

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

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного  
округа



Е.В. Ковальская

«19» декабря 2025 года

**ПРОТОКОЛ**

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

от 19 декабря 2025 г.

№ 40

г. Анадырь

**Председательствующий:**

Ковальская Елена  
Владиславовна

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

**Присутствовали:**

**Члены правления:**

Веретенникова Ольга  
Сергеевна

- советник 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

- начальник 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

автономного округа;

**Приглашенные:**

- |  |  |
|--|--|
| Заславский Андрей<br>Валерьевич<br>(видеоконференцсвязь)<br>Домарева Алла<br>Анатольевна<br>(видеоконференцсвязь)<br><br>Колиденко Артем<br>Александрович<br>(видеоконференцсвязь) | - главный инженер филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»;<br>- руководитель группы по тарифному регулированию и оценочным обязательствам филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»;<br>- эксперт производственно-технического отдела филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция». |
|--|--|

**Секретарь:**

- |                                |  |
|--------------------------------|--|
| Омельчук Арина<br>Валентиновна | - 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 не в полном составе, начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Черепанова Л.А. отсутствуют в связи с нахождением в очередном отпуске. Мнение по рассматриваемому вопросу не представлено.

Приглашенные на заседание представители УФАС по Чукотскому автономному округу, 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 долгосрочных тарифов на теплоноситель филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2026-2029 годы (докладчик: Савонова М.А.);
2. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2026-2030 годы (докладчик: Демещенко М.Г.).

- 1. О корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на теплоноситель филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2026-2029 годы**
-

(Ковальская Е.В., Веретенникова О.С., Демещенко М.Г.,  
Комнатный А.С., Петрова Т.Г., Савонова М.А.)

**СЛУШАЛИ:** Савонову М.А. (уполномоченного по делу) о корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2026-2028 годы (дело от 23 мая 2025 года № 61).

Основания для рассмотрения: заявление об установлении тарифов на производство теплоносителя с 01.01.2025 по 31.12.2027 годы (№ 9/Ф33/69985 от 24.04.2024).

Обосновывающие материалы и документы организацией не представлены. Письмом за №9/Ф33/76052 от 30.04.2025 года (вх. № 639/11 от 30.04.2025), №9/Ф3302/72015 от 26.04.2024 (вх. № 692/11 от 02.05.2024) филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» сообщает: полный пакет материалов: заявления, сводный расчет необходимой валовой выручки по регулируемым видам деятельности на 2026-2030 годы, расшифровки и пояснительная записка к нему, а так же другие обосновывающие материалы в электронной форме, подписанные ЭЦП, с описью и указанием объема, будут направлены в адрес Комитета услугами спецсвязи. Письмом за № 9/Ф33/78378 от 06.05.2025 (вх. № 683/11 от 06.05.2025) ПАТЭС сообщает, что полный пакет обосновывающих документов (материалов) по регулируемым видам деятельности на 2026-2030 годы, расшифровки и пояснительная записка к нему, а так же другие обосновывающие материалы в электронном виде, подписанные ЭЦП, с описью и указанием объема на электронном носителе CD-дисках в количестве 3-х штук направлен заказным письмом EMS с уведомлением от 06.05.2025 РПО ED260012580RU.

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

На дату 7 мая 2025 года документы и материалы для рассмотрения в Комитет не поступили.

21 мая 2025 года посредством системы электронного документооборота Контур-Диалог организацией направлены документы и материалы с описью, 22 мая 2025 года Комитетом получен пакет от курьера ЕМС, в которых находились диски (3 диска).

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

В целях соблюдения требований постановления Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,

в адрес филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» направлены (исх. № 11-03/744 от 23.05.2025):

- запрос о представлении в сроки, определенные пунктом 20 Правил № 1075;
- извещение № 61 от 23.05.2025 «О корректировке установленных тарифов на производство теплоносителя, поставляемого филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» потребителям, на 2026-2029» годы».

Эксперт обращает внимание, что ответ от ПАТЭС по предоставлению недостающих материалов в Комитет не поступил.

В адрес Комитета 30 сентября 2025 года исх. № 9/Ф33/168147 поступили уточняющие расчеты для установления тарифов на производство теплоносителя (расчет тарифа на производство теплоносителя, поставляемого ПАТЭС, на 2026-2029 годы на 1 л. в 1 экз., справка по объемам поставки теплоносителя за 2026-2030 годы на 1 л. в 1 экз., бухгалтерская отчетность за 2024 год с приложением расшифровок к ней на 6 л. в 1 экз.).

По состоянию на 8 декабря 2025 года, информация в соответствии с абзацем 2 пункта 36 Стандартов организацией не раскрыта, уведомление в адрес Комитета не поступало, мониторинг сайта Экспертом так же показал отсутствие раскрытой информации ([https://ri.eias.ru/Disclosure/PublicDisclosureInfoOrg.aspx?reg=2671&form=F\\_W\\_R\\_18;F\\_W\\_R\\_4\\_10\\_1;F\\_G\\_R\\_12;F\\_G\\_R\\_1\\_11\\_1;F\\_V\\_R\\_12;F\\_V\\_R\\_3\\_12\\_1;F\\_H\\_R\\_12;F\\_H\\_R\\_2\\_14\\_1;&razdel=REQUEST&sphere=WARM&year=2026000,2025000&period=null&orgId=31296819&mo=&mr=](https://ri.eias.ru/Disclosure/PublicDisclosureInfoOrg.aspx?reg=2671&form=F_W_R_18;F_W_R_4_10_1;F_G_R_12;F_G_R_1_11_1;F_V_R_12;F_V_R_3_12_1;F_H_R_12;F_H_R_2_14_1;&razdel=REQUEST&sphere=WARM&year=2026000,2025000&period=null&orgId=31296819&mo=&mr=)).

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.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2025 года № 1834 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» дополнено пунктом 10<sup>2</sup> следующего содержания: «подлежащие регулированию цены (тарифы) в сфере теплоснабжения, за исключением платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, устанавливаются (корректируются) на 2026 год органами регулирования тарифов с календарной разбивкой с 1 января 2026 г. по 30 сентября 2026 г. и с 1 октября 2026 г. по 31 декабря 2026 г.».

Объем производства теплоносителя на 2026 год:

Принят как среднеарифметический за два предшествующих года (2023 - 2024) и составляет 8 540,5 куб. м.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2026 год:

Рассчитаны экспертом в соответствии с Методическими указаниями № 760-э, с учетом индекса потребительских цен и индекса эффективности составляют - 7 704 тыс. рублей.

Отмечено, предложение регулируемой организации 12 636,36 тыс. рублей отклонено как не соответствующее методике и не подтвержденное документально.

Неподконтрольные расходы на 2026 год:

- расходы на амортизацию основных фондов на 2026 год - рассчитаны экспертом исходя из балансовой стоимости объектов, используемых для производства теплоносителя (система подпитки теплосети и ЦТП), и максимального срока полезного использования согласно Классификации ОС (180 месяцев) и составляют - 1 998,8 тыс. рублей.

Расходы на приобретение холодной воды для производства теплоносителя Экспертом приняты на основании утвержденной цены производства технической воды МП «ЧРКХ» (постановление Комитета от 30.10.2025 № 19-к/1) с 01.01.2026 по 30.09.2026 2025 – 26,55 руб./куб.м, с 01.10.2026 по 31.12.2026 – 822,14 руб./куб.м, объем теплоносителя принят как среднеарифметический за два предшествующих года (2023-2024) – 8 540,5 куб.м, расходы составили – 3 248,22 тыс. рублей (рост к утвержденному плану 2025 года составил 242%).

Протоколом от 20.12.2024 года определена сумма выпадающих расходов за 2023 год, которая составила 6 008,30 тыс. рублей, баланса интересов потребителей и регулируемой организации орган регулирования распределил расходы равномерными суммами на 2025-2026 годы по 3 004,15 тыс. рублей.

По предложению организации расходы на производство теплоносителя на регулируемый период 2026 года составляют 21 749,75 тыс. рублей.

Комитет предлагает считать экономически обоснованными расходами необходимыми для осуществления деятельности по производству теплоносителя на 2026 год – 17 424,39 тыс. рублей,

- 2027 год – 13 763,96 тыс. рублей,

- 2028 год – 14 060,13 тыс. рублей,

- 2029 год – 14 458,01 тыс. рублей.

Расчет тарифов и необходимой валовой выручки представлен в приложении 1 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 15 января 2025 года № 1-э/1 «Об установлении тарифа на теплоноситель, поставляемый филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» потребителям на 2025-2029 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 6; Против – нет; Воздержавшихся – нет.**

### **2. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» потребителям 2026-2030 годы**

(Ковальская Е.В., Веретенникова О.С., Демещенко М.Г.,  
Комнатный А.С., Петрова Т.Г., Савонова М.А.)

**СЛУШАЛИ:** Демещенко М.Г. об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2026-2030 годы (дело от 23 мая 2025 года № 62).

Основание для рассмотрения: заявление филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на долгосрочный период с 01.01.2026 г. по 31.12.2030 г. (№ 9/Ф33/76031 от 30.04.2025 г.) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

21 мая 2025 года посредством системы электронного документооборота Контур-Диалог организацией направлены документы и материалы с описью, 22 мая 2025 года Комитетом получен пакет от курьера ЕМС с 3-мя CD диска.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 42 от 09.12.2025 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет тарифов на производство тепловой энергии (мощности), производимой филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2026 - 2030 годы, заключение по результатам экспертизы необходимой валовой выручки и тарифов на производство электрической и тепловой энергии (мощности), производимой филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2026 год и 2027-2030 годы в установленные сроки.

Обществом представлено Особое мнение к проекту экспертного заключения по результатам экспертизы необходимой валовой выручки и тарифов на производство тепловой энергии (мощности), производимой филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2026 год и 2027-2030 годы исх. № 9/Ф3308/222031 от 18.12.2025 (приложение 8 к протоколу).

В 2026 году начинается второй долгосрочный период регулирования тарифов на 2026-2030 годы филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (далее – ПАТЭС, Общество).

ПАТЭС осуществляет производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки и отпускает тепловую энергию в сеть коммунального предприятия МП «ЧРКХ» для дальнейшей продажи конечным потребителям.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 15 октября 2025 года № 801/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027-2028 годов» для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» ПАТЭС утверждены производственные показатели по тепловой энергии, указанные в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	1 полугодие 2026 года	2 полугодие 2026 года	Всего 2026 год
1	2	3	4	5	6
1.	Выработка тепловой энергии (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал	50,435	41,965	92,400
2.	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	49,330	41,220	90,550

Отмечается, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2025 года № 1834 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» дополнено пунктом 10<sup>2</sup> – «подлежащие регулированию цены (тарифы) в сфере теплоснабжения, за исключением платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, устанавливаются (корректируются) на 2026 год органами регулирования тарифов с календарной разбивкой с 1 января 2026 г. по 30 сентября 2026 г. и с 1 октября 2026 г. по 31 декабря 2026 г».

Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии на 2026 год по предложению Общества представленному к 1 мая составляла - 539 847 тыс. рублей.

В соответствии с уточненным предложением ПАТЭС от 30.10.2025 года необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии ПАТЭС на 2026 год составляет – 77 2 571 тыс. рублей, в том числе предприятием заявлены в качестве экономически обоснованных расходов, фактически понесенные предприятием, неучтенные органом регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию расходы, за 2024 год - 239 812 тыс. рублей.

Рост одноставочного среднегодового тарифа на 2026 год:

- тепловая энергия (8 531,99 руб./Гкал) - 169,7%, (2025 год - 5 027,98 руб./Гкал).

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 непревышения 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).

По итогам проведения анализа представленных предложений и материалов Общества операционные расходы приняты Комитетом в объеме – 247 661 тыс. рублей (с ростом к расходам 2025 года 104,9%).

Неподконтрольные расходы приняты Комитетом в размере - 164 894 тыс. рублей, в том числе: амортизация основных средств - 105 301 тыс. рублей), отчисления на социальные нужды - 21 704 тыс. рублей, налог на имущество - 22 208 тыс. рублей, налог на прибыль - 8 170 тыс. рублей, прочие расходы - 7 511 тыс. рублей.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов (топливо ядерное) приняты Комитетом на уровне предложения ПАТЭС - 69 748 тыс. рублей (103,6% к плану 2025 года).

Отмечается, что по итогам проведенного анализ фактических расходов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на производство электрической и тепловой энергии (мощности) за 2024 год эксперт считает экономически обоснованными и подтвержденными расходы в объеме 5 445 252 тыс. рублей.

Объем средств, учтенный органом регулирования в составе необходимой валовой выручки на 2024 год, но не использованный регулируемой организацией за 2024 год, по предложению эксперта составляет 150 467 тыс. рублей.

Учитывая тот факт, что по итогам деятельности за 2024 год излишне полученная выручка от регулируемых видов деятельности ПАТЭС составила + 657 947 тыс. рублей, к исключению из НВВ на производство электрической и тепловой энергии (мощности) на 2026 год предлагаются расходы в объеме 808 414 тыс. рублей, в том числе:

- электрическая энергия - 802 593 тыс. рублей,
- тепловая энергия - 5 821 тыс. рублей.

Объем финансовых средств, предлагаемый для расчета тарифов АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на производство тепловой энергии на 2026 год, по расчету Комитета, составляет – 485 334 тыс. рублей,

- расходы, учтенные в тарифе на 2024 год и не использованные регулируемой организацией предлагаемые к исключению из необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии на 2026 год - 5 821 тыс. рублей

Итого объем финансовых средств необходимый Обществу на производство тепловой энергии (мощности) на 2026 год по расчету эксперта составляет 479 513 тыс. рублей.

**Выступили:**

1) Домарева А.А. озвучила разногласия по фактическим расходам за 2024 год (приложение 8 к протоколу):

- работы и услуги производственного характера (услуги по хранению ТМЦ) по договору с ООО «Певек-Карго»,

- арендные платежи по договорам с ИП Крупешевым М.А. на сумму 19 853,7 тыс. рублей и ООО «УК «Абсолют Эссет Менеджмент» на сумму 18 240 тыс. рублей,

- другие прочие расходы «питание вахтового персонала» по договору с ООО «Арктик Атом-Сервис» по предложению ПАТЭС - 385 314 тыс. рублей.

К заседанию Правления Обществом дополнительно представлены УПД на оплату услуг по хранению оборудования страхового запаса и ремонтного обменного фонда в городе Певек по договору № 9/324490-Д от 30.08.2024 с ООО «Певек-Карго».

ПАТЭС просит учесть указанные расходы при расчёте необходимой валовой выручки на 2026 год, так как они документально подтверждены и соответствуют сложившейся практике регулирования.

2) Демещенко М.Г. указала, что фактические расходы за 2024 год рассматривались экспертом в целом по электрической и тепловой энергии (мощности).

1.1 Работы и услуги производственного характера.

- с учетом представленных дополнительных материалов органом регулирования принимаются расходы по статье «работы и услуги производственного характера (услуги по хранению ТМЦ)» по 9 УПД за февраль, март, май, июнь, июль, сентябрь, октябрь, ноябрь и декабрь 2024 года в сумме 8 280 тыс. рублей.

Расходы за услуги по хранению, оказанные в 2023 году (октябрь-декабрь) в размере 2 760 тыс. рублей не принимаются к учету в 2024 году. В соответствии с требованиями статьи 272 НК РФ расходы должны признаваться в том отчётном периоде, к которому они относятся, независимо от даты оформления договорных отношений.

4.6 Арендные платежи.

Расходы по аренде нежилых помещений по договору № 9/226850-Д от 23.09.2022 с ООО «УК «Абсолют Эссет Менеджмент» договор заключен на срок с 22.08.2022 по 21.07.2023 года. Дополнительное соглашение об изменении срока действия договора в составе обосновывающих документов не представлено.

Договор является документом, устанавливающим правовые основания для возникновения хозяйственных отношений, определяющим их существенные условия.

Без предоставления документов, подтверждающих правовую связь между платежами 2024 года и получением услуги аренды именно в 2024 году, расходы по аренде нежилых помещений не признаются как обоснованные и не подлежат учету.

Расходы по аренде нежилого помещения общей площадью 1 291,6 кв.м. (432 кв. м. административно-офисные помещения, 754 кв.м. учебные (производственные) помещения и 105,6 кв.м. места общего пользования)

расположенные в здании по адресу г. Санкт-Петербург по договору аренды с ИП Крупышевым М.А. № 9/259137-Д от 31.05.2023 по данным ПАТЭС за 2024 год 19 854 тыс. рублей.

Экспертом проведен анализ нормы площади на одного сотрудника офисного персонала, и установлено, что арендуемая площадь, административно-офисных помещений и мест общего пользования предприятием, завышены.

Согласно СП 44.13330.2015 норма площади на 1 сотрудника 4 м<sup>2</sup>, для руководителей подразделений от 5,5 до 7,5 м<sup>2</sup>.

Учитывая, что в офисе г. Санкт-Петербург выполняют функции управления, эксперт для расчета принимает максимально допустимую для комфортных условий труда норму на 1 человека 7,5 м<sup>2</sup>.

Нормативная потребность в рабочей площади для 37 человек \* 7,5 м<sup>2</sup> = 277,5 м<sup>2</sup>.

Площадь помещений мест общего пользования для административных зданий составляет от 25 до 40% от рабочей площади помещения. Экспертом применено среднее значение  $277,5 \text{ м}^2 * 30\% = 83,25 \text{ м}^2$ .

Итого расходы по договору с ИП Крупешевым М.А. признаются органом регулирования как экономически обоснованные в размере 14 447 тыс. рублей.

4.14.16 Другие прочие расходы «Питание вахтового персонала».

Рассмотрев возражения ПАТЭС на проект экспертного заключения на 2026 год, орган регулирования считает их необоснованными по следующим причинам.

В соответствии с федеральным законодательством в основу тарифов включаются исключительно экономически обоснованные расходы. Факт осуществления затрат не является доказательством их обоснованности.

Проведенная углубленная проверка подтвердила и усилила выводы о необходимости корректировки расходов по питанию вахтового персонала.

Структура затрат по договору с ООО «Арктик Атом-Сервис» содержит системное дублирование и некорректный учет.

Двойной учет издержек исполнителя, в договоре отдельно выделены и включены в цену затраты на обеспечение питанием, проживанием и транспортировку персонала самого подрядчика (ООО «Арктик Атом-Сервис»). Данные расходы являются внутренними затратами специализированной компании и не подлежат прямому возмещению через тариф, а их учет ведет к необоснованному увеличению базы для начисления накладных расходов и прибыли.

ПАТЭС не предоставила доказательств, что аналогичный комплекс услуг не мог быть приобретен на рыночных условиях. Рыночный анализ указывает на наличие более низких ценовых предложений.

На основании принципа экономической обоснованности и с учетом специфики (Крайний Север, вахтовый метод, объект атомной энергетики) расходы по данной статье подлежат нормированию.

Обоснованная стоимость суточного рациона 4 410 рублей \* 53 750 рацион = 237 038 тыс. рублей. Экономия для целей ценообразования на 2026 год составляет 148 276 тыс. рублей.

Данное решение соответствует законодательству и направлено на защиту интересов потребителей Чукотского автономного округа.

По итогам заседания Правления необходимая валовая выручка филиала АО «Концерн Росэнергоатом» ПАТЭС на производство тепловой энергии (мощности) на 2026 год составляет 485 334 тыс. рублей (приложения 3-7 к настоящему протоколу).

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 определена необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии (мощности) на долгосрочный период регулирования 2027-2030гг.

- 2027 год – 494 520 тыс. рублей,
- 2028 год – 503 851 тыс. рублей,
- 2029 год – 512 851 тыс. рублей,
- 2030 год – 522 232 тыс. рублей.

В ходе обсуждения

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция», на 2026-2030 годы с календарной разбивкой согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2026-2030 годы с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

#### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 6; Против – нет; Воздержавшихся – нет.**

Секретарь



Омельчук А.В.

Члены правления:

Веретенникова О.С.



Петрова Т.Г.



Демещенко М.Г.



Савонова М.А.



Комнатный А.С.



Приложение 1  
к заседанию Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 19 декабря 2025 года № 40

**Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый ПАТЭС, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится  
теплоноситель на 2026-2029 годы**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Утверждено Комитетом на 2023	Фактическое расходование за 2023	Утверждено Комитетом на 2024	Фактические расходы за 2024	Фактические расходы за 2024 Комитет	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования 2025 данные не верны	Утверждено Комитетом на 2025		Период регулирования 2026 (базовый период)	Период регулирования 2027	Период регулирования 2028	Период регулирования 2029
									год	2 полугодие				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	13 663,87	13 055,89	14 895,54	17 599,81	11 909,69	17 623,13	12 570,70	9 761,92	19 614,48	20 244,87	20 782,35	21 466,89
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	3 982,00	867,82	4 752,00	1 163,84	1 163,84	1 280,05	1 339,55	591,47	1 821,81	2 008,37	2 088,71	2 302,39
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе	тыс. руб.	7 365,44	6 241,38	7 777,32	8 740,04	7 777,32	8 014,25	7 888,79	6 985,07	9 303,92	9 582,94	9 870,53	10 166,65
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе	тыс. руб.	1 998,84	1 900,93	1 998,84	3 251,60	1 998,84	2 998,26	1 998,84	999,42	2 998,26	2 998,26	2 998,26	2 998,26
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том	тыс. руб.	317,59	4 045,76	367,38	4 444,33	969,69	5 330,57	1 343,52	1 185,96	5 490,49	5 655,30	5 824,85	5 999,60
1.8.1	Расходы на ремонт основных	тыс. руб.	317,59	147,18	367,38	239,29	159,69	351,93	195,75	97,88	362,49	373,36	384,56	396,10
1.8.3	Общепроизводственные расходы / Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	3 898,58	0,00	4 205,04	810,00	4 978,64	1 147,77	1 088,08	5 128,00	5 281,94	5 440,29	5 603,50
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	27 370	8 896*	27 370	8 185	8 185	8 443	8 836	3 901	9 149	9 698	9 698	10 279
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство	тыс. руб.	13 664,87	13 055,89	14 895,54	17 599,81	4 392,07	17 623,13	12 570,70	9 761,92	19 614,48	20 244,87	20 782,35	21 466,89
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или)	руб./куб. м	499,26	1 370,27	544,23	2 150,25	536,60	2 087,31	1 422,75	2 502,23	2143,89	2 087,53	2 142,95	2 088,42
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками)	руб./куб. м	499,26	499,26	544,23	544,23	536,60	2 087,31	1 422,75	2 502,23	2143,89	2 087,53	2 142,95	2 088,42
9	Выпадающие расходы	тыс. руб.	4 270,95	0,00	0,00	0,00		2 135,28	3 004,15	2 991,29	2135,28	2 135,30	2 135,30	2 135,30
10	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	17 935,82	2 379,43	14 895,54	17 599,81	4 392,07	19 758,41	15 574,84	12 753,22	21749,75	22 380,17	22 917,65	23 602,19
11	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором	руб./куб. м	655,31	655,31	544,23	544,23	536,60	2 340,21	1 762,76	3 268,98	2377,28	2 307,71	2 363,13	2 296,16

Приложение 1  
к заседанию Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 19 декабря 2025 года № 40

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Утверждено Комитетом 2026			Утверждено Комитетом 2027			Утверждено Комитетом 2028			Утверждено Комитетом 2029		
			Всего	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	14 420,24	10 606,85	3 813,39	13 763,96	8 273,37	5 490,59	14 060,13	8 273,37	5 786,76	14 458,01	8 690,56	5 767,45
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	3 248,22	1 711,54	1 536,68	3 833,40	2 304,22	1 529,18	3 894,80	2 304,22	1 590,58	4 050,94	2 396,73	1 654,22
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе	тыс. руб.	7 739,64	6 321,02	1 418,62	6 492,15	4 249,95	2 242,20	6 684,31	4 228,64	2 455,67	6 882,17	4 531,39	2 350,78
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе	тыс. руб.	1 998,84	1 499,13	499,71	1 998,84	999,42	999,42	1 998,84	999,42	999,42	1 998,84	999,42	999,42
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том	тыс. руб.	1 433,54	1 075,15	358,38	1 439,57	719,78	719,78	1 482,18	741,09	741,09	1 526,05	763,03	763,03
1.8.1	Расходы на ремонт основных	тыс. руб.	203,72	152,79	50,93	209,75	104,87	104,87	215,95	107,98	107,98	222,35	111,17	111,17
1.8.3	Общепроизводственные расходы / Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 229,82	922,37	307,46	1 229,82	614,91	614,91	1 266,23	633,11	633,11	1 303,71	651,85	651,85
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	8 541	6 671	1 869	8 541	5 134	3 407	8 541	5 134	3 407	8 541	5 134	3 407
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство	тыс. руб.	14 420,24	10 606,85	3 813,39	13 763,96	8 273,37	5 490,59	14 060,13	8 273,37	5 786,76	14 458,01	8 690,56	5 767,45
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или)	руб./куб. м	1 688,45	1 589,90	2 040,21	1 611,61	1 611,61	1 611,61	1 646,29	1 611,61	1 698,54	1 692,88	1 692,88	1 692,88
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками)	руб./куб. м	1 688,45	1 589,90	2 040,21	1 611,61	1 611,61	1 611,61	1 646,29	1 611,61	1 698,54	1 692,88	1 692,88	1 692,88
9	Выпадающие расходы	тыс. руб.	3 004,15	3 004,15										
10	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	17 424,39	13 611,00	3 813,39	13 763,96	8 273,37	5 490,59	14 060,13	8 273,37	5 786,76	14 458,01	8 690,56	5 767,45
11	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором	руб./куб. м	2 040,21	2 040,21	2 040,21	1 611,61	1 611,61	1 611,61	1 646,29	1 611,61	1 698,54	1 692,88	1 692,88	1 692,88
			115,74	62,41	100,00	78,99	78,99	100,00	102,15	100,00	105,39	102,83	99,67	100,00

Приложение 2  
к заседанию Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 19 декабря 2025 года № 40

«Приложение 1  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 15 января 2025 года № 1-э/1

**Тариф на теплоноситель, поставляемый филиалом АО «Концерн Росэнергоатом»  
«Плавучая атомная теплоэлектростанция» потребителям, на 2025-2029 годы**

(без НДС)

№ п/п	Наименование подразделений, филиалов	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2027 по 30.06.2027	с 01.07.2027 по 31.12.2027	с 01.01.2028 по 30.06.2028	с 01.07.2028 по 31.12.2028	с 01.01.2029 по 30.06.2029	с 01.07.2029 по 31.12.2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель												
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»	одноставочный, руб./куб.м	571,85	3 268,98	2 040,21	2 040,21	1 611,61	1 611,61	1 611,61	1 698,54	1 692,88	1 692,88

».

Сводный расчет необходимой валовой выручки на производство электрической и тепловой энергии (мощности)  
филиала АО «Концеры Росэнергоатома» «Плывучая атомная теплоэлектростанция» на 2026-2030 годы

№ п/п	Статья расхода	2024 год										2025 год										Уточненное предложение ПАТ					
		Утверждено Комитетом			ФАКТ			Отклонение фактических расходов от расходов, принятых при утверждении тарифов ПАТЭС за 2024 год			Комитет (анализ фактических расходов)		Утверждено Комитетом по итогам исполнения решения ФАС России 01.10.2025														2025 к 2024, %
		Свод	электрическая энергия	тепловая энергия	Свод	электрическая энергия	тепловая энергия	Свод	электрическая энергия	тепловая энергия	фактические расходы (подтвержд.)	отклонение +/-	Свод	электро				тепло		Свод	электро						
														год	1-е	с 01.07.2025 по 30.09.2025	с 01.10.2025 по 31.12.2025	2025 к 2024, %	год		1-е	с 01.07.2025 по 30.09.2025	с 01.10.2025 по 31.12.2025	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	24	25	26	27	28
А. ДОХОДЫ (без НДС)																											
1.	Товарная продукция (в т.ч. и НДС)	5 595 721	5 131 570	464 152	6 253 669	5 867 577	386 092	814 067	736 007	78 060	657 947		5 716 791	5 256 726	2 663 210	1 016 621	1 576 896	102,4	460 064	235 678	65 321	159 065	99,1	7 096 881	6 564 123	3 303 690	3 260 432
1.1.	- от производства электроэнергии (мощности)	5 131 570	5 131 570		5 867 577			736 007	736 007	0	736 007		5 256 726	5 256 726	2 663 210	1 016 621	1 576 896	102,4						6 564 123	6 564 123	3 303 690	3 260 432
1.1.1.	- электроэнергия (всего)	1 087 789	1 087 789		1 467 676	1 467 676		379 887	379 887	0	379 887		1 126 949	1 126 949	598 681	217 092	311 175	103,6						1 167 519	1 167 519	594 612	572 907
1.1.2.	- мощность	4 043 781	4 043 781		4 399 901	4 399 901		356 120	356 120	0	356 120		4 129 777	4 129 777	2 064 528	799 528	1 265 721	102,1						5 396 604	5 396 604	2 709 078	2 687 525
1.2.	- от производства тепловыми и двигателями, связанной с ее передачей	464 152			386 092			0	0	0	-78 060		460 064						460 064	235 678	65 321	159 065		532 759			
	Выработка электроэнергии, млн кВт		195,000	110,527		234,779	85,917	15	40	-25													83,6				
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВт		164,753			196,157	1,191	33	31	1																	
	Установленная мощность (базовый объем), МВт		70			0	0	0	0	0	0																
	Объем отпусковой мощности, МВт		30			30	0	0	0	0	0																
	Отпуск тепловыми, тыс. Гкал			108,677			83,102	-26	0	-26																	
	ТАРИФЫ (цены)							0	0	0																	
	ОДНОСТАВНОЧНЫЙ ТАРИФ							0	0	0																	
	Объем отпусковой мощности, МВт							0	0	0																	
	- средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс. кВт		31 147			31 147		0	0	0				26 894	25 564	27 100	29 326	86,3							59 789	59 084	60 520
	ТАРИФ (цена)							0	0	0																	
	Объем отпусковой мощности, МВт							0	0	0																	
	Ставка тарифа (цена) на электроэнергию, руб. тыс. кВт		6 603			6 603		0	0	0				5 766	5 747	5 787	5 787	87,3									
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*час		11 237 407			11 237 407								11 183 625	11 268 644	8 309 111	14 089 031	99,5									
	- средний тариф на тепловую энергию, руб. Гкал			4 270,93		4 646,01		0	375	0										5 080,78	4 458,79	5 080,78	6 404,50	119,0			
1	ВСЕГО ДОХОДОВ	5 595 721	5 131 570	464 152	6 253 669	5 867 577	386 092	-814 067	-736 007	-78 060			5 716 791	5 256 726	2 663 210	1 016 621	1 576 896	102,4	460 064	235 678	65 321	159 065	99,1	7 096 881	6 564 123	3 303 690	3 260 432
	Выполнение домыды за 2020 год	287 263	247 263	40 000									287 263	247 263	123 631	47 455	76 176	100,0	40 000	20 000	20 000	0	100,0				
	Выполнение домыды за 2022 год	109 464	109 464										109 464	109 464	54 732	21 009	33 723	100,0									
	Выполнение домыды за 2023 год												88 968	88 968	43 238	36 025	9 705										
	Возмещение фактически понесенных расходов амортизации за 2023 год												94 025	83 006			83 006		11 019				11 019	3 425 089	3 185 277	1 913 088	1 272 189
	Неиспользованные средства амортизации за 2020-2021 годы												1 127 761	1 071 961	535 981	0	535 981		55 800		17 239	38 561					
	Излишек полученная выручка от продажи электроэнергии за 2024 год																										
Б. ВСЕГО НВВ с учетом выполняющих																											
	Одноставочный тариф		33 312,00			33 312		0	0,00	0,00				24 115	22 547	29 886	23 126	72,4							88 801	93 298	84 134
	Ставка тарифа (цена) на электроэнергию, руб. тыс. кВт		6 603,00			6 611		8	8,00	0,00				5 765,60	5 746,81	5 787,05	5 787,05	87,3							10 634,21	10 634,21	10 634,21
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*час		12 228 726			12 338 518		109 792	109 792	0,00				9 712 448,48	9 552 690,03	9 395 015,71	10 378 205,64	79,4							40 759 782	43 454 726,56	39 977 361
	- средний тариф на тепловую энергию, руб. Гкал			4 638,99		4 638,99		0	0,00	0,00										5 027,98	4 837,17	5 295,56	5 295,56	108,4			
В. РАСХОДЫ																											
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль							0	0,00	0,00																	
	Расходы на производство и реализацию	5 473 992	5 023 164	450 828	7 887 620	7 361 972	525 648	2 413 628	2 338 808	74 820	5 356 434	-117 556	5 599 554	5 147 286	2 608 490	995 017	1 543 180	102,5	446 565	228 929	63 404	154 232	99,1	6 456 434	5 962 812	3 003 033	2 959 779
1.	Материальные расходы	1 328 555	1 251 475	77 080	1 653 388	1 551 999	100 667	324 111	300 524	23 587	1 476 148	147 534	1 380 360	1 300 368	685 283	250 376	364 709	103,9	79 992	45 631	11 357	23 003	103,8	1 465 876	1 380 521	700 942	679 579
1.1	Расходы (расчет) производственного характера	96 983	90 458	6 525	283 148	268 655	16 493	183 165	178 197	9 968	147 373	50 190	102 529	95 695	47 845	18 366	29 482	105,8	6 834	3 417	970	2 447	104,7	1 07 718	100 596	50 298	50 298
1.2	Сырье и материалы	56 799	51 790	5 009	79 685	74 750	4 935	22 886	22 960	-74	56 799	0	60 035	54 789	27 395	10 515	16 879	105,8	5 246	2 623	745	1 878	104,7	62 994	57 528	28 764	28 764
1.3	Топливо ядерное	1 152 751	1 087 789	64 962	1 261 203	1 182 918	78 285	108 452	95 129	13 323	1 261 203	108 452	1 194 250	1 126 949	598 681	217 092	311 175	103,6	67 301	39 286	9 555	18 460	103,6	1 237 267	1 167 519	594 612	572 907
1.4	Полученная энергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							0	0	0	0
1.5	Полученная 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 общепроизводство	9 840	9 257	583	10 397	9 675	722	418	139	0	-9 840	10 404	9 793	4 896	1 879	3 017	105,8	611	306	87	219	104,8	43 129	40 110	20 055	20 055	
1.7	Услуги инфраструктурных организаций	12 181	12 181	0	16 955	16 001	954	4 774	3 820	954	10 773	-1 408	13 142	13 142	6 464	2 522	4 156	107,9	0	0	0	0	0	14 768	14 768	7 213	7 555
2.	Расходы на оплату труда	1 595 009	1 447 410	147 599	2 622 241	2 463 095	159 146	1 027 232	1 015 685	11 547	1 595 009	0	1 682 161	1 527 898	763 949	293 239	470 710	105,6	154 262	77 142	21 902	55 218	104,5	1 764 680	1 604 126	802 063	802 063
2.1	Оплата труда	1 353 647	1 227 169	126 478	2 128 772	2 000 320	128 452	773 151	1 974	1 353 647	0	1 430 686	1 298 222	649 111	249 159	399 952	105,8	132 463	66 243	18 807	47 414	104,7	1 502 740	1 364 690	682 345	682 345	
2.2	Средствование работников (в пределах нормативов)	12 355	11 622	733	15 002	14 149	853	2 647	2 527	120	12 355	0	13 063	12 295	6 148	2 360	3 788	105,8	767	384	109	275	104,7	13 726	12 926	6 463	6 463
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	229 007	208 619	20 388	478 467	448 626	29 841	249 460	240 007	9 453	229 007	0	238 413	212													

№ п/п	Статья плана	2024 год										2025 год										2025 к 2024%г	Уточненное предложение ПАТ									
		Утверждено Комитетом					ФАКТ					Отклонение фактических расходов от тарифов, принятых при утверждении тарифов ПАТЭС за 2024 год					Комитет (анализ фактических расходов)						Утверждено Комитетом по итогам исполнения решения ФАС России 01.10.2025									
		Свод	исполнительская нагрузка	техническая нагрузка	Свод	исполнительская нагрузка	техническая нагрузка	Свод	исполнительская нагрузка	техническая нагрузка	фактические расходы (исполнительск.)	отклонение +/-	Свод	год	1-е	с 01.07.2025 по 30.09.2025	с 01.10.2025 по 31.12.2025	2025 к 2024%г	год	1-е	с 01.07.2025 по 30.09.2025		с 01.10.2025 по 31.12.2025	Свод	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	24	25	26	27	28					
A	ДОХОДЫ (без НДС)	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					
4.1.2	Расходы по обеспечению развития	191 758	175 625	16 133	200 116	187 762	12 354	0	0	0	200 116	8 358	196 876	150 831	75 163	35 876	39 793	85,9	0	0	0	0	0,0	336 642	311 920	166 906	145 013					
4.1.2.1	Расходы на обеспечение участия в эксплуатации атомных станций (3,2% от тарифов)	11 765	11 765	0	0	0	0	0	0	0	0	-11 765	66	66	33	13	20	0,6	0	0	0	0	1 909	1 909	954	954						
4.1.2.2	Расходы на обеспечение безопасного обращения с радиоактивными отходами	31	29	2	5,3	5,0	0,30	-24	-24	-24	-24	5	-26	31	29	14	5	99,3	2	1	0	1	100,0	32	30	15	15					
4.1.2.3	Расходы на обеспечение безопасности обращения с радиоактивными отходами	214 202	199 572	14 630	265 531	438 489	27 042	251 329	238917	12412	286932	72 730	226 449	211 127	105 563	40 520	65 043	105,8	15 322	7 661	2 175	5 486	104,7	237 862	221 936	110 968	110 968					
4.1.2.4	Расходы на обеспечение безопасности обращения с радиоактивными отходами	7 724	6 314	1 420	32 137	30 197	1 940	24403	23883	520	31112	23 378	8 044	6 580	3 290	1 263	2 027	104,2	1 465	732	208	524	103,1	8 422	6 896	3 448	3 448					
4.1.2.5	Расходы на обеспечение безопасности обращения с радиоактивными отходами	20 173	19 161	1 212	44 459	39 421	5 038	24086	20260	3826	138	2 1216	20 366	10 133	138	6 244	105,8	1 270	635	180	455	104,8	22 518	21 198	10 599	10 599						
4.1.2.6	Расходы на обеспечение безопасности обращения с радиоактивными отходами	160 108	151 545	9 563	128 470	120 672	7 798	-32638	-30873	-1765	128 471	-32 637	170 335	160 319	80 160	30 769	49 391	105,8	10 016	5 008	1 422	3 584	104,7	170 336	160 320	80 160	80 160					
4.1.2.7	Командировочные расходы	26 736	24 629	2 108	20 805,0	19 480	1 325	-5932	-5149	-783	14 240	-12 496	28 262	26 055	13 027	5 000	8 027	105,8	2 208	1 104	313	790	104,7	29 684	27 388	13 694	13 694					
4.1.2.8	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛНП)	122 463	110 393	12 070	132 963	125 240	7 723	10500	14847	-4347	787,70	-121 675	129 426	116 785	58 393	22 414	35 979	105,8	12 641	6 321	1 795	4 526	104,7	135 846	122 706	61 353	61 353					
4.1.2.9	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛНП)	7 096	6 404	492	139	133	6	-6957	-6471	-486	0,00	-7 096	7 502	6 986	3 493	1 341	2 152	105,8	516	258	73	185	104,8	7 880	7 244	3 672	3 672					
4.1.2.10	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛНП)	1 907	1 681	227	0	0	0	-1908	-1681	-227	0,00	-1 907	2 015	1 778	889	341	548	105,8	237	119	34	85	104,5	2 116	1 870	935	935					
4.1.2.11	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛНП)	112 277	100 996	11 281	132 769	125 054	7 715	20492	24058	-3566	787,70	-111 489	118 659	106 844	53 422	20 506	32 916	105,8	11 815	5 907	1 677	4 230	104,7	124 600	112 314	56 157	56 157					
4.1.3	Амортизация основных средств	1 183	1 113	70	54	52	2	-1129	-1061	-68	0,00	-1 183	1 251	1 177	589	226	363	105,8	73	37	10	26	105,0	1 250	1 178	589	589					
4.1.3.1	Перевозка персонала в места работы и обратно	187 914	175 246	12 669	126 589	117 718	7 713	-61326	-56470	-4856	125 519	-62 395	198 661	185 392	92 696	35 581	57 113	105,8	13 268	6 634	1 884	4 750	104,7	208 549	194 800	97 400	97 400					
4.1.3.2	Подарки и вознаграждения персоналу	6 292	5 738	554	14 274	13 468	806	7982	7730	252	2 460	-3 832	6 651	6 070	3 035	1 165	1 870	105,8	581	290	82	208	104,8	6 984	6 380	3 190	3 190					
4.1.3.3	Представительские расходы	0	0	0	1 151	1 090	61	1 151	1 090	61	1 167	167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
4.1.3.4	Услуги связи	9 352	8 282	1 069	214 630	200 146	14 484	205278	191864	13415	22 222	12 871	9 882	8 762	4 381	1 682	2 699	105,8	1 129	560	159	401	104,7	10 270	9 210	4 405	4 405					
4.1.3.5	Другие прочие расходы	261 674	229 351	32 323	546 810	537 129	9 681	285136	307778	-22642	272 660	10 986	276 483	242 630	121 315	46 566	74 749	105,8	33 852	16 926	4 806	12 120	104,7	289 724	254 518	127 259	127 259					
4.1.3.6	Предоставление расходов в период выполнения ремонта судов, конструкций ГРП	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					
4.1.3.7	Нацен и сборы	246 619	223 991	22 628	197 734	185 811	11 493	-48885	-38180	-10705	192 201	-54 418	239 637	217 530	108 765	41 749	67 016	97,1	22 106	11 053	3 139	7 915	97,7	204 335	181 740	90 869	90 871					
4.1.3.8	Нацен на имущество	241 550	219 297	22 253	192 294	180 796	11 498	-49256	-38501	-10755	192 201	-49 349	234 568	212 836	106 418	40 848	65 570	97,1	21 731	10 866	3 085	7 780	97,7	199 295	177 087	88 543	88 544					
4.1.3.9	Транспортный налог	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					
4.1.3.10	Транспортный налог	5 069	4 604	475	5 440	5 015	425	5 71	5 21	50	0	-5 069	5 069	4 694	2 347	901	1 840	100,0	0	188	53	134	100,0	5 040	4 653	2 326	2 327					
4.1.3.11	Войны налог	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					
4.1.3.12	Прочие нацен и сборы	0	0	0	2,6	2,4	0,2	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
4.1.3.13	Платежи в пользование нежилым объектам (по договорам пользования)	2 075	1 938	137	1 564	1 470	94	-511	-468	-43	1 565	-510	2 158	2 015	1 008	387	621	104,0	143	71	20	51	104,3	2 208	2 060	1 030	1 030					
5.	ИТОГО расходы на производство и реализацию	5 473 991	5 023 165	450 827	7 888 342	7 361 972	525 648	2413628	2338807	74821	5 356 434	-117 556	5 599 554	5 147 286	2 608 490	995 617	1 543 180	102,5	446 565	228 929	63 404	154 232	99,1	6 456 434	5 962 812	3 003 033	2 959 779					
6.	Исполнительские расходы, учитываемые в целях выплаты вознаграждения нацен на прибыль	2 677	2 374	302	463 065	435 142	27 923	460389	432768	27621	84 780	82 103	2 689	2 387	1 194	458	736	100,6	301	151	43	108	99,8	463 325	435 389	217 696	217 693					
6.1	Премии по договорам обязательств	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					
6.2	Оплата услуг базиса	237	223	14	0	0	0	-237	-223	-14	0	-237	250	235	118	45	73	105,6	15	7	2	5	105,0	261	247	125	122					
6.3	Расходы на исполнительские расходы (страховые взносы на выплаты в счет возмещения)	2 440	2 152	288	463 065	435 142	27 923	460625	432990	27635	84 780	82 340	2 439	2 152	1 076	413	663	100,0	287	143	41	103	99,6	463 064	435 142	217 571	217 571					
II	ИТОГО: Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения нацен на прибыль	5 476 668	5 025 539	451 129	8 351 407	7 797 114	553 571	2874017	2771575	102442	5 441 214	-35 453	5 596 540	5 149 674	2 609 683	996 075	1 543 915	102,5	446 867	229 079	63 447	154 340	99,1	6 919 759	6 398 201	3 220 729	3 177 472					
III	Расходы на реализацию базиса (нацен на прибыль)	523 645	473 253	50 392	904 630	782 965	121 665	380985	309712	71273	411 718	-111 927	508 611	475 996	237 998	91 355	146 643	100,6	32 615	25 402	7 213	18 189	64,7	807 355	766 503	382 820	383 683					
7.	Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли	119 053	106 030	13 023	191 734	859 016	59 688	799651	752986	46665	104 729	-14 324	120 250	107 053	53 526	20 546	32 980	101,0	13 198	6 599	1 874	4 725	101,3	177 123	165 921	82 961	82 961					
	- электроэнергия																															
	- теплоэнергия																															
	- аренда имущества (в т.ч. в аренду помещений, принадлежащих к объектам (в т.ч. в т.																															

2026 год															2027					2028				2029				2030				
ГЭС от 30.10.2025					2026 к 2025, %	Утверждено Комитетом										Предложение Комитета					Предложение Комитета				Предложение Комитета				Предложение Комитета			
2026 к 2025, %	год	1-е	2-е	Свод		год	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	2026 к 2025, %	год	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	2026 к 2025, %	отклонение +/-	свод	электро	тепло	2027 к 2026, %	свод	электро	тепло	2028 к 2027, %	свод	электро	тепло	2029 к 2028, %	свод	электро	тепло	2030 к 2029, %		
30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60		
124,9	532 759	273 621	259 138	115,8	5 847 048	5 361 714	2 613 993	2 747 721	102,0	485 334	344 794	140 540	105,5		6 633 412	6 138 892	494 520	113,4	6 804 258	6 300 407	503 851	102,6	6 937 294	6 424 443	512 851	102,0	7 125 656	6 603 425	522 232	102,7		
124,9					5 361 714	5 361 714	2 613 993	2 747 721	102,0						6 138 892	6 138 892		114,5	6 300 407	6 300 407		102,6	6 424 443	6 424 443		102,0	6 603 425	6 603 425		102,8		
103,6					1 167 519	1 167 519	872 167	295 352	103,6						1 214 337	1 214 337		104,0	1 253 892	1 253 892		103,3	1 299 408	1 299 408		103,6	1 346 655	1 346 655		103,6		
130,7					4 194 195	4 194 195	1 741 826	2 452 369	101,6						4 924 555	4 924 555		117,4	5 046 515	5 046 515		102,5	5 125 035	5 125 035		101,6	5 256 770	5 256 770		102,6		
63,0	532 759	273 621	259 138	115,8	485 334	168,13	125,60	42,53	70,6	485 334	344 794	140 540	105,5		494 520	168,13	494 520	101,9	503 851	168,13	503 851	101,9	512 851	168,13	512 851	101,8	522 232	168,13	522 232	101,8		
56,2	92 400	53 937	38 463	100,0		127,92	95,68	32,24	65,4	92 400	66 485	25 915	100,0			127,92	92 400			127,92	92 400			127,92	92 400			127,92	92 400			
100,0						70,0	70,0	70,0	100,0							70,0				70,0				70,0				70,0				
57,0						14,64	14,65	14,63								14,64				14,64				14,64				14,64				
	90,550	52,857	37,693	100,0						90,550	65,110	25,440	100,0			90,550				90,550				90,550				90,550				
222,3						41 916	27 320	85 238	155,9						47 991				49 254				50 224				51 623					
184,4						9 127,18	9 115,39	9 162,17	158,3						9 493,18				9 802,41				10 158,24				10 527,59					
229,2						23 867 702	13 213 238	55 859 566	213,4						28 023 930				28 717 957				29 164 787				29 914 445					
	5 883,59	5 176,62	6 874,99	115,8						5 359,85	5 295,56	5 524,39	105,5			5 461,29				5 564,34				5 663,73				5 767,33				
																101,9				101,9				101,8				101,8				
124,9	532 759	273 621	259 138	115,8	5 847 048	5 361 714	2 613 993	2 747 721	102,0	485 334	344 794	140 540	105,5		6 633 412	6 138 892	494 520,23	113,4	6 804 258	6 300 407	503 851	102,6	6 937 294	6 424 443	512 851	102,0	7 125 656	6 603 425	522 232	102,7		
3837,4	239 812	119 906	119 906		0		0,0	0,0					0,0																			
0,0																																
					657 947	657 947	328 974	328 974																								
					144 646	144 646	72 323	72 323																								
206,8	772 571	393 527	379 044	169,7	5 044 455	4 559 121	2 212 696	2 346 424	96,7	485 334	344 794	140 540	106,6		6 633 412	6 138 892	494 520	131,5	6 804 258	6 300 407	503 851	102,6	6 937 294	6 424 443	512 851	102,0	7 125 656	6 603 425	522 232	102,7		
368,2						35 641	23 126	72 789	147,8						47 991				49 254				50 224				51 623					
184,4						9 127,18	9 115,39	9 162,17	158,3						9 493,18				9 802,41				10 158,24				10 527,59					
419,7						19 300 424	10 169 061	46 718 916	198,7						28 023 930				28 717 957				29 164 787				29 914 445					
	8 531,99	7 445,12	10 056,12	169,7						5 359,85	5 295,56	5 524,39	106,6			5 461,29				5 564,34				5 663,73				5 767,33				
							100,0					100,0	104,3																			
115,8	493 622	253 861	239 760	110,5	5 672 325	5 203 643	2 534 957	2 668 685	101,1	468 683	328 523	140 160	105,0	-784 108	6 349 922	5 872 189	477 733	111,9	6 516 561	6 029 526	487 035	102,6	6 649 942	6 153 856	496 086	102,0	6 829 137	6 323 621	505 516	102,7		
106,2	85 555	48 518	36 837	106,7	1 465 924	1 380 586	578 530	402 056	106,2	85 538	57 981	27 357	106,7	48	1 523 820	1 435 948	87 872	103,9	1 575 732	1 484 323	91 409	103,4	1 633 629	1 539 011	94 619	103,7	1 693 707	1 595 794	97 913	103,7		
105,1	7 122	3 561	3 561	104,2	107 707	100 595	50 298	50 298	105,1	7 112	3 556	3 556	104,1	-11	111 952	104 629	7 523	103,9	116 331	108 793	7 538	103,9	120 883	113 123	7 760	103,9	125 614	117 625	7 988	103,9		
105,0	5 466	2 733	2 733	104,2	63 053	57 594	28 797	28 797	105,1	5 459	2 730	2 730	104,1	59	65 525	59 904	5 621	103,9	68 074	62 288	5 787	103,9	70 724	64 767	5 957	103,9	73 477	67 345	6 132	103,9		
103,6	69 748	40 714	29 034	103,6	1 237 267	1 167 519	872 167	295 352	103,6	69 748	50 186	19 562	103,6	0	1 286 156	1 214 337	71 820	104,0	1 328 776	1 253 892	74 884	103,3	1 377 016	1 299 408	77 608	103,6	1 427 057	1 346 655	80 402	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
409,6	3 019	1 510	1 509	494,0	43 129	40 110	20 055	20 055	409,6	3 019	1 510	1 510	494,0	0	44 827	41 718,41	3 109	103,937	46 579	43 379	3 200	103,9	48 399	45 105	3 294	103,9	50 291	46 900	3 391	103,9		
112,4	0	0	0	0	14 768	14 768	7 213	7 213	112,4	0	15 360	15 360	0	0	15 360	15 360	0	104,0	15 972	15 972	0	104,0	16 607	16 607	0	104,0	17 268	17 268	0	104,0		
105,0	160 554	80 277	80 277	104,1	1 764 481	1 604 126	449 102	1 155 024	105,0	160 355	119 322	41 033	103,9	-198	1 833 569	1 668 451	165 118	103,9	1 904 828	1 734 856	169 973	103,9	1 978 873	1 803 903	174 970	103,9	2 055 813	1 875 698	180 115	103,9		
105,1	138 050	69 025	69 025	104,2	1 502 544	1 364 691	369 904	994 787	105,1	137 853	108 071	2																				

2026 год														2027														2028														2029														2030													
Утверждено Комитетом														Предложение Комитета														Предложение Комитета														Предложение Комитета														Предложение Комитета													
2026 к 2025, %														2026 к 2025, %														2026 к 2025, %														2026 к 2025, %														2026 к 2025, %													
тепло														тепло														тепло														тепло														тепло													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод														свод														свод														свод													
свод														свод																																																							

Приложение 5  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 19 декабря 2025 года № 40

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

№ п/п	Наименование расходов	2025 год	2026 год (базовый)	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	5 246	5 459	5 621	5 787	5 957	6 132
2.	Расходы на ремонт основных средств	15 322	15 927	16 400	16 883	17 379	17 890
3.	Расходы на оплату труда	133 231	138 651	142 769	146 967	151 288	155 736
4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	6 834	7 112	7 323	7 538	7 760	7 988
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	44 988	46 382	47 759	49 163	50 609	52 097
5.1	Расходы на оплату услуг связи	1 120	1 160	1 194	1 230	1 266	1 303
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	10 016	10 016	10 313	10 617	10 929	11 250
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	14 481	15 070	15 517	15 973	16 443	16 927
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	45	46	48	49	51	52
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	19 327	20 090	20 686	21 294	21 920	22 565
6.	Расходы на служебные командировки	2 208	2 296	2 364	2 434	2 505	2 579
7.	Расходы на обучение персонала	581	604	622	640	659	679
8.	Лизинговые платежи	0	0	0	0	0	0
9.	Арендная плата	1 253	1 320	1 359	1 399	1 440	1 483
10.	Другие расходы, в том числе:	26 535	29 909	30 797	31 702	32 635	33 594
10.1	Обеспечение НУТ и ТБ	12 641	13 140	13 531	13 928	14 338	14 759
10.2	Представительские расходы	0	0	0	0	0	0
10.3	Перевозка персонала к месту работы и обратно	13 268	13 749	14 158	14 574	15 002	15 444
10.4	Расходы на обращение с РАО	611	3 019	3 109	3 200	3 294	3 391
10.5	Оплата услуг банков	15	0	0	0	0	0
	<b>Итого базовый уровень операционных расходов</b>	<b>236 197</b>	<b>247 661</b>	<b>255 016</b>	<b>262 514</b>	<b>270 232</b>	<b>278 177</b>

Приложение 4  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 19 декабря 2025 года № 40

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		0,0512	0,0401	0,0398	0,0398	0,0398
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	0	0	0	0	0
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0	0	0
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	50	50	50	50	50
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	<i>Итоговый коэффициент индексации операционных расходов по электрической энергии</i>		<i>1,0512</i>	<i>1,0401</i>	<i>1,0398</i>	<i>1,0398</i>	<i>1,0398</i>
6	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>247 661</b>	<b>255 016</b>	<b>262 514</b>	<b>270 232</b>	<b>278177</b>

Для тепловой энергии

Индекс эффективности операционных расходов (ИР)

1            1            1            1            1

ипц

1,0407    1,0297    1,0294    1,0294    1,0294

ИЦП на производство электрической энергии

1,0906    1,0493    1,0493    1,049

Приложение 6  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 19 декабря 2025 года № 40

Реестр **неподконтрольных расходов** на производство тепловой энергии (мощности)  
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная тепловыделяющая установка» на 2026-2030 годы

№ п/п	Наименование ресурса	2026	2027	2028	2029	2030
		Комитет	Комитет	Комитет	Комитет	Комитет
1	2	3	4	5	6	7
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности*					
1.2	Арендная плата					
1.3	Концессионная плата					
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	45 973	47 168	48 391	49 643	50 927
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*	2	2	2	2	2
1.4.2	расходы на обязательное страхование*	1 524	1 570	1 616	1 663	1 712
1.4.3	иные расходы, том числе:	44 447	45 596	46 774	47 978	49 212
	-резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)**					
	- резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение (1,5% от выручки)**					
	- налоги и сборы	22 595	23 095	23 611	24 134	24 668
	- платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)*	148	152	157	161	166
	- страховые взносы	21 704	22 349	23 006	23 682	24 378
	- регистрация прав на недвижимость					
	сертификация и лицензирование					
	- госпошлина					
1.5	Другие расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	5 450	5 612	5 777	5 947	6 122
1.6	Расходы по сомнительным долгам					
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	105 301	103 730	101 246	98 603	96 010
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	156 724	156 509	155 414	154 193	153 058
2.	Налог на прибыль	8 170	8 054	7 826	7 511	7 189
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования					
4.	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>164 894</b>	<b>164 564</b>	<b>163 240</b>	<b>161 704</b>	<b>160 247</b>
		99,8	99,2	99,1	99,1	

Приложение 7  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 19 декабря 2025 года № 40

Расчет необходимой валовой выручки и тарифа на тепловую энергию (мощность), методом индексации установленных тарифов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2026-2030 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измер.	2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год		
			год	с 01.01.2026	с 01.10.2026	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	92,400	66,485	25,915	92,400	50,435	41,965	92,400	50,435	41,965	92,400	50,435	41,965	92,400	50,435	41,965
	Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	90,55	65,110	25,440	90,55	49,330	41,220	90,55	49,330	41,220	90,55	49,330	41,220	90,550	49,330	41,220
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	247 661	178 200	69 460	255 016	146 361	108 654	262 514	145 305	117 209	270 232	154 525	115 707	278 177	153 680	124 498
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	164 894	118 647	46 247	164 564	82 282	82 282	163 240	81 620	81 620	161 704	80 852	80 852	160 247	80 124	80 124
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	69 748	45 765	23 983	71 820	39 201	32 618	74 884	40 874	34 010	77 608	42 361	35 247	80 402	43 886	36 516
4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	3 031	2 181	850	3 121	1 561	1 561	3 213	1 607	1 607	3 308	1 654	1 654	3 405	1 702	1 702
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.															
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.															
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.															
8.	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае не достижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	тыс. руб.															
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.															
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс. руб.															
11.	Валовая выручка	тыс. руб.	485 334	344 794	140 540	494 520	269 405	225 114	503 851	269 405	234 446	512 851	279 392	233 459	522 232	279 392	242 840
12.	Одноставочный тариф	руб./Гкал	5359,85	5295,56	5524,39	5461,29	5461,29	5461,29	5564,34	5461,29	5687,66	5663,73	5663,73	5663,73	5767,33	5663,73	5891,31
	изменение тарифа	%		100,0	104,3	101,9	98,9	100,0	101,9	100,0	104,1	101,8	99,6	100,0	101,8	100,0	104,0
13.	Расходы на топливо, руб./Гкал	руб./Гкал	754,85	688,35	925,44	777,27	777,27	777,27	810,43	810,43	810,43	839,91	839,91	839,91	870,15	870,15	870,15

## **ОСОБОЕ МНЕНИЕ**

к проекту постановления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2026-2030 годы.

Разногласия по величине необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии (мощности) ПАТЭС на 2026-2030 годы, предусмотренной для покрытия расходов на 2026 год.

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

Величина средств, предусмотренная тарифными решениями 2024 года по статье 1.1 составляет израсходованных в 2024 году средств составляет 815,9 тыс. рублей.

В обоснование расходов представлен договор хранения № 9/324490-Д от 30.08.2024 заключенного с ООО «Певек-Карго» на оказание услуг по хранению оборудования страхового запаса и ремонтного обменного фонда в городе Певек. Цена по договору 13 800 тыс. руб. НДС не облагается на основании п. 2 статьи 346.11 НК РФ.

Договор заключен в связи с необходимостью хранения оборудования страхового запаса (обоснование заключения договора от 09.08.2024). Перечень МТР передаваемых на хранение указан в приложении к техническому заданию. Расчет цены и стоимость услуг за хранения имущества согласно перечню приложение № 2 к договору, период хранения 15 месяцев.

В рамках уточнения материалов тарифного дела согласно письму ПАТЭС от 28.11.2025 № 9/Ф3308/207184 направленному в адрес Комитета государственного регулирования цен и тарифов продублирован и дополнительно направлен пакет материалов включая по статье 1.1 все УПД за период январь-декабрь 2024 года папка «складские услуги» - ООО Певек-Карго – представлены УПД № 17 от 09.09.2024, № 18 от 09.09.2024, № 19 от 13.09.2024, № 21 от 13.09.2024, № 22 от 13.09.2024, № 24 от 13.09.2024, № 25 от 13.09.2024, № 26 от 13.09.2024, № 28 от 13.09.2024, № 30 от 13.09.2024, № 30 от 13.09.2024, № 31 от 13.09.2024, № 32 от 13.09.2024.

Исключение Комитетом расходов на оказание услуг по хранению оборудования страхового запаса и ремонтного обменного фонда в городе Певек за период январь-декабрь 2024 года на сумму 815,9 тыс. рублей является неправомерно.

### **Арендные платежи**

Величина расходов по договорам аренды помещений по предложению ПАТЭС составляют – 5 038,0 тыс. рублей.



Согласно договора аренды № 9/259137-Д от 31.05.2023 с ИП Крупышевым. Помещение общей площадью 1 291,6 кв.м. (432 кв. м. административно-офисные помещения, 754 кв.м. учебные (производственные) помещения и 105,6 кв.м. места общего пользования) расположенные в здании по адресу г. Санкт-Петербург, ул. Заставская, д. 7, лит. Ж, срок аренды составляет 23 месяца, исчисляется с даты подписания акта-приема передачи помещения Сторонами.

По условиям договора постоянная часть арендной платы в месяц составляет 1 654,5 тыс. руб. (НДС не облагается) и включает плату за пользование административно-офисными помещениями, производственными помещениями, местами общего пользования, эксплуатационные расходы и уборку помещений.

В excel файле «Реестр\_договоров\_аренда\_2024» сумма по договору с ИП Крупышевым за январь-декабрь 2024 года составляет 19 853,70 тыс. руб..

Согласно исходящему письму ПАТЭС от 28.11.2025 № 9/Ф3308/207184 в рамках уточнения дополнительно продублирован и направлен пакет материалов по статье 4.6 включая УПД № 190 от 30.11.2025 в сумме 1 654,475 тыс. руб. № 214 от 31.12.2025 года и в сумме 1 654,475 тыс. руб. к договору аренды № 9/259137-Д от 31.05.2023 с ИП Крупышевым.

В соответствии с проведенной экспертизой расходов по данному направлению Комитетом не приняты в полной объеме фактические расходы по договору аренды нежилых помещений № 9/226850-Д от 23.09.2022 с ООО «УК «Абсолют Эссет Менеджмент». Предмет договора временное владение и пользование нежилых помещений общей площадью 1071,88 кв.м в г. Москва для использования в качестве офиса, из них: 18 комнат площадью - 629,4 кв.м, 11 комната (часть) 218,48 кв.м, 10 комната – 224 кв.м. Ежемесячная цена по договору 1 694,9 тыс. руб без НДС, договор заключен на срок с 22.08.2022 по 21.07.2023 год на срок менее одного года и не требует государственной регистрации.

Дальнейшие правоотношения по договору были продлены на основании положения статьи 621 Гражданского кодекса РФ путем обмена письмами о фактическом пользовании арендуемыми помещениям по истечению срока действия договора в отсутствии возражений сторон на тех же условиях договора (письмо филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» от 22.08.2023 № 9/ Ф330802/138321, письмо ООО«УК «Абсолют Эссет Менеджмент» ОТ 30.08.2023 № 646-1223/23-исх).

Офисные помещения арендуются для размещения персонала (структурного подразделения) ПАТЭС находящегося в г. Москве.

Исключение Комитетом расходов по аренде помещений по вышеуказанному договору за период январь-декабрь 2024 года на сумму 18 240 тыс. руб. неправомерно и не обосновано.

#### **Другие прочие расходы**

##### **4.14.16 Статья затрат «Питание вахтового персонала».**

Фактическая величина средств израсходованных в 2024 году составляет 9 681,0 тыс. рублей.



Представлен договор № 9/338413-Д от 03.12.2024 заключенный с ООО «Арктик Атом-Сервис» на оказание услуг по организации общественного питания вахтового персонала в столовых ПАТЭС г. Певек в 2024-2025 годах, общая цена по договору 840 995 тыс. руб. без НДС.

Исходя из расчета цены к Договору стоимость комплексного питания работника в сутки составляет в сумме 7 719,40 руб.

Согласно Аннотационному отчету об оказании услуг № 11 от 04.12.2024 года общее количество использованных талонов комплексного питания за период с 01.01.2024 по 30.11.2024 год составило - 137 226 талонов.

Согласно реестру Расчет расходов за питание в 2024 году составит:

Общее количество талонов  $-137\,226/3=45\,742 \times 7\,719,40$  стоимость за одну единицу питания = 353 100 794,80 рублей.

Таким образом, фактически понесенные и отраженные в бухгалтерской отчетности затраты на питание вахтового персонала в объеме 353 100,8 тыс. рублей необоснованно исключены Комитетом, поскольку пунктом 4.5 Коллективного договора установлено, что работодатель за счет своих средств предоставляет работникам ежедневное трехразовое горячее питание за каждый день пребывания на вахте.

Расшифровка расходов питания за 2024 год и копия аннотационного отчета, подтверждающие факт отражения затрат за 2024 год направлены в адрес регулятора.

Необходимо отметить, что за 2023 год фактические расходы на оказание услуг по организации общественного питания вахтового персонала в столовых ПАТЭС г. Певек в 2023 году согласно договору от 30.08.2023 № 9/273696-Д с ООО «Арктик Атом-Сервис» Комитетом учтены в полном объеме.

Резюмируя вышеизложенное, регулирующая организация считает необоснованным исключение Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа из необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии (мощности) ПАТЭС на 2024 год, предусмотренной для покрытия расходов 2024 года суммы затрат на питание вахтового персонала, складские услуги, арендные платежи.

Просим Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа учесть Особое мнение при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) производимую на 2026-2030 годы.

Руководитель ГТриОО



А.А.Домарева



Приложение 9  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 19 декабря 2025 года № 40

**Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2026-2030 годы**

(без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2027 по 30.06.2027	с 01.07.2027 по 31.12.2027	с 01.01.2028 по 30.06.2028	с 01.07.2028 по 31.12.2028	с 01.01.2029 по 30.06.2029	с 01.07.2029 по 31.12.2029	с 01.01.2030 по 30.06.2030	с 01.07.2030 по 31.12.2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»	одноставочный руб./Гкал	5 295,56	5 524,39	5 461,29	5 461,29	5 461,29	5 687,66	5 663,73	5 663,73	5 663,73	5 891,31

Примечание:

Расходы на топливо филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» относимые на 1 Гкал тепловой энергии: 2026 год - 754,85 руб./Гкал, 2027 год - 777,27 руб./Гкал, 2028 год - 810,43 руб./Гкал, 2029 год - 839,91 руб./Гкал, 2030 год - 870,15 руб./Гкал.

Приложение 10  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 19 декабря 2025 года № 40

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период  
регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность)  
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на  
2026-2030 годы с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
			тыс.руб.	%	%
1	2	3	4	5	6
1.	филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»	2026	247 661	-	-
		2027	-	1,0	-
		2028	-	1,0	-
		2029	-	1,0	-
		2030	-	1,0	-