказом Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом» от 22 декабря 2023 № 32@/1/2482-П (изменения от 08.11.2022 № 15@/1/1476-Пг) «Об утверждении инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» на 2024-2029 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».

Проект корректировки Инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» на 2024-2029 годы (далее – ИПР 2024-2029) согласована со

стороны Правительства Чукотского автономного округа письмом от 29.11.2024 № 01-49/7171. При этом следует отметить, что в рамках процедуры согласования проекта корректировки ИПР 2024-2029 при наличии сумм фактически начисленной амортизации по ПАТЭС сверх величины, предусмотренной тарифными решениями и позволяющей ее направить на финансирование инвестиционных мероприятий регулируемой организации Комитетом цен и тарифов ЧАО преднамеренно принимались усилия по ограничению использования инвестиционных источников для финансирования инвестиционных мероприятий.

Обеспеченность мероприятий по модернизации ПЭБ и общестанционных объектов ПАТЭС (Инвестиционный проект ОБУРДЭ ПАТЭС) указана в нижеприведенной таблице.

Наименование	2020	2021	2022	2023	Исполнение за 2020-2023	2024 (план)	2025 (план)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Амортизация основных средств, учтенная в тарифах, тыс. руб.	959 979	1 140 592	1 140 580	1 118 505	4 359 656	1 080 331	1 062 880	6 502 867
Отчет по выполнению мероприятий Инвестиционной программы по проектам ПАТЭС, тыс. руб. в том числе:	387 865	584 945	538 120	1 325 167	2 836 096	1 080 331	1 062 880	4 979 307
- из средств Амортизации	387 865	584 945	538 120	1 212 525	2 723 455	1 080 331	1 062 880	4 866 666
- из средств Чистой прибыли	0	0	0	112 641	112 641	0	0	112 641
Отклонение, +/-	572 114	555 647	602 460	-94 020	1 636 201	0	0	1 636 201
По проекту корректировки инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» на 2024-2029 годы (в части ОБУРДЭ ПАТЭС)	387 865	432 607	538 120	1 325 167	2 683 758	1 080 331	1 062 880	4 826 969

Принимая во внимание, планируемый что в соответствии с федеральными нормами и правилами в области использования атомной энергии (НП-022-17, п. 130 ) эксплуатирующая организация должна создавать необходимые организационные структуры для безопасной эксплуатации судна, наделять их необходимыми полномочиями, обеспечивать финансовыми и материально-техническими ресурсами, эксплуатационной и нормативной документацией, научно-технической<sup>58</sup> поддержкой, организовывать физическую защиту и пожарную безопасность судна, обеспечивать подбор, подготовку и переподготовку членов экипажа судна и специального персонала и осуществлять непрерывный контроль безопасности ЯЭУ.

В соответствии с проектной документацией в 2031-2032 годах планируется осуществление проведения среднего заводского ремонта всех судовых конструкций ПЭБ на специализированной предприятии, что характеризуется значительного объемом капитальных работ в данный период. С учетом экономически обоснованной концепции принято решение о проведении среднего ремонта



ПЭБ по месту постоянного базирования в г. Певек без убытия на длительный срок ПЭБ на специализированное предприятие.

Концепция проведения среднего ремонта ПЭБ по месту постоянного базирования в г. Певек согласована Правительством Чукотского автономного округа в рамках совещания «Определение оптимального варианта резервирования тепловой мощности ПАТЭС в период аварийной ситуации и при выводе ПАТЭС в продолжительный ремонт, а также определение источника финансирования указанного варианта» (протокол совещания от 27.12.2023 № 9/020101/1237-Пр).

Значительный объем капитальных работ в вышеуказанный период требует существенного финансового ресурса для обеспечения требований и условий НП-022-17 и Федерального закона № 170-ФЗ. Накопленный инвестиционный ресурс за период с 2020 по 2023 год, а также включение сумм фактически начисленной амортизации за 2023 год (сформированной согласно правовым актам в сфере бухгалтерского учета) позволит обеспечить соблюдение требований федеральных норм и правил в области использования атомной энергии «Общие положения обеспечения безопасности судов и других плавсредств с ядерными реакторами» и статьей 34 Федерального закона от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» в части обладания эксплуатирующей организацией материальными и иными ресурсами, достаточными для осуществления своих функций

Исключение заявленных сумм превышения фактической амортизации над величиной, учтенной в тарифных решениях 2023 года, а также необоснованного исключения накопленного инвестиционного ресурса за 2020 – 2023 годы в последующем приведет к увеличению стоимости ремонтных работ ввиду необходимости привлечения заемных средств, которые также подлежат компенсации за счет выручки от электрической и тепловой энергии (мощности) ПАТЭС и будут предъявлены для компенсации в тарифной выручке.

### **Ремонт основных фондов**

Величина средств, предусмотренная тарифными решениями 2023 года, по статье 4.3 составляет 199 953 тыс. рублей, сумма фактически понесенных затрат по договорам с контрагентами – 438 965 тыс. рублей (подтверждена реестром первичных документов по фактическим расходам за 2023 год), объем неучтенных органом регулирования средств в тарифах 2023 года – 164 236 тыс. рублей.

Из объема фактически понесенных затрат Комитетом на основании экспертного заключения исключены работы:

1. по договору № 9/283174-Д на выполнение работ по ремонту офисных помещений для размещения персонала ПАТЭС в г. Певек по ул. Обручева 27. Выполнение работ проводилось в объеме текущего ремонта для приведения

помещения в надлежащий вид для размещения персонала, что подтверждается ведомостями объемов работ, а также перечнем давальческих материалов, указанным в техническом задании. Классификации неотделимых улучшений согласно судебной практике позволяет установить, что это работы капитального характера, приводящие к техническому и функциональному изменению помещений. Принимая во внимание, что здание, расположенное в г. Певек по ул. Обручева 27, приобретено в собственность, аргумент экспертов непринятия затрат по текущему ремонту ничтожен.

2. по договору № 9/288882-Д на выполнение работ по замене внутренних устройств парогенераторов на ПЭБ «Академик Ломоносов». Работы выполнены по замене внутренних устройств парогенераторов, демонтируемых по причине потери работоспособности (Решение Р 1.2.2.06.001.0671-2023 от 12.09.2023), При этом следует отметить, что технические характеристики заменяемых внутренних устройств аналогичны техническим характеристикам, и при замене улучшение параметров работы парогенераторов не приводит. В связи с этим произведенная экспертом классификация замены внутренних устройств в качестве капитального ремонта не применима и оснований для включения данных работ в инвестиционную программу не имеется. Исключение затрат по замене внутренних устройств парогенераторов из состава операционных затрат не обосновано.

3. по договору № 9/277555-Д на выполнение работ по вскрытию прочной части паротурбинной установки на правом борту ПЭБ. Данная работа выполнялась на основании требований Правил классификационных освидетельствований судов в эксплуатации № НД-№2-020101-012, в соответствии с которыми каждые пять лет паротурбинная установка полное обследование с устранением выявленных дефектов. Данная работа относится к текущим ремонтам оборудования и исключение ее из состава расходов по статье 4.3 на сумму 28 055 тыс.руб. не обосновано.

В обоснование фактически произведенных и отраженных по данным бухгалтерского учета за 2023 год расходов по статье 4.3 «Ремонт основных фондов» в сумме 438 965 тыс. рублей регулируемой организацией предоставлен полный комплект закупочной, договорной и первичной документации с указанием оснований по каждому договору.

Учитывая производственную необходимость заключения вышеперечисленных договоров, направленную на обеспечение безопасную и бесперебойную работы ПАТЭС в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в электроэнергетике фактические расходы ПАТЭС на ремонт основных фондов за 2023 год должны быть приняты регулятором в полном объеме.

### **Страхование имущества и ответственности**

Величина средств, предусмотренная тарифными решениями 2023 года, по статье 4.5 составляет 7 215 тыс. рублей, сумма фактически понесенных затрат по договорам с контрагентами – 32 962 тыс. рублей (подтверждена реестром



первичных документов по фактическим расходам за 2023 год), объем неучтенных органом регулирования средств в тарифах 2023 года – 25 747 тыс. рублей.

В обоснование расходов по страхованию имущества и ответственности в пакете обосновывающих материалов к заявлению на корректировку/установление были представлены договоры страхования гражданской ответственности владельца транспортных средств, гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, гражданской ответственности владельца транспортных средств, ответственности страхователя за вред, причиненный третьим лицам при эксплуатации судна, имущества, а также платежные документы по оплате страховой премии по данным договорам.

В рамках процесса тарифного регулирования на долгосрочный период 2021-2025 годы расходы на страхование имущества и ответственности в составе необходимой валовой выручки были приняты на следующем уровне: 2021- 6 526 тыс.рублей, 2022 – 6 780 тыс.рублей, 2023 – 7 052 тыс.рублей, 2024 – 7 334 тыс.рублей, 2025 – 7 627 тыс.рублей. Реализуя право на корректировку величины необходимой валовой выручки внутри долгосрочного периода регулирования регулирующей организацией по фактическим данным 2021 и 2022 годов была направлена корректировка НВВ для включения фактически понесенных расходов, не учтенных в тарифных решениях по 2021 и 2022 годам. Постановлениями Комитета цен и тарифов № 28-э/1 от 29.11.2022 и № 26-э/8 от 28.11.2022 НВВ на электрическую и тепловую энергию (мощность) на 2023 год уточнена исходя из суммы фактически произведенных расходов на обязательные виды страхования (22 140 тыс.рублей). Аналогичные решения были приняты регулятором при корректировке НВВ на электрическую и тепловую энергию (мощность) на 2024 год в части включения фактических расходов 2022 года (28 674 тыс.рублей)

Реализуя право на корректировку по фактически понесенным затратам 2023 года Регулятор необоснованно и неправомерно исключает все расходы по обязательным видам страхования, что недопустимо с правовой точки зрения с учетом предоставленных обосновывающих документов.

### **Арендные платежи**

Величина средств, предусмотренная тарифными решениями 2023 года, по статье 4.6 составляет 19 060 тыс. рублей, сумма фактически понесенных затрат по договорам с контрагентами – 40 102 тыс. рублей (подтверждена реестром первичных документов по фактическим расходам за 2023 год), объем неучтенных органом регулирования средств в тарифах 2023 года – 21 042 тыс. рублей.

В соответствии с проведенной экспертизой расходов по данному направлению Комитетом не приняты в полном объеме фактические расходы по договору аренды нежилых помещений № 9/226850-Д от 23.09.2022 с ООО «УК

ООО «УК «АБСОЛЮТ Эссет менеджмент» Д.У. Комбинированным ЗПИФ «Триумф» (договор временное владение и пользование нежилых помещений общей площадью 1071,88 кв.м в г. Москва для использования в качестве офиса с установленной ежемесячной ставкой аренды с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 1 694,9 без НДС, с 01.07.2023 по 21.07.2023 – 1 148,1 тыс. рублей без НДС). Договор заключен на срок с 22.08.2022 по 21.07.2023 год.

Дальнейшие правоотношения по договору были продлены на основании положения статьи 621 Гражданского кодекса Российской Федерации путем обмена письмами о фактическом пользовании арендуемыми помещениями по истечению срока действия Договора в отсутствие возражений сторон на тех же условиях на неопределенный срок и выставлении первичных документов на условиях Договора (письмо филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» от 22.08.2023 №9/Ф330802/138321 и письмо ООО «УК «АБСОЛЮТ Эссет менеджмент» от 30.08.2023 № 646-1223/23-ИСХ) В обоснование фактических расходов по данному договору представлены первичные документы (УПД) за период с января по декабрь 2023 года на сумму 20 339 тыс.рублей.

Исключение Комитетом расходов по аренде помещений по вышеуказанному договору за период с августа по декабрь 2023 года неправомерно и не обосновано.

#### **Командировочные расходы**

Величина средств, предусмотренная тарифными решениями 2023 года, по статье 4.8 составляет 24 961 тыс. рублей, сумма фактически понесенных затрат по договорам с контрагентами – 27 327 тыс. рублей (подтверждены реестром первичных документов по фактическим расходам за 2023 год), объем неучтенных органом регулирования средств в тарифах 2023 года – 2 366 тыс. рублей.

В соответствии с проведенной экспертизой расходов по данному направлению Комитетом не приняты в полном объеме фактические расходы по причине исключения по части авансовых отчетов:

- расходов на проезд в бизнес классе (в качестве альтернативы предлагаем учитывать стоимость проезда и провоза багажа экономическим классом),
- полиса страхования пассажира,
- оплаты проживания в отсутствие договоров и (или) надлежащим образом оформленных документов.

В соответствии с локальным нормативным актом организации (приказом АО «Концерн Росэнергоатом» 9/1587-П от 08.11.2019 с учетом изменений) использование бизнес класса при авиаперелетах разрешено руководству высшего звена, а именно заместителю Генерального директора – директору филиала.

Таким образом, расходы на проезд в бизнес классе и оплата проживания на основании первичных документов о проживании в период командирования (актов об предоставлении услуги, счетов за проживание) исключены не обосно-

вано и должны учитываться в составе фактически понесенных расходов за 2023 год для компенсации в тарифной выручке 2025 года.

### **Обеспечение нормальных условий труда и ТБ включая ЛПП**

Величина средств, предусмотренная тарифными решениями 2023 года, по статье 4.9 составляет 114 352 тыс. рублей, сумма фактически понесенных затрат по договорам с контрагентами – 24 834 тыс. рублей (подтверждены реестром первичных документов по фактическим расходам за 2023 год), объем учтенных органом регулирования фактических расходов – 22 518 тыс. рублей.

Комитетом исключены расходы ПАТЭС на проведение предсменных медицинских осмотров (обследований) по договору с ГБУЗ Чукотская окружная больница филиал - Чаунская районная больница № 9/189411-Д от 30.12.2021 по причине превышения среднего количества человек проходивших осмотр в отдельные месяцы 2023 года.

При этом дополнительным соглашением от 28.12.2023 № 1 к вышеуказанному договору произведено увеличение объема оказываемых услуг ввиду необходимости проведения медицинских осмотров по дополнительно привлекаемым работникам на работы по перегрузке активной зоны.

В подтверждение оказанных услуг ПАТЭС представлены копии актов об оказании услуг и акты приемки-сдачи выполненных работ за январь-декабрь 2023 года на общую сумму – 4 036 тыс. рублей.

Экспертное заключение, равно как и предложение Комитета, предусматривает исключение расходов на медицинский предсменный осмотр за август, ноябрь 2023 год по фактическому объему проведенных медицинских осмотров и предлагает принять расчетную величину, что не является обоснованной позицией и не принимается со стороны регулируемой организации.

### **Перевозка персонала к месту работы и обратно**

Величина средств, предусмотренная тарифными решениями 2023 года, по статье 4.10 составляет 175 413 тыс. рублей, сумма фактически понесенных затрат по договорам с контрагентами – 93 506 тыс. рублей (подтверждены реестром первичных документов по фактическим расходам за 2023 год), объем учтенных органом регулирования фактических расходов – 91 791 тыс. рублей.

По перевозке персонала к месту работы и обратно регулируемой организацией представлены договоры на перевозку персонала воздушным транспортом и автотранспортное обслуживание работников филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» в г. Певек автобусами со штатными или привлеченными водителями. Первичные документы (УПД) с приложением аннотационных отчетов и путевых листов представлены в полном объеме.

Часть фактически понесенных ПАТЭС расходов на перевозку персонала к месту работы и обратно в 2023 году в объеме 1 715 тыс.рублей исключена Комитета цен и тарифов без аргументации, не правомерно.

#### **Другие прочие расходы**

Величина средств, предусмотренная тарифными решениями 2023 года, по статье 4.14 составляет 244 403 тыс. рублей, сумма фактически понесенных затрат по договорам с контрагентами – 581 389 тыс. рублей (подтверждены реестром первичных документов по фактическим расходам за 2023 год), объем учтенных органом регулирования фактических расходов – 568 019 тыс. рублей.

Сумма снижения фактически понесенных расходов по статье 4.14 в размере 13 370 тыс.рублей не аргументирована Комитетом цен и тарифов и снижена не обосновано.

В экспертном заключении по данной статье в качестве исключаемых фактических затрат перечислены иные расходы, не имеющие отношения к составу других прочих расходов и не заявляемых регулируемой организацией по данной статье затрат.

Таким образом, позиция регулируемой организации заключается в необходимости учета фактически понесенных расходов в 2023 году по другим прочим в полном объеме 581 389 тыс. рублей согласно представленным первичным документам.

#### **Налоги и сборы**

Величина средств, предусмотренная тарифными решениями 2023 года, по статье 4.15 составляет 253 600 тыс.рублей, сумма фактически перечисленных налоговых обязательств – 204 722 тыс. рублей, объем учтенных органом регулирования фактических расходов – 0 тыс. рублей.

Замечания эксперта по налогам и сборам не состоятельны и исключение расходов неправомерно по следующим основаниям.

Налоговая декларация по налогу на имущество была предоставлена регулируемой организацией в налоговый орган Чукотского автономного округа и содержит в себе информацию по налоговым начислениям по филиалам АО «Концерн Росэнергоатом», расположенных на территории Чукотского автономного округа, т.е. по Билибинской АЭС и Плавучей АТЭС.

Идентификация суммы налоговых начислений по ПАТЭС осуществляется по коду ОКТМО и величина начисленного налога на имущество за 2023 год по ПАТЭС составила 199 325 тыс.рублей.

В отношении транспортного налога в соответствии с пунктами 4, 5 статьи 363 и пунктом 5 статьи 397 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции Федерального закона от 15 апреля 2019 г. N 63-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и статью 9 Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты



Российской Федерации о налогах и сборах») в целях обеспечения полноты уплаты транспортного налога и земельного налога в связи с отменой с 1 января 2021 года обязанности налогоплательщиков-организаций по представлению в налоговые органы соответствующих налоговых деклараций налоговые органы направляют налогоплательщикам сообщения об исчисленных налоговыми органами суммах транспортного и земельного налогов.

Таким образом, декларации по транспортному налогу не сдаются налогоплательщиком с 2021 года. Сообщения налогового органа по уплате транспортного налога формируются в целом по всем транспортным средствам, принадлежащим АО «Концерн Росэнергоатом», отдельно по каждому региону исходя из места регистрации транспортного средства. С 1 января 2023 года в связи с внедрением института Единого налогового счета платежное поручение налогоплательщиками формируется одной суммой.

В отношении сумм транспортного налога ПАТЭС в составе обосновывающих материалов регулируемой организацией была предоставлена информация, сформированная бухгалтерией филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» в отношении сумм, относящихся на себестоимость электрической и тепловой энергии (мощности), производимой филиалом, в размере 5 379 тыс.рублей.

#### **Внереализационные расходы, учитываемые при налогообложении по налогу на прибыль**

Величина средств, предусмотренная тарифными решениями 2023 года, по статье 6 составляет 2 660 тыс. рублей, сумма фактически понесенных затрат – 107 758 тыс. рублей (подтверждены обосновывающими фактические расходы документами), объем учтенных органом регулирования фактических расходов – 66 898 тыс. рублей.

Сумма снижения фактически понесенных расходов по статье 6 в размере 40 860 тыс.рублей.

Комитетом исключены расходы по организации питания работников ПАТЭС, постоянное рабочее место которых расположено в г. Певек, по договору № 9/280629-Д от 07.12.2023 с ООО «Арктик Атом-Сервис» на сумму 37 466 тыс. рублей. Регулируемой организацией данные расходы подтверждены договором, первичными учетными документами об оказании услуг и бухгалтерской отчетностью.

Аргументы Комитетом цен и тарифов ЧАО по отсутствию информации о позднем заключении вышеуказанного договора не может быть принята в качестве обоснованной, поскольку расходы по организации питания работников ПАТЭС подтверждены документами и отражены в составе бухгалтерской отчетности за 2023 год.

Кроме того, при тарифном регулировании предыдущих лет при определении суммы обоснованных расходов затраты по организации питания работников ПАТЭС, постоянное рабочее место которых расположено в г. Певек, были приняты регуляторов в заявленном объеме на уровне фактически произведенных расходов в обоснованных.

### **Расходы социального характера**

Величина средств, предусмотренная тарифными решениями 2023 года, по статье 7.2.2 составляет 13 287 тыс. рублей, сумма фактически понесенных затрат –71 057 тыс. рублей (подтверждены обосновывающими фактические расходы документами), объем учтенных органом регулирования фактических расходов –98 тыс. рублей

Сумма снижения фактически понесенных расходов по статье 7.2.2 в размере 70 959 тыс.рублей.

В соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями, учитываются при определении необходимой валовой выручки другие расходы из прибыли после уплаты налогов.

В соответствии с пунктами 71 и 74 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и пунктами 33 и 41 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется с учетом прибыли по нормативному уровню, устанавливаемому органом регулирования на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от НВВ на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации

Расходы социального характера, осуществление которых предусмотрено Коллективным договором и **статьей 35 Федерального закона от 21 ноября 1995 года № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии»**, в соответствии с которой эксплуатирующая организация обязана обеспечивать реализацию прав работников объектов использования атомной энергии на социальные гарантии.

Расходы социального характера включают в себя:



- выплаты (начисления) социального характера работникам, а именно выплаты материальной помощи и расходы на улучшения жилищных условий работников. Расходы сформированы на основании Коллективного договора филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2022-2025 годы и Порядка оформления в АО «Концерн Росэнергоатом» изменений трудового договора в связи с переводом работника на другую работу ПОР-УП.10.02.03 и обязанностью по возмещению затрат на аренду жилого помещения по установленным нормам;

- расходы по социальным программам для обеспечения санаторно-курортным лечением работников. Расходы отражены на основании Коллективного договора филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2022-2025 годы,

- прочие социальные мероприятия, направленные на поддержку в гор. Певек ЧАО образовательных проектов, содействие общественно значимых культурно-просветительских инициатив, популяризацию здорового образа жизни, физической культуры, массового и любительского спорта, поддержку социально-экологических и природоохранных инициатив.

При тарифном регулировании предыдущих лет при определении суммы обоснованных расходов социального характера за 2021 год, регулятором были приняты в заявленном объеме на уровне фактически произведенных расходов в качестве обоснованных, в 2022 год - частично.

Исключение регулирующим органом аналогичных вышеуказанных расходов за 2023 год не обосновано.

На основании вышеизложенного, сумма экономически обоснованных фактических расходов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на производство электрической и тепловой энергии (мощности) за 2023 год составит 6 410 377 тыс. рублей.

При определении дополнительно полученной выручки от электрической и тепловой энергии за 2023 год следует исключать величину выпадающих доходов за предыдущие периоды (373 650 тыс.рублей). Таким образом, выручка полученная от реализации продукции (электрическая и тепловая энергия), направленная на покрытие расходов 2023 года составит 5 667 461 тыс.рублей.

Уточненная сумма фактически понесенных затрат 2023 года для включения в необходимую валовую выручку 2025 года по расчету регулируемой организации составит 732 916 тыс.рублей ( $6\,410\,377 - 5\,667\,461 = 732\,916$ )

Отмечается, что регулирующей организацией был представлен комплект обосновывающих документов в полной мере соответствующий требованиям законодательства в области ценообразования, но ввиду нереализованного экспертом права, установленного положениями законодательства в области ценообразования по дополнительным запросам для формирования корректных выводов, используемых регулирующим органом в процессе тарифного

регулирования, результаты проведенной экспертизы считаю неприемлемыми для учета их при формировании предложений по установлению тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность).

Прошу учесть Особое мнение и указанные в нем резолютивные заключения по каждой статье при корректировке и установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность), производимую ПАТЭС, на 2025 год.

В случае принятия Комитетом тарифных решений без соблюдения вышеуказанных норм Основ ценообразования и учета Особого мнения регулируемой организации, ПАТЭС оставляет за собой право оспорить утвержденные Комитетом тарифные решения в установленном законодательством порядке.

Заместитель директора по  
экономике и финансам



С.В. Соловьева