

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



**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного  
округа

Е.В. Ковальская

«6» декабря 2022 года

**ПРОТОКОЛ**

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

от 29 ноября 2022 г.

№ 34

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;

Данилова Ольга  
Валерьевна

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

Демещенко Мария  
Геннадьевна

- заместитель председателя 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 автономного округа.

**Приглашенные:**

Дунакаев Азнаур  
Эльдорович

- заместитель руководителя Управления  
Федеральной антимонопольной службы по  
Чукотскому автономному округу;

Соболев Борис  
Владимирович  
(заочно)

- представитель Ассоциации «Некоммерческое  
партнерство Совет Рынка по организации  
эффективной системы оптовой и розничной  
торговли электрической энергией и  
мощностью»;

Соловьева Светлана  
Витальевна  
(аудио-конференцсвязь)

- заместитель директора по экономике и  
финансам филиала АО «Концерн  
Росэнергоатом» «Плавучая атомная  
теплоэлектростанция»;

Трофимова Ольга  
Алексеевна  
(аудио-конференцсвязь)

- начальник планово-экономического отдела  
филиала АО «Концерн Росэнергоатом»  
«Плавучая атомная теплоэлектростанция».

**Секретарь:**

Стебенева Елена  
Валерьевна

- советник 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 заседает в полном составе. Кворум для принятия решения имеется.

Участие представителей регулируемых организаций в заседании Правления проводилось в режиме аудио-конференцсвязи.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Б.В. Соболев на заседании Правления отсутствовал по причине командирования по основному месту работы, материалы повестки Правления направлены заблаговременно. Позиция Представителя Ассоциации «НП Совет рынка» в Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Соболева Бориса Владимировича для участия в заседании, назначенном на 28.11.2022 года представлена в электронном виде, на электронный адрес SavonovaM@rgcost.chukotka-gov.ru 28.11.2022 года.

**Повестка заседания:**

О корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года (докладчик: Демещенко М.Г.).

**О корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа,  
с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года**

(Ковальская Е.В., Безпалько М.П., Данилова О.В., Демещенко М.Г.,  
Петрова Т.Г., Савонова М.А.)

**СЛУШАЛИ:** Демещенко М.Г. (уполномоченного по делу) о результатах проведенной экспертизы расчета корректировки необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности) и тарифов, поставляемых филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2023 год (дело от 17 мая 2022 года № 64).

Основание для рассмотрения: заявление филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) с 01.01.2023 по 31.12.2025 годы (№ 9/Ф3302/67051.1 от 28.04.2022 г.) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 34 от 18.11.2022 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчет тарифов и необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности), производимой филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2023-2025 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 2023-2025 годы в установленные сроки.

От филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» в адрес Комитета поступило особое мнение (исх. от 26.11.2022 № 9/Ф3302/191217), прилагается к материалам дела.

**Баланс электрической энергии**

ПАТЭС поставляет электрическую энергию (мощность) на розничный рынок электрической энергии Чукотского автономного округа единственному покупателю гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго».

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП на 2023 год для ПАТЭС утверждены следующие производственные показатели: выработка электрической энергии – 186,8004 млн. кВт.ч, сальдо-переток – 149,8116 млн. кВт.ч, в том числе:

– первое полугодие, выработка электроэнергии – 79,4044 млн. кВт.ч, сальдо-переток – 61,0620 млн. кВт.ч;

– второе полугодие, выработка электроэнергии – 107,3960 млн. кВт.ч, сальдо-переток – 88,7496 млн. кВт.ч.

Объем отпускаемой мощности всего – 20,346 МВт, первое полугодие – 19,1149 МВт, второе полугодие – 21,5772 МВт.

Объем электрической энергии (мощности) согласован покупателями.

**Необходимая валовая выручка** на 2023 год по регулируемым видам деятельности производство электрической и тепловой энергии (мощности) определена организацией в размере 5 856 226 тыс. рублей, из них:

- по электрической энергии – 5 323 585 тыс. рублей;

- по тепловой энергии – 532 641 тыс. рублей,

в том числе сумма 416 698 тыс. рублей, заявленная в качестве фактических расходов, понесенных предприятием, не учтенных органом регулирования при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) за 2020 год (экономически обоснованные расходы согласно протоколу от 28.12.2021 № 32 287 263 тыс. руб.) и за 2021 год (129 685 тыс. руб. расходы по итогам деятельности), с распределением по видам деятельности и годам:

- электрическая энергия – 338 948 тыс. рублей в 2023 г.

- тепловая энергия – 78 000 тыс. рублей в 2023 г.

По результатам истекшего 2021 года, предприятием заявлена сумма расходов в размере 380 850 тыс. рублей, превышающая необходимую валовую выручку, утвержденную при установлении тарифов.

Расходы предложено учесть частично при утверждении тарифов на 2023 год, остальные средства учесть в последующие годы.

#### **Необходимая валовая выручка по предложению Комитета.**

Комитетом в адрес ПАТЭС 25.11.2022 исх. № 1356/11-02 направлены материалы к заседанию Правления Комитета, а именно расчет необходимой валовой выручки на производство электрической и тепловой энергии на 2023-2025 годы, проекты постановлений Комитета, заключение по результатам экспертизы расчета корректировки необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности), корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» ПАТЭС на 2023 год.

25.11.2022 года проведено рабочее совещание по результатам, которого разрешены разногласия по спорным статьям затрат, расходов на ядерное топливо и расходов на обращение с РАО на 2023 год.

По предложению ПАТЭС расходы на ядерное топливо на 2023 год составят - 1 117 832 тыс. рублей (рост к расходам 2022 года 161,3%), в том числе с распределением:

электрическая энергия – 1 055 127 тыс. рублей;

тепловая энергия – 62 705 тыс. рублей.

Расходы на обращение с РАО – 9 185 тыс. рублей.

По предложению Комитета расходы на ядерное топливо на 2023 год составляют -717 811 тыс. рублей, 1,036% к плану 2022 года. Расходы на обращение с РАО исключены Комитетом из необходимой валовой выручки, в связи с тем, что ежегодно ПАТЭС не использует данные расходы, учтенные при формировании необходимой валовой выручки и тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность).

Обращением от 26.11.2022 года ПАТЭС представлено разногласие по величине необходимой валовой выручки на производство электрической и тепловой энергии (мощности) ПАТЭС на 2023 год, предусмотренной на покрытие расходов 2023 года.

1) Расчет расходов на приобретение ядерного топлива произведен ПАТЭС исходя из:

- стоимости свежего ядерного топлива, рассчитанного на основании письма АО «ТВЭЛ» от 29.03.2022 № 4/04/4496-дсп, в соответствии с которым стоимость одной активной зоны в 2023 году составит 2,1 млрд. рублей с применением индекса-дефлятора на СЯТ для расчета стоимости поставки последующих партий ядерного топлива: 1,036 на 2024 год, 1,036 на 2025, 1,036 на 2026 по письму АО «Концерн Росэнергоатом» от 16.03.2022 № 9/09/163-ВН;

- стоимости доставки по маршруту Москва - Певек в ценах 2018 года 21,4 млн. рублей (28,4 млн. руб./37,8 тн \* 28,6 тн), определенной на основании письма АО «ТВЭЛ» от 14.02.2018 № 4/04-05/2388 с учетом индекса-дефлятора 1,04 на 2019 год, 1,0324 на 2020, 1,036 на 2021, 1,036 на 2022 по письму АО «Концерн Росэнергоатом» от 14.03.2019 № 9/27/119-ВН, с учетом индекса-дефлятора на СЯТ 1,036 на 2023 год, 1,036 на 2024 год, 1,036 на 2025, 1,036 на 2026 по письму АО «Концерн Росэнергоатом» от 16.03.2022 № 9/09/163-ВН.

В целях выравнивания роста НВВ на перспективу последующего периода регулирования произведено перераспределение величины расходов на ядерное топливо по 2-ой перезагрузке активных зон реакторов, планируемых в 2027-2028 годах, между 2025 и 2026 годами без изменения расчетной величины стоимости поставки ядерного топлива.

2) Расходы на обращение с РАО - решением АО «Концерн Росэнергоатом» от 12.01.2022 № Р1.2.2.06.001.0059-2022 «О замене внутренних устройств парогенераторов плавучего энергоблока «Академик Ломоносов» предписано выполнить замену 4-х ВУ ПГ ПЭБ с наибольшим количеством заглушенных секций: 2-х ВУ ПГ в период проведения ППР-2024 и 2-х ВУ ПГ в период проведения ППР-2025.

Учитывая длительные сроки изготовления новых ВУ ПГ, отсутствие на ПАТЭС запасных ВУ ПГ, а также негативный процесс деградации трубных систем ПГ реакторных установок КЛТ-40С ПЭБ, в 4 квартале 2022 года ПАТЭС планирует приобретение ВУ ПГ-28. Выполнение комплекса работ по замене ВУ ПГ-28 планируется начиная с 4 квартала 2022 года по 4 квартал 2023 года.

В связи со сложным процессом планирования расходов на ядерное топливо на предстоящий период регулирования, сопряженным с перерывами

на ремонтные работы, при этом ожидаемым приростом потребления электрической энергии (мощности) крупными потребителями, Комитет принимает в расчет необходимой валовой выручки на 2023 год расходы на ядерное топливо в объеме, предложенном ПАТЭС - 1 117 832 тыс. рублей, расходы на обращение с РАО - 9 185 тыс. рублей.

При определении необходимой валовой выручки ПАТЭС на 2023 год Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2025 года от 28.09.2022 – 106,0%.

По предложению органа регулирования операционные расходы на электрическую и тепловую энергию (мощность) на 2023 год составляют 2 371 261 тыс. рублей (105,9% к плану 2022 года);

неподконтрольные расходы - 1 886 558 тыс. рублей;

расходы на энергетические ресурсы - 1 117 832 тыс. рублей;

расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли - 13 390 тыс. рублей.

Таким образом, предлагаемая Комитетом необходимая валовая выручка всего по регулируемым видам деятельности - 5 389 041 тыс. рублей, на электрическую энергию - 4 939 961 тыс. рублей, на тепловую энергию - 449 080 тыс. рублей.

К предложенной Комитетом величине необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности), предусмотренной для покрытия расходов 2023 года, ПАТЭС замечаний и предложений не имеет.

Отмечено, что имеются разногласия в части включения в состав необходимой валовой выручки на производство электрической и тепловой энергии (мощности) на 2023 год расходов, не учитываемых органом регулирования при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) на 2021 год.

Предприятием заявлены к учету в необходимую валовую выручку 2023 года расходы, понесенные организацией в 2021 году в объеме 380 850 тыс. рублей, с распределением частями на 2023-2025 годы.

В целях снижения нагрузки на 2023 год предприятие предлагает включить в НВВ на 2023 год сумму в размере 129 685 тыс. рублей, в том числе по видам услуг: 91 685 тыс. рублей на электрическую энергию, на тепловую энергию 38 000 тыс. рублей.

По итогам анализа фактических расходов, понесенных предприятием в 2021 году, Комитет:

1. Расходы в сумме 336 506 тыс. рублей не признает в качестве экономически обоснованных и в связи с этим в состав необходимой валовой выручки на 2023 год не включать. Сумма по статьям затрат:

- расходы на амортизационные отчисления – 249 670 тыс. рублей;

- налог на прибыль – 33 832 тыс. рублей;

- расходы на прочие социальные мероприятия - 53 004 тыс. рублей.

Обоснование решения следующее:

1) Сформированные в бухгалтерском и налоговом учете амортизационные отчисления буквально не являются расходами в денежном выражении. Согласно ст. 346 Налогового кодекса экономическую выгоду от увеличения расходов по статье «амортизационные отчисления» ПАТЭС получило в виде снижения налоговой базы для исчисления налога на прибыль. При этом полученные средства в качестве тарифной составляющей в сумме 1 140 592 тыс. руб. за отчетный период ПАТЭС использованы в сумме 584 945 тыс. руб.

Экономически обоснованными расходами орган регулирования может признать данную статью, в сравнении с расходами по статье при установлении тарифов на 2021 год в том случае, если амортизационные отчисления являлись источником обновления (ремонта, модернизации) основного фонда либо на формирование резерва на соответствующие цели. Анализ показал, что в исследуемый период плановая величина амортизационных отчислений полностью обеспечивала ПАТЭС источниками финансовых средств для проведения как инвестиционных, так и ремонтных программ. При этом анализ учитывал предстоящие мероприятия 2022 и 2023 годов. Сравнительная таблица прилагается к настоящему протоколу.

2) Налог на прибыль. По данным предприятия расходы существенно превысили доходы по итогам деятельности за 2021 год. Учетной политикой (приложение 2 «Положение об ученой политике для целей налогообложения» к приказу АО «Концерн Росэнергоатом» от 16.12.2021 № 9/01/2082/-П) определено, что Доходом от реализации признаются выручка от реализации товаров (работ, услуг) как собственного производства, так и ранее приобретенных, выручка от реализации имущественных прав.

Выручка от реализации определяется исходя из всех поступлений, связанных с расчетами за реализованные товары (работы, услуги) или имущественные права, выраженными в денежной и (или) натуральной формах.

При утверждении НВВ на 2021 год расходы по статье заложены в сумме 106 719 тыс. руб. Исходя из условий, когда складывается отрицательный результат от деятельности (доходы минус расходы) заявление средств с превышением расходов по статье «налог на прибыль» нельзя считать как экономически обоснованный.

3) Расходы на прочие социальные мероприятия исключены ввиду частичного отсутствия подтверждающих документов по факту (запрос Комитетом направлялся).

2. Признать экономически обоснованными расходы, понесенные предприятием в 2021 году по следующим статьям:

- 1.1 Работы (услуги) производственного характера - 65 207 тыс. рублей (по данным ПАТЭС - 77 377 тыс. рублей),

- 4.9 Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП) - 89 901 тыс. рублей (по данным ПАТЭС - 118 515 тыс. рублей),

- 4.11 Подготовка и переподготовка кадров - 7 720 тыс. рублей (по данным ПАТЭС - 8 402 тыс. рублей),
- 4.12 Представительские расходы (в пределах нормативов) - 967 тыс. рублей (по данным ПАТЭС - 2 185 тыс. рублей),
- 4.14 Другие прочие расходы - 460 579 тыс. рублей (по данным ПАТЭС - 485 671 тыс. рублей),
- 4.15.5 Прочие налоги и сборы - 5 тыс. рублей (по данным ПАТЭС - 405 тыс. рублей),
- 6.3 Другие внереализационные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли) – 68 400 тыс. рублей (по данным ПАТЭС - 128 430 тыс. рублей),
- 7.2.2.2 Выплаты (начисления) социального характера работникам – 0 тыс. рублей (по данным ПАТЭС - 2 198 тыс. рублей),
- 7.2.2.3 Расходы по социальным программам – 0 тыс. рублей (по данным ПАТЭС – 2 434 тыс. рублей).

3. Исключить из необходимой валовой выручки сумму в размере 366 856 тыс. рублей по статье «расходы на ядерное топливо» как средства неиспользованные (экономия) в течение 2021 года.

Исходя из вышеизложенного, Комитет предлагает исключить из необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности) на 2023 год экономически необоснованные расходы, понесенные организацией в 2021 году в объеме 191 663 тыс. рублей.

Комитетом, в рамках заседания Правления от 28 декабря 2022 года, рассмотрены позиции по спорным статьям затрат на которые ПАТЭС указало в особом мнении.

Принято единогласное решение перенести заседание Правления Комитета на 29 ноября 2022 года и предоставить предприятию возможность дополнительно направить обоснование и подтверждение по спорным статьям затрат.

29.11.2022 Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа заседает в полном составе. Кворум для принятия решения имеется.

Заседание Правления Комитета проводилось в режиме аудио-конференцсвязи.

#### **ВЫСТУПИЛИ:**

1) Демещенко М.Г. отметила, предприятие предоставило дополнительные подтверждающие и обосновывающие документы, доказывающие факт понесенных расходов по спорным статьям затрат за 2021 год.

Комитет предлагает признать экономически обоснованными расходы по спорным статьям затрат, а именно:

расходы (услуги) производственного характера - 74 444 тыс. рублей,



обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП) - 118 226 тыс. рублей,

подготовка и переподготовка кадров – 8 402 тыс. рублей,

представительские расходы (в пределах нормативов) – 1 947 тыс. рублей,

другие прочие расходы – 485 900 тыс. рублей,

другие внереализационные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли) - 117 550 тыс. рублей,

налог на прибыль - 106 719 тыс. рублей,

выплаты (начисления) социального характера работникам - 2 198 тыс. рублей,

расходы по социальным программам - 2 424 тыс. рублей,

расходы на прочие социальные мероприятия - 53 004 тыс. рублей.

С учетом исследования дополнительных материалов, Комитет предлагает включить в необходимую валовую выручку на электрическую энергию (мощность) на 2023 год экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в 2021 году и неучтенные органом регулирования при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2021 год, в объеме 86 387 тыс. рублей.

2) Соловьева С.В. настаивает на исключении итогов по статье «расходы на ядерное топливо» в размере 366 856 тыс. рублей при подведении суммарных итогов и величины отклонения от значений, учтенных при установлении тарифов, за 2021 год.

3) Ковальская Е.В. о фактических показателях суммы по статье «расходы на ядерное топливо» за 2021 год.

Согласно Учетной политике (приложения 1, 2, 4 «УЧЁТ ЗАТРАТ НА ЯДЕРНОЕ ТОПЛИВО НА АТОМНЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯХ С РЕАКТОРАМИ ВВЭР, РБМК, БН, ЭГП И КЛТ-40С» к приказу АО «Концерн Росэнергоатом» от 16.12.2021 № 9/01/2082/-П), для первоначальной, переходной и стационарной топливных кампаний устанавливается порядок, предусматривающий ежемесячное списание стоимости СЯТ, загруженного в реакторы, пропорционально количеству отработанных энергоблоком эффективных суток в течение всего периода работы реактора.

Фактическое отнесение затрат 326 012 тыс. руб. по статье «расходы на ядерное топливо» от планового объема расходов 692 868 тыс. руб. и подтверждает снижение количества отработанных энергоблоком эффективных суток. Планируемую величину расходов на 2021 год считаем завышенной, признание ее в качестве экономически обоснованных расходов неправомерной.

С учетом мнения организации необходимая валовая выручка ПАТЭС на 2023 год составляет 5 762 690 тыс. рублей, в том числе:

- электрическая энергия – 5 273 610 тыс. рублей (из них, 247 263 тыс. рублей экономически обоснованные расходы, понесенные в 2020 году (протокол от 28.12.2021 № 32), 86 387 тыс. рублей экономически обоснованные расходы, понесенные в 2021 году),

- тепловая энергия – 489 080 тыс. рублей (из них, 40 000 тыс. рублей экономически обоснованные расходы, понесенные в 2020 году) (приложения 1-3).

Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» определено, что цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии, на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения устанавливаются (корректируются) на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

В ходе обсуждения

### **РЕШИЛИ:**

1. Принять в расчет тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность), филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» расходы на 2023 год согласно приложению 1.

2. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 4.

3. С 1 декабря 2022 года признать утратившими силу постановления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа:

от 28 декабря 2021 года № 30-э/8 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год»;

от 17 января 2022 года № 1-э/1 «О внесении изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/8».

### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 6; Против – 1; Воздержавшихся – 0.**

Протокол вела



Стебенева Е.В.

Члены правления:

Безпалько М.П.



Петрова Т.Г.



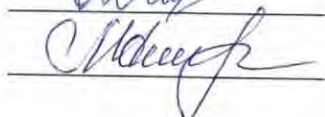
Данилова О.В.



Савонова М.А.



Демещенко М.Г.



Расчет необходимой валовой выручки на произ-  
 филиала АО «Концери Росэнергоатом» «Плавучая :

№ п/п	Числа счета	2020 год отклонения		2021																
		Отклонение, предложение Комитета	Утверждено Комитетом			ФАКТ			Отклонение фактических расходов ПАТЭС от утвержденного Комитетом тарифа			Комитет (анализ фактических расходов)		Учет отклонений в тарифах на 2023-2025 год фактических значений параметров расчета тарифов за 2021 год от значений, учтенных при установлении тарифов						
			Свод	электрическая энергия	тепловая энергия	Свод	электрическая энергия	тепловая энергия	Свод	электрическая энергия	тепловая энергия	фактические расходы (подтверждены)	отклонение +/-	Свод	электрическая энергия	тепловая энергия	Свод	электро		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
A	ДОХОДЫ (без НДС)																			
1.	Товарная продукция (э/л и т/л)		4 359 606	364 859	4 711 041	4 462 000	249 041		-13 424	102 394	-115 818							4 838 401	4 425 030	
1.1.	- от производства электроэнергии (мощности)		4 359 606			4 462 000			102 394	102 394									4 425 030	4 425 030
1.1.1.	- электроэнергия (всего)		650 603			753 280													651 628	
1.1.2.	- мощность		3 709 003			3 708 720													3 773 402	
1.2.	- от производства теплотенергии и деятельности, связанной с ее передачей						249 041		-115 818		-115 818							413 371		
	Выработка электроэнергии, млн кВтч		154,070	82,093		175,692				21,622									179,592	
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч		126,91400			146,901				19,987									149,811	
	Установленная мощность (безопасный объем), МВт		70,00			70,00													70,00	
	Объем отпусковой мощности, МВт		17,2713			17,2713													18,198	
	Отпуск теплотенергии, тыс. Гкал			75,110						51,562				-23,548						
	ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)																			
	ОДНОСТАВОЧНЫЙ ТАРИФ																			
	Объем отпусковой мощности, МВт																			
	- средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс.кВтч			34 350,86			30 374,19												29 537,38	
	ТАРИФ (ЦЕНА)																			
	Объем отпусковой мощности, МВт																			
	Ставка тарифа (цена) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч			5 126,330															4 349,661	
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*час			17 895 773															17 279 762	
	- средний тариф на теплотенергию, руб. Гкал				4 857,66															
I	ВСЕГО ДОХОДОВ		4 724 464	4 359 606	364 859	4 711 041	4 462 000	249 041										4 838 401	4 425 030	
	Выпадающие доходы за 2020 год																	290 513	290 513	
	Выпадающие доходы за 2021 год																			
	ВСЕГО НВВ с учетом выпадающих												86 387	380 850	265 032	115 818	5 128 914	4 715 543		
	Одноставочный тариф																		31 476,57	
	Ставка тарифа (цена) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч																		4 349,66	
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*час																		18 610 123,2	
	- средний тариф на теплотенергию, руб. Гкал																			
B	РАСХОДЫ																			
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль																			
	Расходы на производство и реализацию:	1 141 646	4 602 933	4 247 900	355 033	4 884 360	4 539 076	345 284	281 427	291 176	-9 749	4 515 521	-87 412	165 892	181 929	-16 037	4 707 903	4 307 995		
1.	Материальные расходы	30512	831 238	778 436	52 802	437 479	413 050	24 429	-393 759	-365 386	-28 373	434 545	-396 692	-393 759	-365 386	-28 373	837 078	784 957		
1.1	Работы (услуги) производственного характера	7780	81 998	76 324	5 674	77 377	72 650	4 727	-4 621	-3 674	-947	74 444	-7 554	-4 621	-3 674	-947	85465	79606		
1.2	Сырье и материалы	35572	48 054	43 698	4 355	34 090	32 192	1 898	-13 964	-11 506	-2 457	34 090	-13 964	-13 964	-11 506	-2 457	50075	45577		
1.3	Топливо ядерное		692 868	650 603	42 265	326 012	308 208	17 804	-366 856	-342 395	-24 461	326 012	-366 856	-366 856	-342 395	-24 461	692868	651628		
1.5	Почувства энергия	-12840	0			0			0	0			0	0			0	0		
1.6	Расходы на обращение с РАО		8 318	7 810	507				-8 318	-7 810	-507		-8 318	-8 318	-7 810	-507	8670	8146		
2.	Расходы на оплату труда	445776	1 349 605	1 221 256	128 349	1 598 610	1 510 505	88 105	249 005	289 249	-40 244	1 598 610	249 005	249 005	289 249	-40 244	1406299	1 273 770		
2.1	Оплата труда	342662	1 145 410	1 035 427	109 983	1 315 339	1 243 262	72 077	169 929	207 835	-37 906	1 315 339	169 929	169 929	207 835	-37 906	1193515	1079950		
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	2628	10 443	9 806	637	10 598	10 054	544	155	248	-93	10 598	155	155	248	-93	10886	10228		

Код	Содержание	2020 год отклонения	2021															
		Отклонение, предложение Комитета	Утверждено Комитетом			ФАКТ			Отклонение фактических расходов ПАТЭС от утвержденного Комитетом тарифа			Комитет (анализ фактических расходов)		Учет отклонений в тарифах на 2023-2025 год фактических значений параметров расчета тарифов за 2021 год от значений, учтенных при установлении тарифов				
			Свод	электрическая энергия	тепловая энергия	Свод	электрическая энергия	тепловая энергия	Свод	электрическая энергия	тепловая энергия	фактические расходы (подтверждены)	отклонение +/-	Свод	электрическая энергия	тепловая энергия	Свод	электро
2.3	Сумма страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	100486	193 752	176 023	17 729	272 673	257 189	15 484	78 921	81 166	-2 245	272 673	78 921	78 921	81 166	-2 245	201898	183592
3.	Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	0,000	1 140 592	1 071 016	69 576	1 390 262	1 230 519	159 743	249 670	159 503	90 167	1 140 592	0	249 670	159 503	90 167	1140580	1 040 209
3.2	Другие расходы за счет амортизации		1 140 592	1 071 016	69 576	1 390 262	1 230 519	159 743	249 670	159 503	90 167	1 140 592		249 670	159 503	90 167	1140580	1040209
	Сирально:		622 210	584 255	37 955	759 550	672 202	87 348	137 340	87 947	49 393	759 550		137 340	87 947	49 393	0	
	Амортизация имущества (по налоговому учету)		622 210	584 255	37 955	759 550	672 202	87 348	137 340	87 947	49 393	759 550		137 340	87 947	49 393	580479	529393
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	665358	1 281 499	1 177 192	104 306	1 458 009	1 385 002	73 007	176 511	207 810	-31 299	1 341 774	60 275	60 975	98 563	-37 587	1 323 946	1 209 059
4.1	Отчисления на формирование резервов		151 373	139 697	11 675	130 753	142 784	7 969	-619	3 087	-3 706	130 753	-620	-619	3 087	-3 706	164 130	130 902
4.1.1	Резерв по обеспечению надежности и безопасности электрической и тепловой энергии		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2	Резерв по обеспечению безопасности защиты, учета и контроля ядерных установок		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.3	Резерв по обеспечению равенства		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)		151 177	139 501	11 675	150 753	142 784	7 969	-424	3 283	-3 706	150 753	-424	-424	3 283	-3 706	164125	150 897
4.1.5	Резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая платежи за размещение окружающей среды за пределами допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ		196	196	0	0	0	0	-196	-196	0	0	-196	-196	0	0	5	5
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за пределами допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ)	-29	31	29	2	185	171	14	154	142	12	185	154	154	142	12,10	31	29
4.3	Ремонт основных фондов	-27135	181 111	168 389	12 722	90 008	85 782	4 226	-91 103	-82 607	8 496	90 008	-91 103	-91 103	-82 607	-8 496	188766	175630
4.5	Страхование имущества и ответственности	-252	6 526	5 328	1 198	137 677	130 212	7 465	131 151	124 884	6 267	22 140	15 615	15 615	15 637	-21	6806	5557
4.6	Арендные платежи	82714	17 221	16 167	1 054	31 257	29 846	1 411	14 036	13 679	357	31 257	14 036	14 036	13 679	357	17950	16862
4.7	Услуги по охране	12896	136 182	127 866	8 316	128 120	121 510	6 610	-8 062	-6 356	-1 706	128 120	-8 062	-8 062	-6 356	-1 706	141951	133365
4.8	Командировочные расходы	9629	22 613	20 780	1 833	15 858	15 114	744	-6 755	-5 666	-1 089	15 858	-6 755	-6 755	-1 089	23567	21674	
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛШП)	84049	103 640	93 145	10 496	118 515	112 246	6 269	14 875	19 101	-4 227	118 226	14 585	14 875	19 101	-4 227	107987	97 150
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	-15123	6 000	5 572	428	0	0	0	-6 000	-5 572	-428	0	-6 000	-6 000	-5 572	-428	6254	5811
4.9.2	- расходы на ЛШП		1 615	1 418	197	0	0	0	-1 615	-1 418	-197	0	-1 615	-1 615	-1 418	-197	1682	1479
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	99172	95 025	85 216	9 809	118 315	112 050	6 265	23 290	26 834	-3 544	118 026	23 000	23 000	26 834	-3 544	99009	88880
4.9.4	- аттестация рабочих мест		1 000	939	61	200	196	4	-800	-743	-57	200	-800	-800	-743	-57	1042	979
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно	-25136	158 880	147 864	11 017	69 299	65 306	3 993	-89 581	-82 558	-7 024	69 299	-89 581	-89 581	-82 558	-7 024	165597	154222
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	1049	5 323	4 841	482	8 402	7 909	493	3 079	3 068	11	8 402	3 079	3 079	3 068	11	5547	5049
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	355	0	0	0	2 185	2 060	125	2 185	2 060	125	1 947	1 947	2 185	2 060	125	0	0
4.13	Услуги связи	965	7 918	6 988	930	13 776	13 046	730	5 858	6 058	-200	13 776	5 858	5 858	6 058	-200	8249	7289
4.14	Другие прочие расходы	662562	221 623	193 516	28 107	485 671	459 933	25 738	264 048	266 417	-2 369	485 900	264 277	264 048	266 417	-2 369	230859	201837
4.14.26	Предоставление расходов в период заводского ремонта судовых конструкций ПЭВ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.15	Налоги и сборы	-134 727	267 567	251 208	16 359	206 303	199 083	7 220	-61 264	-52 125	-9 139	205 903	-61 664	-61 264	-52 125	-9 139	260 584	237 694
4.15.1	Налог на имущество	-139807	262 498	246 514	15 984	200 432	193 417	7 015	-62 066	-53 097	-8 969	200 432	-62 066	-62 066	-53 097	-8 969	255 515	233000
4.15.2	Земельный налог		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.15.3	Транспортный налог	5081	5 069	4 694	375	5 466	5 275	191	397	581	-184	5 466	397	397	581	-184	5 069	4694
4.15.5	Прочие налоги и сборы		0	0	0	405	391	14	405	391	14	5,1	5	405	391	14	0	0
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	-1583	1 491	1 375	116	0	0	0	-1 491	-1 375	-116	0	-1 491	-1 491	-1 375	-116	1 921	1800
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	1 141 646	4 602 933	4 247 900	355 033	4 884 360	4 539 076	345 284	281 427	291 176	-9 749	4 515 521	-87 412	165 892	181 929	-16 037	4 707 903	4 307 995
6.	Внебюджетные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	-1976	2 640	2 340	300	128 430	118 785	9 645	125 790	116 445	9 345	117 550	114 911	125 790	116 522	9 268	2 648	2 348
6.1	Проценты по долговым обязательствам		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	Сквозная услуга банков	-193	200	188	12	0	0	0	-200	-188	-12	0	-200	-200	-188	-12	208	196
6.3	Другие внебюджетные расходы (стразовые взносы на выплаты за счет прибыли)	-1783	2 440	2 152	288	128 430	118 785	9 645	125 990	116 633	9 357	117 550	115 111	125 990	116 710	9 280	2440	2152
II	ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	1 139 670	4 605 573	4 250 240	355 333	5 012 790	4 657 861	354 929	407 217	407 621	-404	4 633 072	27 499	291 682	298 451	-6 769	4 710 551	4 310 342
III	Налогооблагаемая база (по налогу на прибыль)		533 597	498 775	34 823	702 757	624 995	77 763	169 160	126 220	42 940	453 087	56 830	169 160	126 220	42 940	575 931	523 340
7.	Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли	12 630	118 891	109 366	9 526	198 187	178 341	19 847	79 296	68 975	10 321	164 355	45 464	79 296	68 975	10 321	127 851	114 688



«Производство электрической энергии (мощности)  
атомная теплоэлектростанция» на 2023- 2025 год

2022 год					2023 год									2024 год					2025 год					
/утверждено Комитетом					изменение, 2022 к 2021,%	Уточненное предложение ПАТЭС			изменение, 2023 к 2022,%	Принято в тариф Комитет			изменение, 2023 к 2022,%	исключено/в ключено -,+	Предложения Комитета			изменение, 2024 к 2023,%	Предложения Комитета			изменение, 2025 к 2024,%		
						тепло	в том числе:			изменение т.к. 2022 к 2021,%	Свод	электро			тепло	Свод	электро		тепло	Свод	электро		тепло	Свод
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				11	12				13				14		
					5 439 278	4 984 637		112,4	5 389 041	4 939 961		111,4	-50 237	5 505 408	5 047 307			5 633 987	5 167 788					
					4 984 637	4 984 637		112,6	4 939 961	4 939 961		111,6	-44 676	5 047 307	5 047 307			5 167 788	5 167 788					
						1 055 127				1 055 127					1 093 112							1 132 464		
						3 929 510				3 884 834					3 954 195							4 035 324		
					454 641			110,0	449 080			108,6	-5 561	458 101				466 200						
76,800	31,342	45,458	93,6			186,800	110,530			186,800	110,527				186,800	110,527					186,800	110,527		
						149,811				149,812					149,812							149,812		
						70,00				70,00					70,00							70,00		
						20,347				20,346					20,346							20,346		
							108,673				108,677					108,677						108,677		
5 503,54	4 924,74	5 896,48	113,3																					
	100,0	119,7																						
413 371	149 574	263 797	113,3		5 439 278	4 984 637	454 641	112,4	5 389 041	4 939 961	449 080	111,4	-50 237	5 505 408	5 047 307	458 101		5 633 987	5 167 788	466 200				
					287 263	247 263	40 000	98,9	287 263	247 263	40 000		-0	287 263	247 263	40 000		287 263	247 263	40 000				
					129 685	91 685	38 000		86 387	86 387			-43 298											
413 371	149 574	263 797			5 856 226	5 323 585	532 641	114,2	5 762 690	5 273 610	489 080	112,4	-93 536	5 792 670	5 294 569	498 101		5 921 250	5 415 050	506 200				
5 503,54	4 924,74	5 896,48					4 901,32	89,1			4 500,31	81,8					4 583,31						4 657,84	
	100,0	119,7																						
399 908	142 843	257 065	112,6	102,3	5 316 292	4 874 798	441 494	112,9	5 265 926	4 830 001	435 924	111,9	-50 367	5 384 227	4 939 365	444 862	102,2	5 511 652	5 058 856	452 796	102,4			
52 120	22 270	29 850	98,7	100,7	1 270 579	1 196 456	74 122	151,8	1 270 579	1 196 456	74 122	151,8	0	1 317 880	1 241 083	76 797	103,7	1 365 840	1 286 354	79 486	103,6			
5859	2929	2929	103,3	104,2	90531	84382	6148	105,9	90531	84382	6148	105,9	0	94721	88348	6373	104,6	98444	91882	6561	103,9			
4497	2249	2249	103,3	104,2	53031	48312	4719	105,9	53031	48312	4719	105,9	0	55474	50583	4892	104,6	57643	52606	5037	103,9			
41240	16830	24410	97,6	100,0	1117832	1055127	62705	161,3	1117832	1055127	62705	161,3	0	1158074	1093112	64962	103,6	1199765	1132464	67301	103,6			
0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
524	262	262	103,3	104,2	9185	8635	550	105,9	9185	8635	550	105,9	0	9611	9041	570	104,6	9989	9402	587	103,9			
132 529	14 771	117 758	103,3	104,2	1 533 883	1390629	143 254	109,1	1 489 272	1 350 196	139 076	105,9	-44 611	1 557 812	1 413 655	144 157	104,6	1 618 625	1 470 202	148 424	103,9			
113565	9683	103883	103,3	104,2	1302079	1179306	122773	109,1	1263922	1144747	119175	105,9	-38156	1322079	1198550	123529	104,6	1373678	1246492	127185	103,9			
658	329	329	103,3	104,2	11532	10842	690	105,9	11532	10842	690	105,9	0	12067	11351	715	104,6	12542	11805	737	103,9			

2022 год				2023 год									2024 год				2025 год				
утверждено Комитетом				изменение, 2022 к 2021,%	Уточненное предложение ПАТЭС			изменение, 2023 к 2022,%	Принято в тариф Комитет			изменение, 2023 к 2022,%	исключено/в ключено -/+	Предложения Комитета			изменение, 2024 к 2023,%	Предложения Комитета			изменение, 2025 к 2024,%
					Свод	электро	тепло		Свод	электро	тепло			Свод	электро	тепло		Свод	электро	тепло	
тепло	в том числе:		изменение тэ, 2022 к 2021,%	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
	1 полугодие	2 полугодие																			
18306	4760	13547	103,3	104,2	220273	200482	19791	109,1	213818	194607	19211	105,9	-6455	223666	203754	19913	104,6	232406	211904	20502	103,9
100 371	50 186	50 186	144,3	100,0	1 118 505	1017002	101503	98,1	1 118 505	1 017 002	101 503	98,1	0	1 080 331	980 701	99 630	96,6	1 062 880	964 563	98 317	98,4
100371	50186	50186	144,3	100,0	1118505	1017002	101503	98,1	1118505	1017002	101503	98,1	0	1080331	980701	99630	96,6	1062880	964563	98317	98,4
	0	0	0,0	0,0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	
51086	25543	25543	134,6	93,3	599918	545348	54570	103,3	599918	545348	54570	103,3	0	574591	521673	52918	95,8	554693	503383	51310	96,5
114 887	55 616	59 271	110,1	103,3	1 393 325	1 270 710	122 615	105,2	1 387 569	1 266 347	121 223	104,8	-5 756	1 428 204	1 303 925	124 279	102,9	1 464 307	1 337 738	126 569	102,5
13 228	4 786	8 441	113,3	108,4	187 405	170 360	17 045	114,2	181 647	165 996	15 651	110,7	-5 758	185 370	169 431	15 939	102,0	189 485	173 286	16 198	102,2
					0				0					0				0			
					0				0					0				0			
					0				0					0				0			
13 228	4 786	8 441	113,3	108,6	187400	170355	17045	114,2	181642	165 991	15 651	110,7	-5758	185365	169 426	15 939	102,1	189480	173 281	16 198	102,2
				2,6	5	5	0	100,0	5	5			0	5	5			5	5		
2	1	1	104,3	100,3	31	29	2	100,3	31	29	2	100,3	0	31	29	2	100,3	31	29	2	100,3
13136	6568	6568	103,3	104,2	199953	186168	13785	105,9	199953	186168	13785	105,9	0	209206	194917	14289	104,6	217426	202714	14712	103,9
1290	625	625	104,3	104,3	7215	5890	1324	106,0	7215	5890	1324	106,0	0	7554	6167	1387	104,7	7856	6414	1442	104,0
1088	544	544	103,3	104,2	19016	17874	1142	105,9	19016	17874	1142	105,9	0	19898	18714	1184	104,6	20682	19462	1219	103,9
8587	4293	4293	103,3	104,2	150378	141367	9011	105,9	150378	141367	9011	105,9	0	157351	148011	9340	104,6	163548	153931	9617	103,9
1893	946	946	103,3	104,2	24961	22974	1986	105,9	24961	22974	1986	105,9	0	26113	24054	2059	104,6	27136	25016	2120	103,9
10 838	5 419	5 419	103,3	104,2	114 352	102979	11373	105,9	114 352	102 979	11 373	105,9	0	119 607	107 819	11 788	104,6	124 269	112 132	12 137	103,9
442	221	221	103,3	104,2	6624	6160	464	105,9	6624	6160	464	105,9	0	6931	6450	481	104,6	7203	6708	495	103,9
203	102	102	103,3	104,2	1781	1568	213	105,9	1781	1568	213	105,9	0	1863	1641	221	104,6	1935	1707	228	103,9
10129	5064	5064	103,3	104,2	104842	94213	10629	105,9	104842	94213	10629	105,9	0	109659	98641	11018	104,6	113930	102587	11344	103,9
63	31	31	103,3	104,2	1104	1038	66	105,9	1104	1038	66	105,9	0	1155	1087	69	104,6	1201	1130	71	103,9
11375	5688	5688	103,3	104,2	175413	163475	11937	105,9	175413	163475	11937	105,9	0	183532	171159	12373	104,6	190745	178005	12740	103,9
498	249	249	103,3	104,2	5875	5352	522	105,9	5875	5352	522	105,9	0	6145	5604	541	104,6	6386	5828	557	103,9
0	0	0			0	0			0	0			0	0	0			0	0		
960	480	480	103,3	104,2	8734	7726	1008	105,9	8734	7726	1008	105,9	0	9133	8089	1045	104,6	9488	8413	1075	103,9
29022	14511	14511	103,3	104,2	244403	213947	30456	105,9	244403	213947	30456	105,9	0	255571	224002	31569	104,6	265466	232962	32503	103,9
					0				0	0				0	0			0	0		
22 890	11 445	11 445	139,9	97,4	253 600	230 703	22897	97,3	253 600	230 703	22 897	97,3	0	246 619	223 991	22 628	97,2	239 637	217 530	22 106	97,2
22515	11258	11258	140,9	97,3	248531	226009	22522	97,3	248531	226009	22522	97,3	0	241550	219297	22253	97,2	234568	212836	21731	97,1
	0	0			0	0			0	0			0	0	0			0	0		
375	188	188	100,0	100,0	5069	4694	375	100,0	5069	4694	375	100,0	0	5069	4694	375	100,0	5069	4694	375	100,0
	0	0			0	0			0	0			0	0	0			0	0		
121	60	60	104,3	128,8	1992	1867	126	103,7	1995	1867	128	103,9	2	2072	1938	134	103,9	2154	2015	139	103,9
399 908	142 843	257 065	112,6	102,3	5 316 292	4 874 798	441 494	112,9	5 265 926	4 830 001	435 924	111,9	-50 367	5 384 227	4 939 365	444 862	102,2	5 511 652	5 058 856	452 796	102,4
300	150	150	100,1	100,3	2 660	2 360	301	100,5	2 660	2 360	301	100,5	0	2 671	2 369	301	100,4	2 680	2 378	302	100,3
					0				0	0				0	0			0	0		
13	6	6	103,3	104,2	221	208	13	105,9	221	208	13	105,9	0	231	217	14	104,6	240	226	14	103,9
288	144	144	100,0	100,0	2440	2152	288	100,0	2440	2152	288	100,0	0	2440	2152	288	100,0	2440	2152	288	100,0
400 208	142 993	257 215	112,6	102,3	5 318 952	4 877 158	441 795	112,9	5 268 586	4 832 361	436 225	111,8	-50 367	5 386 898	4 941 734	445 164	102,2	5 514 332	5 061 234	453 097	102,4
52 591	26 295	26 295	151,0	107,9	535 195	484 803	50 393	92,9	535 324	484 923	50 401	92,9	129	523 102	472 795	50 307	97,7	526 205	475 497	50 708	100,6
13 163	6 581	6 581	138,2	107,5	120 326	107 479	12 846	94,1	120 455	107 600	12 855	94,2	129	118 510	105 572	12 937	98,4	119 656	106 553	13 102	101,0

2022 год				2023 год										2024 год				2025 год			
/тверждено Комитетом				изменение, 2022 к 2021,%	Уточненное предложение ПАТЭС			изменение, 2023 к 2022,%	Принято в тариф Комитет			изменение, 2023 к 2022,%	исключено/в ключено -/+	Предложения Комитета			изменение, 2024 к 2023,%	Предложения Комитета			изменение, 2025 к 2024,%
					Свод	электро	тепло		Свод	электро	тепло			Свод	электро	тепло		Свод	электро	тепло	
тепло	в том числе:		изменение т.э. 2022 к 2021,%																		
	1 полугодие	2 полугодие																			
23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
10 518	5 259	5 259	151,0	107,9	107039	96960,5	10078,5	92,9	107 065	96 985	10 080	92,9	25,9	104 620	94 559	10 061	97,7	105 241	95 099	10 142	100,6
10 518	5 259	5 259	151,0	107,9	107 039	96 961	10 079	92,9	107 065	96 985	10 080	92,9	26	104 620	94 559	10 061	97,7	105 241	95 099	10 142	100,6
<b>2 644</b>	<b>1 322</b>	<b>1 322</b>	<b>103,2</b>	<b>104,0</b>	<b>13 287</b>	<b>10 519</b>	<b>2 768</b>	<b>104,9</b>	<b>13 390</b>	<b>10 615</b>	<b>2 775</b>	<b>105,7</b>	<b>103</b>	<b>13 889</b>	<b>11 013</b>	<b>2 876</b>	<b>103,7</b>	<b>14 415</b>	<b>11 454</b>	<b>2 961</b>	<b>103,8</b>
7	4	4	100,0	100,2	0			0,0	103	96	7	100,0	103	7		7	6,8	7		7	100,0
<b>2 637</b>	<b>1 319</b>	<b>1 319</b>	<b>103,3</b>	<b>104,1</b>	<b>13 287</b>	<b>10 519</b>	<b>2 768</b>	<b>105,8</b>	<b>13 287</b>	<b>10 519</b>	<b>2 768</b>	<b>105,8</b>	<b>0</b>	<b>13 882</b>	<b>11 013</b>	<b>2 869</b>	<b>104,5</b>	<b>14 408</b>	<b>11 454</b>	<b>2 954</b>	<b>103,8</b>
0					0	0,0			0					0	0	0		0			
1734	867	867	103,3	104,1	7940	6121	1819	105,8	7940	6121	1819	105,8	0	8294	6409	1886	104,5	8607	6665	1942	103,8
904	452	452	103,3	104,1	5347	4398	948	105,8	5347	4398	948	105,8	0	5588	4605	983	104,5	5801	4789	1012	103,8
0	0	0			0				0	0	0		0	0	0	0		0	0	0	
0	0	0			0				0	0	0		0	0	0	0		0	0	0	
0	0	0			0				0	0	0		0	0	0	0		0	0	0	
<b>413 371</b>	<b>149 574</b>	<b>263 797</b>	<b>113,3</b>	<b>102,4</b>	<b>5 439 278</b>	<b>4 984 637</b>	<b>454 641</b>	<b>112,4</b>	<b>5 389 041</b>	<b>4 939 961</b>	<b>449 080</b>	<b>111,4</b>	<b>-50 237</b>	<b>5 505 408</b>	<b>5 047 307</b>	<b>458 101</b>	<b>102,2</b>	<b>5 633 987</b>	<b>5 167 788</b>	<b>466 200</b>	<b>102,3</b>
113,3										111,6	108,6				102,2	102,0					



Приложение 2  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 29 ноября 2022 года № 34

Определение **операционных** (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования 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	Фактические операционные расходы за 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	43698	45577	48312	50583	52606	32192
2.	Расходы на ремонт основных средств	168389	175630	186168	194917	202714	85782
3.	Расходы на оплату труда	1045233	1090178	1155589	1209902	1258298	1253316
4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	76324	79606	84382	88348	91882	72650
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	328370	342490	363039	380102	395306	134556
5.1	Расходы на оплату услуг связи	6988	7289	7726	8089	8413	13046
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	127866	133365	141367	148011	153931	121510
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	85111	88771	94097	98520	102460	
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	262	273	290	303	315	
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	108142	112793	119560	125179	130187	
6.	Расходы на служебные командировки	20780	21674	22974	24054	25016	15114
7.	Расходы на обучение персонала	4841	5049	5352	5604	5828	7909
8.	Лизинговые платежи	0	0	0	0	0	
9.	Арендная плата	15959	16646	17644	18474	19213	
10.	Другие расходы, в том числе:	249007	259714	275297	288236	299765	179612
10.1	Обеспечение НУТ и ТБ	93145	97150	102979	107819	112132	112246
10.2	Представительские расходы	0	0	0	0	0	2060
10.3	Перевозка персонала к месту работы и обратно	147864	154222	163475	171159	178005	65306
10.4	Расходы на обращение с РАО	7810	8146	8635	9041	9402	0
10.5	Оплата услуг банков	188	196	208	217	226	0
	<b>Итого базовый уровень операционных расходов</b>	<b>1952602</b>	<b>2036564</b>	<b>2158758</b>	<b>2260220</b>	<b>2350629</b>	<b>1781131</b>

Приложение 3  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 29 ноября 2022 года № 34

Реестр неподконтрольных расходов на производство электрической энергии (мощности) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2023-2025 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		207		216		229		240		250
1.3	Концессионная плата		0								
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0	399788	0	398134	0	406637	0	403708	0	401426
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*		28,8		28,8		28,8		28,8		28,8
1.4.2	расходы на обязательное страхование*		5328		5557		5890		6167		6414
1.4.3	иные расходы, том числе:	0	394431	0	392548	0	400718	0	397512	0	394983
	-резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)**		139501		150897		165991		169426		173281
	- резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение (1,5% от выручки)**		196		5		5		5		5
	- налоги и сборы		251208		237694		230703		223991		217530
	- платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)*		1375		1800		1867		1938		2015
	- страховые взносы		2152		2152		2152		2152		2152
1.5	Отчисления на социальные нужды		176023		183592		194607		203754		211904
1.6	Расходы по сомнительным долгам		0								
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов		1071016		1040209		1017002		980701		964563
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	0	1647034	0	1622150	0	1618475	0	1588403	0	1578142
2.	Налог на прибыль		99755		104668		96985		94559		95099
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования										
4.	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>0</b>	<b>1746789</b>	<b>0</b>	<b>1726818</b>	<b>0</b>	<b>1715460</b>	<b>0</b>	<b>1682962</b>	<b>0</b>	<b>1673242</b>

Приложение 4  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 29 ноября 2022 года № 34

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую  
филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»,  
покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа**

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023
			Цена (тариф)
1	2	3	4
	Прочие потребители		
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	35,2016
2.	Трехставочный тариф		
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности*	руб./кВт·мес.	17278,1019
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	х
2.3	ставка стоимости электрической энергии	руб./кВт·ч	7,0430

\* Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основным положением функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 №442.