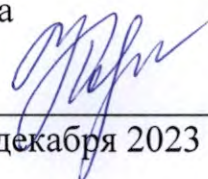


**Комитет государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа**



УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного  
округа

  
Е.В. Ковальская  
«25» декабря 2023 года

**ПРОТОКОЛ**

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

от 18 декабря 2023 г.

№ 25

г. Анадырь

**Председательствующий:**

Ковальская Елена  
Владиславовна

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

**Присутствовали:**

**Члены правления:**

Безпалько Михаил  
Петрович

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

Демещенко Мария  
Геннадьевна

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

Комнатный Александр  
Сергеевич

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

Петрова Татьяна  
Геннадьевна

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

Савонова Марина  
Александровна

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

- регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- Черепанова Лилия Александровна - начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.
- Приглашенные:**
- Дунакаев Азнаур Эльдарович - заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Чукотскому автономному округу;
- Соловьева Светлана Витальевна (аудио-конференцсвязь) - заместитель директора по экономике и финансам филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция».
- Секретарь:**
- Омельчук Арина 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 в полном составе.

Кворум для принятия решения имеется.

Приглашенные на заседание представитель Общественного совета при Комитете и Межотраслевого Совета потребителей при Губернаторе Чукотского автономного округ, представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Б.В. Соболев не присутствовали, мнение по повестке заседания не представлено.

#### **Повестка заседания:**

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2022-2026 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки (докладчик: Савонова М.А.);
2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2024 год (докладчик: Савонова М.А.);
3. О корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» (докладчик: Савонова М.А.);

4. О корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2024 год (докладчик: Демещенко М.Г.);

5. О корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2024-2025 годы (докладчик: Савонова М.А.).

**1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2022-2026 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

---

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

**СЛУШАЛИ:** Савонову М.А. в связи с выявлением технической ошибки в постановлении Комитета от 28 ноября 2022 года № 26-э/7 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 год» необходимо установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2022-2026 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки.

В ходе обсуждения.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2022-2026 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

2. Действие долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2022-2026 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки распространить на правоотношения, возникшие с 1 января 2022 года.

**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

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

## **2. О корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»**

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

**СЛУШАЛИ:** Савонову М.А. корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» (дело от 10 мая 2022 года № 14-д).

Основание для рассмотрения:

- заявление об установлении тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2024 по 31.12.2026 (исх. № 9/Ф0301/70108 от 28.04.2023, вх. № 694 от 28.04.2023 г. (17:15ч.));

заявление уточненные предложения по корректировке тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) БиАЭС на 2024 год (исх. № 9/Ф03/189176 от 15.11.2023, № 9/Ф0301/193648 от 28.11.2023).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 25 от 06.12.2023 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. В дополнение к извещению Комитетом направлен проект постановления, расчеты тарифов в сфере электроэнергетики на 2024 (исх. № 1330/11-03 от 13.12.2023 года.

В связи с поступившим запросом от филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» о переносе заседания назначенного на 15 декабря 2023 года (16:00) (исх. № 9/Ф0302/207421 от 13.12.2023) Комитет направил Извещение № 32 от 14 декабря 2023 года о переносе заседания Правления Комитета на 18 декабря 2023 год в 16:00.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» уведомил Комитет об отсутствии возможности принять участие в заседании Правления и представил особое мнение (исх. от 18.12.2023 № 9/Ф0302/201103), прилагается к материалам дела.

### **Баланс тепловой энергии**

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» осуществляет поставку тепловой энергии (в горячей воде) с коллекторов и передачу тепловой энергии по собственным тепловым сетям, присоединенным к тепловым сетям МП ЖКХ Билибинского муниципального района.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую станцией потребителям, устанавливаются в двух вариантах: тариф на тепловую энергию на коллекторах источника энергии и тариф на тепловую энергию для потребителей.

Выработка тепловой энергии и полезный отпуск по филиалу АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская АЭС сформированы с учетом заявки МП ЖКХ Билибинского муниципального района, с учетом фактических показателей за прошедшие 3 года.

Схема теплоснабжения утверждена в комплексе «Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского поселения Билибино до 2030 года. Отмечается, что в данной схеме теплоснабжения отсутствуют прогнозные технико-экономические показатели.

Полезный отпуск на 2024 год 151,774 тыс. Гкал (исходя из динамики за последние 3 года (среднеарифметический показатель).

В Сводный прогнозный баланс, утвержденный приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/22-ДСП, включено:

отпуск тепловой энергии с коллекторов – 169,952 тыс.Гкал, (в т.ч. 1 полугодие – 98,471 тыс.Гкал, 2 полугодие –71,481 тыс.Гкал),

полезный отпуск (в собственную сеть) – 164,889 тыс.Гкал (в т.ч. 1 полугодие – 95,520 тыс.Гкал, 2 полугодие – 69,369 тыс.Гкал).

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

По итогам проведенного анализ фактических расходов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на производство электрической и тепловой энергии (мощности) за 2022 год Комитет считает экономически обоснованными и подтвержденными расходы в объеме 2 999 354 тыс. рублей.

Необходимо отметить, до 01.09.2021 функции уборки, дезактивации спецодежды и средств индивидуальной защиты, ремонту спецодежды, дезактивации помещений Билибинской АЭС, обеспечение доставки персонала, оказание комплексных услуг по уборке и содержанию – территорий выполнялись хозяйственным способом, оказание услуг по организации питания, а именно лечебно-профилактического питания для работников, силами подразделениями Билибинской АЭС «Участок Дезактивации» и «Отдел административно хозяйственного обеспечения (уборщицы)», расходы по которым распределялись и отражались (в соответствии с учетной политикой Концерна) по соответствующим элементам затрат (статьям сметы филиала). С 01.09.2021 года филиалом заключены Договора на выполнение данных работ с ООО «Нововоронежская АЭС-Авто» (Аутсорсинг) (договора, счет-фактуры и акты выполненных работ представлены в материалах дела), данные затраты не были включены в НВВ 2021 и последующий долгосрочный период регулирования (2022-2026 гг.), данные фактические расходы не признаются Экспертом в полном объеме.

Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

В соответствии с пунктом 1 статьи 20 Налогового кодекса Российской Федерации взаимозависимыми лицами для целей налогообложения признаются физические лица и (или) организации, отношения между которыми могут оказывать влияние на условия или экономические результаты их деятельности или деятельности представляемых ими лиц.

В соответствии с пунктом 1 статьи 252 Налогового кодекса Российской Федерации в целях исчисления налога на прибыль налогоплательщик уменьшает полученные доходы на суммы произведенных расходов (за исключением расходов, указанных в статье 270 Кодекса).

Проанализировав положения статей 247, 252, 264 Налогового кодекса Российской Федерации во взаимосвязи с представленными в материалы дела доказательствами, Комитет пришел к выводу о том, что расходы, заявленные Билибинской АЭС не отвечают признакам экономической оправданности и направленности на получение дохода, а также о взаимозависимости для целей налогообложения между Билибинской АЭС и ООО «Нововоронежская АЭС-Авто».

Аутсорсинг позволяет организации получить выгоду от использования опыта и знания поставщика ресурса (процесса), его экономии на масштабах производства и таким образом достичь более высокого качества и сократить расходы по сравнению со стоимостью выполнения данных процессов самой организацией.

Так, в постановлении ФАС Западно-Сибирского округа от 08.11.2007 N Ф04-3725/2005(39893-А67-26) установлено, что расходы на услуги аутсорсинга существенно превышали затраты организации на выполнение данных операций штатными сотрудниками. Отмечается также взаимозависимость организации и поставщика услуг. В итоге экономическую обоснованность произведенных затрат налогоплательщик доказать не смог.

Учитывая, что привлечение организации – аутсорсера экономически оправдано в том случае, если это приведет общество к реальному сокращению издержек производства или увеличению прибыли, Комитет пришел к выводу о том, что привлечение обществом организации – аутсорсера является экономически неоправданным.

По итогам фактического анализа расходов за 2021-2022 год выявлены неиспользованные средства по статье «Амортизация ОС», в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в сфере ЭЭ в случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

По результатам проведенного экспертом анализа, представленных БиАЭС обосновывающих материалов по формированию необходимой валовой выручки и тарифов на 2024 год, а также в целях соблюдения предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), установленных ФАС России Комитет предлагает исключить из необходимой валовой выручки на производство электрической и тепловой энергии (мощности) БиАЭС неиспользованные средства на амортизацию за период 2021 года в размере 121 099,42 тыс. рублей, из них:

- электрическая энергия – 116 154 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 4 945,42 тыс. рублей.

Объем финансовых средств, предлагаемый в расчет тарифов АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на производство электрической и тепловой энергии на 2024 год составляет 4 446 552 тыс. рублей.

- электрическая энергия – 3 992 387 тыс. рублей, из них 226 267 тыс. рублей экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении необходимой валовой выручки и тарифов на 2022 год;

- тепловая энергия – 454 165 тыс. рублей из них 24 261 тыс. рублей экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении необходимой валовой выручки и тарифов на 2022 год.

По расчету Комитета объем финансовых средств на производство электрической и тепловой энергии на 2024 год составляет 3 435 494 тысяч рублей, в том числе:

- электрическая энергия – 3 018 567 тыс. рублей, из них 17 257 тыс. рублей экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении необходимой валовой выручки и тарифов на 2022 год.

- тепловая энергия – 416 927 тыс. рублей.

Тариф на тепловую энергию:

производство:

с 01.01.2024 – 2 391,8 руб./Гкал (100 % к декабрю 2023 г.),

с 01.07.2024 – 2 599,64 руб./Гкал (рост к декабрю 2023 г. 108,6%);

производство+передача:

с 01.01.2024 – 2 659,33 руб./Гкал (100 % к декабрю 2023 г.),

с 01.07.2024 – 2 867,79 руб./Гкал (рост к декабрю 2023 г. 105,7%);

В представленном особом мнении БиАЭС выразило несогласие (приложение 3 к настоящему протоколу).

Слушали Е.В. Ковальскую

По статьям расходов: «Суммы страховых взносов», «Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций», «Налог на прибыль», «Покупная энергия» Комитет согласен, расчет произведен с учетом мнения филиала.

По статье затрат «Амортизация основных средств» в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в сфере ЭЭ в случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий регулируемый период.

В ходе обсуждения

**РЕШИЛИ:**

1. Принять в расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская атомная станция, расходы на 2024 год в размере 421 714 тыс. рублей (приложения 2,4).

2. Внести в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 15 декабря 2021 года № 25-э/1 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2022-2026 годы» следующие изменения:

приложение 1,2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

**3. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2024 год**

---

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

**СЛУШАЛИ:** Савонову М.А. об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа (дело от 10 мая 2022 года № 15-д).

Основание для рассмотрения:

- заявление об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) на период 01.01.2024 по 31.12.2026 (исх. № 9/ФО301/70107 от 28.04.2023, вх. № 693 от 28.04.2023 г. (17:15ч.));

- заявление уточненные предложения по корректировке тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) БиАЭС на 2024 год (исх. № 9/ФО3/189176 от 15.11.2023).

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 25 от 06.12.2023 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. В дополнение к извещению Комитетом направлен проект постановления, расчеты тарифов в сфере электроэнергетики на 2024 (исх. № 1330/11-03 от 13.12.2023 года.

В связи с поступившим запросом от филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» о переносе заседания назначенного на 15 декабря 2023 года (16:00) (исх. № 9/ФО302/207421 от 13.12.2023) Комитет направил Извещение № 32 от 14 декабря 2023 года о переносе заседания Правления Комитета на 18 декабря 2023 год в 16:00.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» уведомил Комитет об отсутствии возможности принять участие в заседании



Правления и представил особое мнение (исх. от 18.12.2023 № 9/Ф0302/201103), прилагается к материалам дела.

В ноябре 2023 года филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» направил в Комитет уточненные предложения по корректировке тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) БиАЭС на 2024 год (исх. № 9/Ф03/189176 от 15.11.2023, № 9/Ф0301/193648 от 28.11.2023).

Уточненные предложения обусловлены изменением индексов потребительских цен на 2024-2026 годы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2025 года, а так же параметрами производственной программы производства и поставок электрической энергии (мощности) филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2024 год, утвержденных приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

По предложению БиАЭС к операционным расходам применен индекс потребительских цен на 2024 год - 1,072%.

Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности производство электрической и тепловой энергии (мощности) с учетом уточнений составляет 4 446 552 тыс. рублей (в том числе, экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) за 2022 год – 257 527 тыс. рублей);

- по электрической энергии – 3 992 387 тыс. рублей.

- по тепловой энергии – 454 165 тыс. рублей.

Уточненные предложения опубликованы организацией в сроки утвержденные требованиями стандартов раскрытия информации.

Ввиду наличия сложившейся экономии по ряду статей операционных, неподконтрольных и других (прочих) расходов, величины полученных доходов, филиал ходатайствовал о рассмотрении возможности включения в состав НВВ на производство электрической и тепловой энергии (мощности) на 2024 год выпадающих доходов в размере 250 527 тыс. рублей

### **Баланс электрической энергии**

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» поставляет электрическую энергию на розничный рынок электрической энергии Чукотского автономного округа единственному покупателю - гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго».

План 2021 года: выработка электроэнергии – 118,194 млн.кВт.ч, полезный отпуск в сеть АО «Чукотэнерго» - 86,894 млн.кВт.ч.;

Факт 2021 года: выработка электроэнергии – 190,280 млн.кВт.ч (161% к плану), полезный отпуск – 72,972 млн.кВт.ч (83,9% к плану).

План 2022 года: выработка электроэнергии – 93,0 млн.кВт.ч, полезный отпуск в сеть АО «Чукотэнерго» - 64,0 млн.кВт.ч.;

Факт 2022 года: выработка электроэнергии – 120,0 млн.кВт.ч (129% к плану), полезный отпуск – 82,724 млн.кВт.ч (129% к плану).

Объем отпуска электрической энергии Билибинской АЭС на 2023 год в сети АО «Чукотэнерго» принят в соответствии с приказом ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП – 64 млн.кВт.ч (100% к утвержденному плану 2022 года).

При формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии (мощности) (далее – Баланс) на 2024 год продажа электрической энергии заявлена организацией в размере – 64,0 млн. кВт.ч (100% к плану 2023 года), расход электроэнергии на собственные нужды – 36,0 млн.кВт.ч. , выработка электрической энергии – 100,0 млн.кВт.ч.

В отсутствие согласованных объемов покупки/продажи электрической энергии и возникшим дефицитом электрической энергии в Чаун-Билибинском энергоузле Департаментом промышленной политики Чукотского автономного округа проведено совещание с генерирующими объектами филиалами АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская Атомная Станция», «Плавучая атомная теплоэлектростанция» и АО «Чукотэнерго». Протоколом от 19.05.2023 года решено АО «Чукотэнерго» (Николаеву В.Ю.), филиалам АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская атомная станция (Холопову К.Г.) и Плавучая атомная теплоэлектростанция (Заславскому А.В.) проработать и подготовить предложения по устранению дефицита электрической энергии на период работы январь 2024 года, июль-декабрь 2024 года. Направить официальным письмом предложения в Департамент промышленной политики Чукотского автономного округа с дублированием в Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Необходимо отметить, что к уточнённому Балансу по состоянию на 1 сентября 2023 года согласование объемов продажи/покупки электрической энергии (мощности) между Билибинской АЭС и АО «Чукотэнерго» не представлено.

Производственная программа выработки и отпуска электрической энергии (мощности) на 2024 год принята Комитетом в соответствии с утвержденным приказом ФАС России Балансом от 31.10.2023 года № 783/23-ДСП, а именно:

выработка электрической энергии – 113,979 млн.кВт.ч (114% к плану 2023 года),

расход электроэнергии на собственные нужды – 36,0 млн.кВт.ч.,

продажа электрической энергии в размере – 77,979 млн. кВт.ч (122% к плану 2023 года).

#### **Необходимая валовая выручка по предложению организации**

В ноябре 2023 года филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» направил в Комитет уточненные предложения по корректировке тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) БиАЭС на 2024 год (исх. № 9/Ф03/189176 от 15.11.2023, № 9/Ф0301/193648 от 28.11.2023).

Уточненные предложения обусловлены изменением индексов потребительских цен на 2024-2026 годы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до

2025 года, а так же параметрами производственной программы производства и поставок электрической энергии (мощности) филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2024 год, утвержденных приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

По предложению БиАЭС к операционным расходам применен индекс потребительских цен на 2024 год – 1,072%.

Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности производство электрической и тепловой энергии (мощности) с учетом уточнений составляет 4 446 552 тыс. рублей (в том числе, экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) за 2022 год – 257 527 тыс. рублей);

- по электрической энергии – 3 992 387 тыс. рублей.

- по тепловой энергии – 454 165 тыс. рублей.

Уточненные предложения опубликованы организацией в сроки утвержденные требованиями стандартов раскрытия информации.

В ввиду наличия сложившейся экономии по ряду статей операционных, неподконтрольных и других (прочих) расходов, величины полученных доходов, филиал ходатайствовал о рассмотрении возможности включения в состав НВВ на производство электрической и тепловой энергии (мощности) на 2024 год выпадающих доходов в размере 250 527 тыс. рублей

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

По итогам проведенного анализ фактических расходов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на производство электрической и тепловой энергии (мощности) за 2022 год Комитет считает экономически обоснованными и подтвержденными расходы в объеме 2 999 354 тыс. рублей.

Необходимо отметить, до 01.09.2021 функции уборки, дезактивации спецодежды и средств индивидуальной защиты, ремонту спецодежды, дезактивации помещений Билибинской АЭС, обеспечение доставки персонала, оказание комплексных услуг по уборке и содержанию – территорий выполнялись хозяйственным способом, оказание услуг по организации питания, а именно лечебно-профилактического питания для работников, силами подразделениями Билибинской АЭС «Участок Дезактивации» и «Отдел административно хозяйственного обеспечения (уборщицы)», расходы по которым распределялись и отражались (в соответствии с учетной политикой Концерна) по соответствующим элементам затрат (статьям сметы филиала). С 01.09.2021 года филиалом заключены Договора на выполнение данных работ с ООО «Нововоронежская АЭС-Авто» (Аутсорсинг) (договора, счет- фактуры и акты выполненных работ представлены в материалах дела), данные затраты не были включены в НВВ 2021 и последующий долгосрочный период регулирования (2022-2026 гг.), данные фактические расходы не признаются Экспертом в полном объеме.

Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

В соответствии с пунктом 1 статьи 20 Налогового кодекса Российской Федерации взаимозависимыми лицами для целей налогообложения признаются физические лица и (или) организации, отношения между которыми могут оказывать влияние на условия или экономические результаты их деятельности или деятельности представляемых ими лиц.

В соответствии с пунктом 1 статьи 252 Налогового кодекса Российской Федерации в целях исчисления налога на прибыль налогоплательщик уменьшает полученные доходы на суммы произведенных расходов (за исключением расходов, указанных в статье 270 Кодекса).

Проанализировав положения статей 247, 252, 264 Налогового кодекса Российской Федерации во взаимосвязи с представленными в материалы дела доказательствами, Комитет пришел к выводу о том, что расходы, заявленные Билибинской АЭС не отвечают признакам экономической оправданности и направленности на получение дохода, а также о взаимозависимости для целей налогообложения между Билибинской АЭС и ООО «Нововоронежская АЭС-Авто».

Аутсорсинг позволяет организации получить выгоду от использования опыта и знания поставщика ресурса (процесса), его экономии на масштабах производства и таким образом достичь более высокого качества и сократить расходы по сравнению со стоимостью выполнения данных процессов самой организацией.

Так, в постановлении ФАС Западно-Сибирского округа от 08.11.2007 N Ф04-3725/2005(39893-А67-26) установлено, что расходы на услуги аутсорсинга существенно превышали затраты организации на выполнение данных операций штатными сотрудниками. Отмечается также взаимозависимость организации и поставщика услуг. В итоге экономическую обоснованность произведенных затрат налогоплательщик доказать не смог.

Учитывая, что привлечение организации – аутсорсера экономически оправдано в том случае, если это приведет общество к реальному сокращению издержек производства или увеличению прибыли, Комитет пришел к выводу о том, что привлечение обществом организации – аутсорсера является экономически неоправданным.

По итогам фактического анализа расходов за 2021-2022 год выявлены неиспользованные средства по статье «Амортизация ОС», в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в сфере ЭЭ в случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

По результатам проведенного экспертом анализа, представленных БиАЭС обосновывающих материалов по формированию необходимой валовой

выручки и тарифов на 2024 год, а также в целях соблюдения предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), установленных ФАС России Комитет предлагает исключить из необходимой валовой выручки на производство электрической и тепловой энергии (мощности) БиАЭС неиспользованные средства на амортизацию за период 2021 года в размере 121 099,42 тыс. рублей, из них:

- электрическая энергия – 116 154 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 4 945,42 тыс. рублей.

Объем финансовых средств, предлагаемый в расчет тарифов АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на производство электрической и тепловой энергии на 2024 год составляет 4 446 552 тыс. рублей.

- электрическая энергия – 3 992 387 тыс. рублей, из них 226 267 тыс. рублей экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении необходимой валовой выручки и тарифов на 2022 год;

- тепловая энергия – 454 165 тыс. рублей из них 24 261 тыс. рублей экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении необходимой валовой выручки и тарифов на 2022 год.

По расчету Комитета объем финансовых средств на производство электрической и тепловой энергии на 2024 год составляет 3 435 494 тысяч рублей, в том числе:

- электрическая энергия – 3 018 567 тыс. рублей, из них 17 257 тыс. рублей экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении необходимой валовой выручки и тарифов на 2022 год.

- тепловая энергия – 416 927 тыс. рублей.

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

с 01.01.2024 - 40,16 руб./кВт.ч (100 % к декабрю 2023 г.),

с 01.07.2024 – 37,48 руб./кВт.ч (снижение к декабрю 2023 г. на 16,9%).

В представленном особом мнении БиАЭС выразило несогласие (приложение 3 к настоящему протоколу).

Слушали Е.В. Ковальскую

По статьям расходов: «Суммы страховых взносов», «Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций», «Налог на прибыль», «Покупная энергия» Комитет согласен, расчет произведен с учетом мнения филиала.

По статье затрат «Амортизация основных средств» в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в сфере ЭЭ в случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом)

размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

В ходе обсуждения

**РЕШИЛИ:**

1. Принять в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская атомная станция, расходы на 2024 год в размере 3 014 967 тыс. рублей (приложение 2,6).

2. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2024 год, согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

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

**4. О корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2024 год**

---

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

**СЛУШАЛИ:** Демещенко М.Г. эксперта по делу (приказ от 24 июля 2023 года № 78-д) о результатах проведенной экспертизы расчета корректировки необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности) и тарифов, поставляемых филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2024 год (дело от 15 мая 2023 года № 64).

Основание для рассмотрения: заявление филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) с 01.01.2024 по 31.12.2025 годы (№ 9/Ф330201/68605 от 26.04.2023 г.), с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 26 от 06.12.2023 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 2024-2025 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 2024-2025 годы в установленные сроки.

14 декабря 2023 года в адрес Комитета поступило обращение филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» о возможности переноса заседания Правления, назначенного на 15 декабря 2023 года (18:00) (исх. № 9/Ф3302/208625 от 14.12.2023), в связи с большим объемом представленной Комитетом информации по расчету тарифа.

Извещением № 33 от 15.12.2023 заседание Правления Комитета, назначенное на 15.12.2023, перенесено на 18.12.2023 (18:00), о чем организация была уведомлена в тот же день.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» к заседанию Правления Комитета представил особое мнение (исх. от 15.12.2023 № 9/Ф3302/210007), прилагается к материалам дела.

### **Баланс электрической энергии**

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

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП» для ПАТЭС утверждены следующие производственные показатели:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	Всего 2024 год
1	2	3	4	5	6
1.	Выработка электрической энергии	млн. кВт.ч	89,715	105,255	194,970
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	74,689	90,064	164,753
3.	Оплачиваемый сальдо-переток мощности	МВт	26,6335	33,3415	29,9875

**Необходимая валовая выручка** на 2024 год по регулируемым видам деятельности производство электрической и тепловой энергии (мощности) определена организацией в размере 6 568 640 тыс. рублей, из них:

- по электрической энергии – 5 989 912 тыс. рублей;
- по тепловой энергии – 578 728 тыс. рублей,

а также величину расходов 287 263 тыс. рублей, заявленных как экономически обоснованные расходы, фактически понесенные предприятием, неучтенные органом регулирования при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2020 год, распределенные Комитетом на долгосрочный период регулирования 2022-2025 годы (протокол заседания Правления Комитета от 28 декабря 2021 года № 32), и **600 504** тыс. рублей заявлены в качестве экономически обоснованных расходов, фактически понесенных предприятием, неучтенные органом регулирования при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2022 год и недополученных доходов от отклонения объемов, фактически реализованной тепловой энергии потребителя г. Певек от объемов, учтенных при установлении тарифов на 2022 год.

Отметим, что всего объем экономически обоснованных расходов, фактически понесенных предприятием, неучтенные органом регулирования 2022 году, по мнению ПАТЭС – 1 201 008 тыс. рублей (из них 64 662 тыс. рублей недополученный доход от реализации тепловой энергии).

В целях избежание резкого роста тарифов, ПАТЭС предлагает распределить сумму в размере 1 201 008 тыс. рублей на два периода 2024-2025 годы.

Всего экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) за 2020, 2022 годы, предложенные ПАТЭС к включению в необходимую валовую выручку на производство регулируемых видов деятельности на 2024 год, составляют 887 767 тыс. рублей, из них:

- по электрической энергии – 770 778 тыс. рублей;
- по тепловой энергии – 116 989 тыс. рублей.

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

По результатам проведенного экспертом анализа, представленных ПАТЭС обосновывающих материалов по формированию необходимой валовой выручки и тарифов на 2024 год, а также экономического обоснования фактических расходов, понесенных предприятием за 2022 год по регулируемым видам деятельности.

Объем финансовых средств, предлагаемый в расчет тарифов АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция на производство электрической и тепловой энергии на 2024 год без недополученных средств составляет 5 597 601 тысяч рублей, в том числе:

- электрическая энергия – 5 133 450 тыс. рублей, экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении необходимой валовой выручки и тарифов на 2020 год - 247 263 тыс. рублей,



- тепловая энергия – 464 152 тыс. рублей, экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении необходимой валовой выручки и тарифов на 2020 год - 40 000 тыс. рублей.

Итого расходы на 2024 год – 5 884 864 тыс. рублей.

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

с 01.01.2024 - 35,20 руб./кВт.ч (100 % к декабрю 2023 г.),

с 01.07.2024 - 30,55 руб./кВт.ч (снижение к декабрю 2023 г. на 13,2%).

Тариф на тепловую энергию:

с 01.01.2024 - 4 500,31 руб./Гкал (100 % к декабрю 2023 г.),

с 01.07.2024 - 4 837,17 руб./Гкал (рост к декабрю 2023 г. 107,5%).

С учетом изменения прогнозных индексов определена необходимая валовая выручка ПАТЭС на производство электрической и тепловой энергии (мощности) на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования: 2025 год – 6 022 372 тыс. рублей.

В представленном особом мнении ПАТЭС выразило несогласие (приложение 8 к настоящему протоколу).

По итогам рассматриваемых возражений, в связи с необходимостью представления дополнительных обосновывающих материалов к тарифному делу, поступило предложение о переносе заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа по рассмотрению вопроса по установлению тарифов на электрическую энергию (мощность) филиалу АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2024 год на 20 декабря 2023 года.

В ходе обсуждения

### **РЕШИЛИ:**

1. Филиалу АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» в срок до 19 декабря 2023 года представить в Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа дополнительные обосновывающие материалы к спорным статьям затрат.

2. Назначить очередное заседание Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа по вопросу установления тарифов, поставляемых филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2024 год на 20 декабря 2023 года на 18:00ч.

### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – 1; Воздержавшихся – 0.**

**5. О корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2024-2025 годы**

---

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

**СЛУШАЛИ:** Савонову М.А. (уполномоченного по делу) о корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2024-2025 годы (дело от 15 мая 2023 года № 63).

Основание для рассмотрения: заявление филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2024 по 31.12.2025 годы (№ 9/Ф330201/68621 от 26.04.2023 г.), с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 26 от 06.12.2023 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчет тарифов и необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии (мощности), производимой филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2024-2025 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 2024-2025 годы в установленные сроки.

14 декабря 2023 года в адрес Комитета поступило обращение филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» о возможности переноса заседания Правления, назначенного на 15 декабря 2023 года (18:00ч.) (исх. № 9/Ф3302/208625 от 14.12.2023), в связи с большим объемом представленной Комитетом информации по расчету тарифа.

Извещением № 33 от 15.12.2023 заседание Правления Комитета, назначенное на 15.12.2023, перенесено на 18.12.2023 (18:00ч.), о чем организация была уведомлена в тот же день.

В 2020 году филиалу АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации необходимой валовой выручки на 2021-2025 годы, определен базовый уровень операционных расходов – 196 112 тыс. рублей.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» ПАТЭС осуществляет производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки и

отпуск в тепловую сеть МП «ЧРКХ» для дальнейшей продажи конечным потребителям.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП на 2024 год для ПАТЭС утверждены:

- отпуск тепловой энергии с коллекторов – 110,527 тыс.Гкал,
- полезный отпуск – 108,677 тыс.Гкал, в том числе:
  - первое полугодие 2024 года отпуск тепловой энергии с коллекторов – 65,041 тыс.Гкал, полезный отпуск – 63,936 тыс.Гкал;
  - второе полугодие 2024 года отпуск тепловой энергии с коллекторов – 45,486 тыс. Гкал, полезный отпуск – 44,741 тыс.Гкал.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 18 октября 2023 № 747/23 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в среднем по субъекту Российской Федерации на 2024 год» в среднем по Чукотскому автономному округу установлены:

с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. минимальный уровень тарифа – 2 857,02 руб./Гкал, максимальный уровень тарифа – 4 584,22 руб./Гкал без роста к 2023 году.

с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. минимальный уровень тарифа – 2 857,02 руб./Гкал, максимальный уровень тарифа – 5 131,62 руб./Гкал (рост к максимальному уровню первого полугодия 2024 года 111,9%).

На период 2024-2025 годы прогнозный объем отпуска тепловой энергии в сети МП «ЧРКХ» принят на уровне 108,677 тыс. Гкал (в соответствии с действующей Схемой теплоснабжения).

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

Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии на 2024 год по предложению ПАТЭС – 578 728 тыс. рублей, среднегодовой тариф 5 325,07 руб./Гкал рост к среднегодовому тарифу 2023 года - 118,3%.

Предприятием заявлены к включению в НВВ на производство тепловой энергии на 2024 год - 116 989 тыс. рублей в качестве экономически обоснованных расходов, фактически понесенных предприятием, неучтенные органом регулирования при установлении тарифов на электрическую и

тепловую энергию на 2020, 2022 годы. За 2020 - 40 000 тыс. рублей, за 2022 - 76 989 тыс. рублей.

Всего объем экономически обоснованных расходов, фактически понесенных предприятием, неучтенные органом регулирования 2022 году, по мнению ПАТЭС – 1 201 008 тыс. рублей (из них 64 662 тыс. рублей недополученный доход от реализации тепловой энергии).

Отметим, что протоколом заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 16 декабря 2021 года № 29 определено, что с целью соблюдения предельного максимального уровня тарифов на тепловую энергию (мощность), установленного Приказом Федеральной антимонопольной службы от 19 октября 2021 № 1130/21 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в среднем по субъекту Российской Федерации на 2022 год», Комитет предлагает экономически обоснованные расходы, понесенные предприятием за 2020 год распределить на долгосрочный период регулирования 2022-2025 годы и учесть в необходимой валовой выручке на 2023 год 40 000 тыс. рублей.

Для определения операционных расходов на оставшиеся периоды регулирования Комитетом использованы прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов от 22.09.2023 (базовый вариант):

- 2024 год – 107,2%,

- 2025 год – 104,2%.

В соответствии с формулой расчета итогового коэффициента для операционных расходов индексация ОР на 2024 год определена с учетом индекса эффективности (снижение ИПЦ с базового уровня 107,2% до 106,1%).

**Операционные расходы** по предложению Комитета составляют – 225 525 тыс. рублей (рост 106,1% к расходам 2023 года).

Неподконтрольные расходы приняты Комитетом в размере – 170 720 тыс. рублей, в том числе: амортизация основных средств (99 630 тыс. рублей), отчисления на социальные нужды (21 121 тыс. рублей), налог на имущество - (22 253 тыс. рублей), налог на прибыль - (10 078 тыс. рублей).

Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты Комитетом на уровне предложения ПАТЭС – 64 962 тыс. рублей.

Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении по налогу на прибыль, по расчету Комитета – 2 944 тыс. рублей.

В связи с решением о признании органом регулирования экономически обоснованными расходы, понесенные предприятием за 2022 год в размере 556 715 тыс. рублей по двум видам деятельности (электрическая и тепловая

энергия), Комитет не включает 76 989 тыс. рублей в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии на 2024 год.

Объем финансовых средств, предлагаемый для расчета тарифов АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на производство тепловой энергии на 2024 год, по расчету Комитета, составляет – 464 152 тыс. рублей. Экономически обоснованные расходы, фактически понесенных предприятием, неучтенные органом регулирования при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2020 год 40 000 тыс. рублей, итого объем финансовых средств на 2024 год составляет 504 152 тыс. рублей (приложение 9).

С учетом изменения прогнозных индексов определена необходимая валовая выручка ПАТЭС на последний расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования:

2025 год – 512 944 тыс. рублей.

В ходе обсуждения

### **РЕШИЛИ:**

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

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

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

Протокол вела



Бровко Д.А.

Члены правления:

Безпалько М.П.



Петрова Т.Г.



Демещенко М.Г.



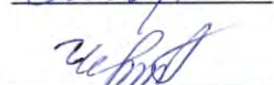
Савонова М.А.



Комнатный А.С.



Черепанова Л.А.



Приложение 1  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 18 декабря 2023 года № 25

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию  
(мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2022-2026  
годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
			тыс.руб.	%
1	2	3	4	5
1.	филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»	2022	1 483 607	-
2.		2023	-	0,0
3.		2024	-	0,0
4.		2025	-	0,0
5.		2026	-	0,0

**Уточненный расчет необходимой валовой выручки на производство электрической и тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2024-2026 годы**

№ п/п	Статьи сметы	2022 год (первый год долгосрочного периода 2022-2026гг)									абсол. откл.	2023 год			2024 год		
		Плановые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию			Факт			Факт принятый Комитетом				Плановые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию			Предложения Билибинской АЭС		
		Свод	в том числе		Свод	в том числе		Свод	эл/эл	т/эл		Свод	эл/эл	т/эл	Свод	в том числе	
			эл/эл	т/эл		эл/эл	т/эл									эл/эл	т/эл
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
<b>A</b>	<b>ДОХОДЫ (без НДС)</b>																
<b>I.</b>	<b>Товарная продукция (эл/эл и т/эл)</b>	<b>3 139 514</b>	<b>2 723 449</b>	<b>416 065</b>	<b>3 201 933</b>	<b>2 812 230</b>	<b>389 702</b>	2 970 033	2 632 473	337 560	62 418	<b>3 306 394,9</b>	<b>2 886 413,8</b>	<b>419 981</b>	<b>4 446 552</b>	<b>3 992 387</b>	<b>454 165</b>
1.1.	- от производства электроэнергии (мощности)	2 723 449	2 723 449		2 812 230	2 812 230		2 632 473	2 632 473		88 781	2 886 413,8	2 886 413,8		3 992 387	3 992 387	
1.1.1.	- электроэнергия (всего)	248 664	248 664		337 306	337 306		232 092	232 092			243 704,5	243 704,5		414 982	414 982	
1.1.2.	- мощность	2 474 786	2 474 786		2 474 924	2 474 924		2 400 381	2 400 381			2 642 709,3	2 642 709,3		3 577 405	3 577 405	
1.2.	- от производства тепловой энергии и деятельности, связанной с ее передачей	416 065		<b>416 065</b>	389 702		389 702	337 560		337 560	-26 362	419 981		<b>419 981</b>	454 165		<b>454 165</b>
	Выработка электроэнергии, млн кВтч	93,0000	93,0000		120,5539	120,55		120,55	120,55		27,55	100,0000	100,0000		115,000	115,000	
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч	64,0000	64,000		82,7242	82,72		82,72	82,72		18,72	64,0000	64,0000		77,979	77,979	
	Установленная мощность (основная)	36,00	36,00		36,00	36,00		36,00	36,00			36,00	36,00		36,00	36,00	
	Объем отпускаемой мощности, МВт	8,8770	8,877		8,8775	8,8775		8,8775	8,8775		0,00	8,8682	8,86820		9,010	9,0099	
	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	155,993		155,993	146,689		146,689	146,69		146,69	-9,30	154,844		154,844	151,774		151,774
	<b>ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)</b>																
	- средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс.кВтч	<b>42 553,90</b>	<b>42 553,90</b>		<b>33 995,24</b>	<b>33 995,24</b>		31 822	31 822			<b>45 100,2</b>	<b>45 100,2</b>		<b>51 198,24</b>	<b>51 198,24</b>	
	Ставка тарифа (цены) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч	3 885,37	3 885,369		4 077,47	4 077,47		2 806	2 806			3 807,9	3 807,9		5 321,72	5 321,716	
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес	23 232 189,2	23 232 189,2		23 232 182,4	23 232 182,4		22 532 445	22 532 445			24 833 199,1	24 833 199,1		33 087 726,0	33 087 726,0	
	- средний тариф на тепловую энергию, руб. Гкал	<b>2 667,20</b>		<b>2 667,20</b>	<b>2 656,66</b>		<b>2 656,66</b>	2 301		2 301		<b>2 712,28</b>		<b>2 712,28</b>	<b>2 992,37</b>		<b>2 992,37</b>
<b>I</b>	<b>ВСЕГО ДОХОДОВ</b>	<b>3 139 514</b>	<b>2 723 449</b>	<b>416 064,9</b>	<b>3 201 933</b>	<b>2 812 230</b>	<b>389 702</b>	<b>2 970 033</b>	<b>2 632 473</b>	<b>337 560</b>	<b>62 418</b>	<b>3 306 395</b>	<b>2 886 414</b>	<b>419 981</b>	<b>4 446 552</b>	<b>3 992 387</b>	<b>454 165</b>
<b>B</b>	<b>РАСХОДЫ</b>		0,87	0,13									0,87	0,13		0,90	0,10
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль																
	Расходы на производство и реализацию:	<b>3 015 636</b>	<b>2 628 417</b>	<b>387 219</b>	<b>3 642 280</b>	<b>3 215 559</b>	<b>426 721</b>	<b>2 864 209</b>	<b>2 536 690</b>	<b>327 519</b>	<b>626 644</b>	<b>3 191 555</b>	<b>2 793 335</b>	<b>398 219</b>	<b>4 111 410</b>	<b>3 693 632</b>	<b>417 777</b>
<b>I.</b>	<b>Материальные расходы</b>	<b>393 199</b>	<b>331 297</b>	<b>61 901</b>	<b>591 096</b>	<b>512 686</b>	<b>78 410</b>	<b>370 574</b>	<b>324 671</b>	<b>45 903</b>	<b>197 897</b>	<b>394 677</b>	<b>332 033</b>	<b>62 644</b>	<b>605 248</b>	<b>538 765</b>	<b>66 483</b>
1.1	Работы (услуги) производственного хар	38 495	33 308	5 187	59 077	51 809	7 267	36 453	31 969	4 484	20 582	40 749	35 306	5 443	86 043	80 266	5 777
1.2	Сырье и материалы	54 226	46 191	8 036	47 307	42 332	4 975	63 600	56 912	6 688	-6 919	57 394	48 962	8 432	41 800	32 851	8 949
1.3	Топливо ядерное	296 869	248 664	48 205	480 574	414 847	65 727	266 381	232 092	34 290	183 705	291 989	243 704,48	48 285	466 226	414 982,10	51 244
1.5	Покупная энергия	3 609	3 135	474	4 139	3 698	441	4 139	3 698	441	530	4 544	4 060	483	4 914	4 401	513
1.8.	Услуги инфраструктурных организаций														6 265	6 265	
<b>2.</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>1 617 153</b>	<b>1 432 377</b>	<b>184 776</b>	<b>1 667 629</b>	<b>1 474 259</b>	<b>193 371</b>	<b>1 667 629</b>	<b>1 474 259</b>	<b>193 371</b>	<b>50 476</b>	<b>1 728 785</b>	<b>1 535 869</b>	<b>192 916</b>	<b>1 986 905</b>	<b>1 777 696</b>	<b>209 209</b>
2.1	Оплата труда	1 293 091	1 143 796	149 295	1 342 848	1 188 163	154 685	1 342 848	1 188 163	154 685	49 757	1 369 094	1 212 424	156 670	1 577 694	1 411 422	166 272
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	6 967	5 940	1 027	11 597	10 296	1 301	11 597	10 296	1 301	4 630	7 374	6 296	1 078	7 893	6 750	1 144
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	317 095	282 641	34 454	313 184	275 800	37 385	313 184	275 800	37 385	-3 911	352 317	317 149	35 168	401 318	359 524	41 794
<b>3.</b>	<b>Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)</b>	<b>514 244</b>	<b>444 850</b>	<b>69 394</b>	<b>606 733</b>	<b>537 856</b>	<b>68 876</b>	<b>281 102</b>	<b>252 391</b>	<b>28 711</b>	<b>92 489</b>	<b>551 984</b>	<b>482 590</b>	<b>69 394</b>	<b>493 823</b>	<b>428 900</b>	<b>64 923</b>

№ п/п	Статьи сметы	2024 год								
		Утверждено Комитетом на 2024 год								
		Свод	в том числе							
			эл/п	% к 2023	в том числе по периодам		т/п	% к 2023	в том числе по периодам	
I полугодие	II полугодие				I полугодие	II полугодие				
1	2	19	20	21	22	23	24	25	26	27
<b>A</b>	<b>ДОХОДЫ (без НДС)</b>									
<b>I.</b>	<b>Товарная продукция (эл/п и т/п)</b>	<b>3 436 681</b>	<b>3 014 967</b>	<b>104,5</b>	<b>1 433 746</b>	<b>1 581 221</b>	<b>421 714</b>	<b>100,4</b>	<b>9 790</b>	<b>411 924</b>
1.1.	- от производства электроэнергии (мощности)	3 014 967	3 014 967	104,5	1 433 746	1 581 221				
1.1.1.	- электроэнергия (всего)	414 982	414 982	170,3	136 113	278 869				
1.1.2.	- мощность	2 599 985	2 599 985	98,4	1 297 632	1 302 352				
1.2.	- от производства теплотенергии и деятельности, связанной с ее передачей	421 714					421 714	100,4	9 790	411 924
	Выработка электроэнергии, млн кВтч	115,000	115,000	115,0	54,595	60,405				
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч	77,979	77,979	121,8	35,745	42,234				
	установленная мощность (основной капитал)	36,00	36,00	100,0	36,00	36,00				
	Объем отпускаемой мощности, МВт	9,010	9,0099	101,6	11,741	6,278				
	Отпуск теплотенергии, тыс. Гкал	151,774					151,774	98,0	88,740	63,034
	<b>ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)</b>									
	- средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс.кВтч	<b>38 663,83</b>	<b>38 663,83</b>	<b>85,7</b>	<b>40 110,39</b>	<b>37 439,53</b>				
	Ставка тарифа (цены) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч	5 321,72	5 321,716	139,8	3 807,9	6 602,94				
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес	24 047 482,1	24 047 482,1	96,8	18 419 615,5	34 572 281,1				
	- средний тариф на теплотенергию, руб. Гкал	<b>2 778,56</b>					<b>2 778,56</b>	<b>102,44</b>	<b>110,33</b>	<b>6 534,94</b>
<b>I</b>	<b>ВСЕГО ДОХОДОВ</b>	<b>3 436 681</b>	<b>3 014 967</b>	<b>104,5</b>	<b>1 433 746</b>	<b>1 581 221</b>	<b>421 714</b>	<b>100,4</b>	<b>9 790</b>	<b>411 924</b>
<b>B</b>	<b>РАСХОДЫ</b>		0,88				0,12		0,007	0,207
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль									
	Расходы на производство и реализацию:	<b>3 458 285</b>	<b>3 041 376</b>	<b>108,9</b>	<b>1 446 951</b>	<b>1 594 425</b>	<b>416 909</b>	<b>104,7</b>	<b>202 021</b>	<b>214 888</b>
<b>I.</b>	<b>Материальные расходы</b>	<b>582 714</b>	<b>516 200</b>	<b>155,5</b>	<b>186 722</b>	<b>329 477</b>	<b>66 515</b>	<b>106,2</b>	<b>33 257</b>	<b>33 257</b>
1.1	Работы (услуги) производственного характера	43 625	37 848	107,2	18 924	18 924	5 777	106,1	2 888	2 888
1.2	Сырье и материалы	61 436	52 487	107,2	26 244	26 244	8 949	106,1	4 475	4 475
1.3	Топливо ядерное	466 226	414 982,10	170,3	136 113	278 869	51 244	106,1	25 622	25 622
1.5	Покупная энергия	5 162	4 617	113,7	2 309	2 309	545	112,7	272	272
1.8.	Услуги инфраструктурных организаций	6 265	6 265		3 132	3 132				
<b>2.</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>1 843 312</b>	<b>1 633 997</b>	<b>106,4</b>	<b>816 998</b>	<b>816 998</b>	<b>209 315</b>	<b>108,5</b>	<b>104 658</b>	<b>104 658</b>
2.1	Оплата труда	1 465 989	1 299 718	107,2	649 859	649 859	166 271	106,1	83 136	83 136
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	7 893	6 750	107,2	3 375	3 375	1 144	106,1	572	572
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	369 429	327 529	103,3	163 764	163 764	41 900	119,1	20 950	20 950
<b>3.</b>	<b>Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)</b>	<b>493 823</b>	<b>428 900</b>	<b>88,9</b>	<b>214 450</b>	<b>214 450</b>	<b>64 923</b>	<b>93,6</b>	<b>32 461</b>	<b>32 461</b>



№ п/п	Статьи сметы	2022 год (первый год долгосрочного периода 2022-2026гг)									2023 год				2024 год		
		Плано́вые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию			Факт			Факт принятый Комитетом			абсол. откл.	Плано́вые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию			Предложения Билибинской АЭС		
		в том числе			в том числе			в том числе				в том числе					
		Свод	эл/эн	т/эн	Свод	эл/эн	т/эн	Свод	эл/эн	т/эн		Свод	эл/эн	т/эн	Свод	эл/эн	т/эн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.2	Другие расходы за счет амортизации	514 244	444 850	69 394	606 733	537 856	68 876	<b>281 102</b>	<b>252 391</b>	<b>28 711</b>	92 489	551 984	482 590	69 394	493 823	428 900	64 923
	<i>Справочно:</i> Амортизация имущества (по налог. учету)	281 181	240 771	40 410	336 352	299 426	36 926				55 171	366 747	326 337	40 410	336 352	300 413	35 939
4.	<b>Прочие расходы, связанные с производством и реализацией</b>	<b>491 041</b>	<b>419 893</b>	<b>71 148</b>	<b>776 821</b>	<b>690 758</b>	<b>86 063</b>	<b>544 903</b>	<b>485 370</b>	<b>59 534</b>	<b>285 781</b>	<b>516 109</b>	<b>442 844</b>	<b>73 266</b>	<b>1 025 433</b>	<b>948 271</b>	<b>77 162</b>
4.1	Отчисления на формирование резервов	100 464	87 150,4	13 314	102 462	89 991	12 470	95 041	84 239	10 802	1 997	105 805	92 365,2	13 439,4	142 290	127 756,4	14 533,3
4.1.2	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от платежей за реализацию окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы	100 464	87 150,4	13 314,1	102 462	89 991,4	12 470,5	95 041	84 239	10 802	1 997	105 805	92 365,2	13 439,4	142 290	127 756,4	14 533,3
4.2	охраны	7	7,4		3,9	3,6	0,3	4	4	0,3	-3	7	7		5	5	-
4.3	Ремонт основных фондов	144 039	123 437	20 602	142 066	128 057	14 009	142 066	128 057	14 009	-1 973	152 463	130 843	21 620	163 208	140 263	22 945
4.5	Страхование имущества и ответственности	21 838	18 764	3 074	43 393	38 887	4 506	43 343	38 842	4 501	21 555	22 682	19 608	3 074	24 282	21 020	3 262
4.6	Арендные платежи	822	693	129	3 014	2 662	352	877	774	103	2 192	857	734	122	917	787	130
4.7	Услуги по охране	62 008	52 614	9 395	66 707	59 339	7 368	66 707	59 339	7 368	4 699	65 629	55 770	9 859	80 562	70 099	10 463
4.8	Командировочные расходы	8 456	7 100	1 356	8 833	7 854	978	8 833	7 854	978	377	8 949	7 526	1 423	9 578	8 068	1 511
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	39 903	34 350	5 553,70	175 132	155 705	19 428	<b>57 160</b>	<b>50 702</b>	<b>6 458</b>	135 229	42 239	36 411	5 828	297 847	291 661	6 185
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	15 835	13 962	1 873	25 795	22 990	2 805	25 795	22 990	2 805	9 960	16 765	14 799	1 966	17 951	15 865	2 086
	<i>в том числе</i>																
	- реабилитация (вакцинация, фитотерапия, медосмотры персонала) по договорам со сторонними организациями																
	- выездная реабилитация на базе санатория	4 336	3 793	543	4 604	4 372	231	4 604	4 372	231	268	4 590	4 020	570	4 915	4 310	605
	- реабилитация на объектах АЭС (РО)	11 499	10 169	1 330	21 192	18 618	2 574	21 192	18 618	2 574	9 693	12 175	10 779	1 396	13 036	11 555	1 481
4.9.2	- расходы на выдачу молока и ЛПП	21 128	17 803	3 325	43 028	37 898	5 130	23 090	20 337	2 753	21 901	22 360	18 871	3 489	96 246	92 543	3 703
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НЗ	2 941	2 585	355	106 106	94 641	11 465	8 071	7 199	872	103 165	3 113	2 740	373	183 174	182 779	396
4.9.4	- аттестация рабочих мест	0	0	0	203	176	28	203	176	28	203	176	28	203	176	28	203
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно				33 349	29 589	3 760	0	0	0	33 349	0	0		77 094	77 094	0
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	6 025	5 509	516	5 530	4 929	601	5 530	4 929	601	-495	6 381	5 840	541	6 835	6 260	575
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	170	128	42	164	144	20	164	144	20	-6	180	136	44	192	145	47
4.13	Услуги связи	4 570	3 428	1 142	4 179	3 706	473	4 179	3 706	473	-391	4 671	3 472	1 199	4 994	3 722	1 272
4.14	Другие прочие расходы	25 344	23 414	1 930	117 169	104 169	13 000	46 180	41 056	5 124	91 825	27 006	24 980	2 026	143 590	141 440	2 150
4.15	Налоги и сборы	77 158	63 094	14 064	74 548,7	65 476	9 072,8	74 549	65 476	9 073	-2 609	79 001	64 937	14 064	73 796	59 732	14 064
4.15.1	Налог на имущество	74 368	60 581	13 786	71 959	63 201	8 758	71 959	63 201	8 758	-2 409	76 172	62 385	13 786	71 959	58 173	13 786
4.15.2	Земельный налог	1 894	1 649	244	1 772	1 556	216	1 772	1 556	216	-122	1 992	1 748	244	1 008	764	244
4.15.3	Транспортный налог	896	863	33	806	708	98,06	806	708	98	-91	837	804	33	829	796	33
4.15.5	Прочие налоги и сборы				12	11	1	12	11	1	12						
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	235,63	206	29	271	245	26	271	245	26	35	241	215	26	244	217	26
5.	<b>ИТОГО расходов на производство и реализацию</b>	<b>3 015 636</b>	<b>2 628 417</b>	<b>387 219</b>	<b>3 642 280</b>	<b>3 215 559</b>	<b>426 721</b>	<b>2 864 209</b>	<b>2 536 690</b>	<b>327 519</b>	<b>626 644</b>	<b>3 191 555</b>	<b>2 793 335</b>	<b>398 219</b>	<b>4 111 410</b>	<b>3 693 632</b>	<b>417 777</b>
6.	<b>Внерезидентские расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>4 437</b>	<b>4 395</b>	<b>43</b>	<b>8 489</b>	<b>8 469</b>	<b>20</b>	<b>8 431</b>	<b>8 411</b>	<b>20</b>	<b>4 052</b>	<b>4 701</b>	<b>4 658</b>	<b>43</b>	<b>5 039</b>	<b>4 994</b>	<b>45</b>
6.2	Оплата услуг банков	265	222	43	188	168	20	188	168	20	-77	279	236	43	298	253	45
6.3	Другие внереализационные расходы	4 172	4 172	-	8 301	8 301	-	8 243	8 243	0	4 129	4 422	4 422		4 741	4 741	0
II	<b>ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>3 020 074</b>	<b>2 632 812</b>	<b>387 262</b>	<b>3 650 769</b>	<b>3 224 028</b>	<b>426 741</b>	<b>2 872 640</b>	<b>2 545 101</b>	<b>327 539</b>	<b>630 696</b>	<b>3 196 256</b>	<b>2 797 994</b>	<b>398 262</b>	<b>4 116 449</b>	<b>3 698 626</b>	<b>417 823</b>
	- электроэнергия	2 628 640	2 628 640	0	3 215 727	3 215 727	0	2 864 397	2 536 858		2 793 571	2 793 571	0	3 693 885	3 693 885	0	
	- теплоэнергия	387 262	0	387 262	426 741	0	426 741			327 539	398 262	0	398 262	417 823	0	417 823	
	- продукции (услуг) обслуживающих про	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- прочей продукции и услуг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- внереализационные операции (п. 6.3.)	4 172	4 172	0	8 301	8 301	0	8 243	8 243	0	4 422	4 422	0	4 741	4 741	0	

№ п/п	Статьи сметы	2024 год									
		Утверждено Комитетом на 2024 год									
		Свод	в том числе								
			эл/п	% к 2023	в том числе по периодам		т/п	% к 2023	в том числе по периодам		
I полугодие	II полугодие				I полугодие	II полугодие					
1	2	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
3.2	Другие расходы за счет амортизации	493 823	428 900	88,9	214 450	214 450	64 923	93,6	32 461	32 461	
	<i>Справочно:</i>										
	<i>Амортизация имущества (по налог. учету)</i>	<i>336 352</i>	<i>300 413</i>	<i>92,1</i>	<i>150 207</i>	<i>150 207</i>	<i>35 939</i>	<i>88,9</i>	<i>17 969</i>	<i>17 969</i>	
<b>4.</b>	<b>Прочие расходы, связанные с производством и реализацией</b>	<b>538 436</b>	<b>462 279</b>	<b>104,4</b>	<b>228 780</b>	<b>233 499</b>	<b>76 157</b>	<b>103,9</b>	<b>31 645</b>	<b>44 512</b>	
4.1	Отчисления на формирование резервов	109 974	96 478,9	104,5	45 880	50 599	13 494,8	100,4	313	13 182	
4.1.2	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от платежей за разрешение	109 974	96 478,9	104,5	45 879,9	50 599	13 494,8	100,4	313,3	13 182	
4.2	окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы	34	7	100,2	4	4	26,24		13,12	13,12	
4.3	Ремонт основных фондов	163 208	140 263	107,2	70 132	70 132	22 945	106,1	11 472	11 472	
4.5	Страхование имущества и ответствен	24 315	21 020	107,2	10 510	10 510	3 295	107,2	1 648	1 648	
4.6	Арендные платежи	900	770	104,9	385	385	130	106,1	66	64	
4.7	Услуги по охране	70 248	59 786	107,2	29 893	29 893	10 463	106,1	5 231	5 231	
4.8	Командировочные расходы	9 578	8 068	107,2	4 034	4 034	1 511	106,1	755	755	
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	45 217	39 032	107,2	19 516	19 516	6 185	106,1	3 093	3 093	
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	17 951	15 865	107,2	7 932	7 932	2 086	106,1	1 043	1 043	
	<i>в том числе</i>										
	<i>- реабилитация (вакцинация, фитотера</i>		<i>0</i>		<i>0</i>						
	<i>- выездная реабилитация на базе сана</i>	<i>4 915</i>	<i>4 310</i>	<i>107,2</i>	<i>2 155</i>	<i>2 155</i>	<i>605</i>	<i>106,1</i>	<i>303</i>	<i>303</i>	
	<i>- реабилитация на объектах АЭС (РО</i>	<i>13 036</i>	<i>11 555</i>	<i>107,2</i>	<i>5 778</i>	<i>5 778</i>	<i>1 481</i>	<i>106,1</i>	<i>741</i>	<i>741</i>	
4.9.2	- расходы на выдачу молока и ЛПП	23 933	20 229	107,2	10 115	10 115	3 703	106,1	1 852	1 852	
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НЗ	3 333	2 938	107,2	1 469	1 469	396	106,1	198	198	
4.9.4	- аттестация рабочих мест	0	0	#ДЕЛ/0!	0	0					
4.10	Перевозка персонала к месту работы	0	0	#ДЕЛ/0!	0	0			0		
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	6 835	6 260	107,2	3 130	3 130	575	106,1	287	287	
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	192	145	107,2	73	73	47	106,1	23	23	
4.13	Услуги связи	4 994	3 722	107,2	1 861	1 861	1 272	106,1	636	636	
4.14	Другие прочие расходы	28 928	26 779	107,2	13 389	13 389	2 150	106,1	1 075	1 075	
4.15	Налоги и сборы	73 796	59 732	92,0	29 866	29 866	14 064	100,0	7 032	7 032	
4.15.1	Налог на имущество	71 959	58 173	93,2	29 086	29 086	13 786	100,0	6 893	6 893	
4.15.2	Земельный налог	1 008	764	43,7	382	382	244	100,0	122	122	
4.15.3	Транспортный налог	829	796	99,0	398	398	33	100,0	17	17	
4.15.5	Прочие налоги и сборы										
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	215	215	100,2	108	108		0,0	0	0	
<b>5.</b>	<b>ИТОГО расходов на производство и реализацию</b>	<b>3 458 285</b>	<b>3 041 376</b>	<b>108,9</b>	<b>1 446 951</b>	<b>1 594 425</b>	<b>416 909</b>	<b>104,7</b>	<b>202 021</b>	<b>214 888</b>	
<b>6.</b>	<b>Внерезалиционные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>5 017</b>	<b>4 994</b>	<b>107,2</b>	<b>2 497</b>	<b>2 497</b>	<b>23</b>	<b>53,9</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	
6.2	Оплата услуг банков	276	253	107,2	126	126	23	53,9	12	12	
6.3	Другие внереализационные расходы	4 741	4 741	107,2	2 370	2 370					
<b>II</b>	<b>ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>3 463 302</b>	<b>3 046 369</b>	<b>108,9</b>	<b>1 449 447</b>	<b>1 596 922</b>	<b>416 933</b>	<b>104,7</b>	<b>202 033</b>	<b>214 900</b>	
	- электроэнергия	3 046 369	3 046 369	109,0	1 449 447	1 596 922	0		0	0	
	- теплоэнергия	416 933	0		0	0	416 933	104,7	202 033	214 900	
	- продукции (услуг) обслуживающих про	0	0		0	0	0		0	0	
	- прочей продукции и услуг	0	0		0	0	0		0	0	
	- внереализационные операции (п. 6.3.)	0	0	0,0			0		0	0	

№ п/п	Статьи сметы	2022 год (первый год долгосрочного периода 2022-2026гг)									2023 год			2024 год			
		Планоые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию			Факт			Факт принятый Комитетом			абсол. откл.	Планоые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию			Предложения Билибинской АЭС		
		Свод	в том числе		Свод	в том числе		Свод	эл/эн	т/эн		Свод	эл/эн	т/эн	Свод	в том числе	
			эл/эн	т/эн		эл/эн	т/эн									эл/эн	т/эн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	- реабилитация																
<b>III</b>	<b>Налогооблагаемая база (по налогу на прибыль)</b>	268 736	234 107	34 628	655 061	619 189	35 872	<b>323 740</b>	<b>292 319</b>	<b>31 421</b>		230 148	195 243	34 906	205 552	170 284	35 268
<b>7.</b>	<b>Расходы, не учитываемые при налогооб.</b>	<b>82 284</b>	<b>70 843</b>	<b>11 441</b>	<b>370 348</b>	<b>360 037</b>	<b>10 311</b>	96 714	87 373	9 341		<b>81 959</b>	<b>70 241</b>	<b>11 718</b>	<b>79 576</b>	<b>67 495</b>	<b>12 081</b>
	- электроэнергия	70 843	70 843		360 037	360 037		87 373	87 373			70 241	70 241		67 495	67 495	
	- теплоэнергия	11 441		11 441	10 311		10 311	9 341		9 341		11 718		11 718	12 081		12 081
	- продукции (услуг) обслуживающих пр																
7.1	Налоги за счет прибыли	53 747	46 821	6 926	62 604	55 430	7 174	62 604	55 430	7 174		46 030	39 049	6 981	41 111	34 057	7 054
<b>7.1.1</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>53 747</b>	<b>46 821</b>	<b>6 926</b>	<b>62 604</b>	<b>55 430</b>	<b>7 174</b>	<b>62 604</b>	<b>55 430</b>	<b>7 174</b>	<b>8 857</b>	<b>46 030</b>	<b>39 049</b>	<b>6 981</b>	<b>41 111</b>	<b>34 057</b>	<b>7 054</b>
	- электроэнергия	46 821	<b>46 821</b>	0	55 430	55 430		55 430	55 430			39 049	39 049,0		34 057	34 057	
	- теплоэнергия	6 926		<b>6 926</b>	7 174		7 174	7 174		7 174		6 981		6 981,0	7 054		7 054,0
<b>7.2.</b>	<b>Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли</b>	<b>28 537</b>	<b>24 022</b>	<b>4 515</b>	<b>307 744</b>	<b>304 607</b>	<b>3 137</b>	<b>34 110</b>	<b>31 943</b>	<b>2 167</b>	<b>279 206</b>	<b>35 929</b>	<b>31 192</b>	<b>4 737,00</b>	<b>38 465</b>	<b>33 438</b>	<b>5 027,28</b>
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)	6	0	6	-	-	-				-6	7	-	7	7	-	7
7.2.2	Расходы социального характера	27 568	23 059	4 509	56 088	52 951	3 137	32 948	30 781	2 167	28 520	34 931	30 200	4 730	37 395	32 375	5 020
7.2.2.2	выплаты (начисления) социального характера работникам	8 349	6 774	1 575	8 194	7 175	1 019,00	8 195	7 176	1 019	-154	14 916	13 263	1 652	15 972	14 218	1 754
7.2.2.3	расходы по социальным программам	18 515	15 582	2 934	46 730	44 772	1 957,98	23 589	22 601	988	28 215	19 283	16 205	3 078	20 638	17 372	3 266
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	704	704	-	1 164	1 004	160,00	1 164	1 004	160	460	732	732		785	785	-
7.2.3	Внерезервные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	963	963	-	251 655	251 655		1 162	1 162	-	250 692	992	992		1 063	1 063	-
	<b>НЕДОПОЛУЧЕННЫЕ доходы/расходы</b>	<b>20 142</b>	<b>10 552</b>	<b>9 590</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>					<b>28 179,84</b>	<b>18 179,35</b>	<b>10 000,49</b>	<b>250 527</b>	<b>226 267</b>	<b>24 261</b>
	<b>Влияние изменения тарифа с 01.12.2022 (без учета сумм по ст.1.3 и 4.1)</b>	<b>17 014</b>	<b>9 242</b>	<b>7 772</b>													
<b>IV</b>	<b>ИТОГО РАСХОДЫ</b>	<b>3 139 514</b>	<b>2 723 449</b>	<b>416 065</b>	<b>4 021 117</b>	<b>3 584 065</b>	<b>437 052</b>	<b>2 969 354</b>	<b>2 632 473</b>	<b>336 881</b>	<b>881 603</b>	<b>3 306 395</b>	<b>2 886 414</b>	<b>419 981</b>	<b>4 446 552</b>	<b>3 992 387</b>	<b>454 165</b>
	- электроэнергия	2 719 277	2 719 277	0	3 575 764	3 575 764	0					2 881 991	2 881 991	0			
	- теплоэнергия	416 065	0	416 065	437 052	0	437 052					419 981	0	419 981			
	- продукции (услуг) обслуживающих произ	0	0	0	0	0	0					0	0	0			
	- прочей продукции и услуг	0	0	0	0	0	0					0	0	0			
	- внерезервные операции (п. 6.3.)	4 172	4 172	0	8 301	8 301	0					4 422	4 422	0			
	<b>Результат: резерв (+), недостаток (-), (раздел I - раздел IV)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-819 185</b>	<b>-771 835</b>	<b>-47 350</b>	<b>679</b>	<b>-0</b>	<b>679</b>	<b>-819 185</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>

№ п/п	Статьи сметы	2024 год									
		Утверждено Комитетом на 2024 год									
		Свод	в том числе								
			эл/п	% к 2023	в том числе по периодам		т/п	% к 2023	в том числе по периодам		
I полугодие	II полугодие				I полугодие	II полугодие					
1	2	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
	- реабилитация										
<b>III</b>	<b>Налогооблагаемая база (по налогу на прибыль)</b>	203 198	170 284	87,2	85 142	85 142	32 914	94,3	16 457	16 457	
<b>7.</b>	<b>Расходы, не учитываемые при налогооб.</b>	<b>77 221</b>	<b>67 494</b>	<b>96,1</b>	<b>33 747</b>	<b>33 747</b>	<b>9 727</b>	<b>83,0</b>	<b>4 863</b>	<b>4 863</b>	
	- электроэнергия	67 494	67 494	96,1	33 747	33 747					
	- теплоэнергия	9 727	-	-	-	-	9 727	83,0	4 863	4 863	
	- продукции (услуг) обслуживающих пр	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.1	Налоги за счет прибыли	40 639,690	34 056,820	87,2	17 028	17 028	6 582,860	94,3	3 291	3 291	
<b>7.1.1</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>40 640</b>	<b>34 057</b>	<b>87,2</b>	<b>17 028</b>	<b>17 028</b>	<b>6 583</b>	<b>94,3</b>	<b>3 291</b>	<b>3 291</b>	
	- электроэнергия	34 057	34 057	87,2	17 028	17 028					
	- теплоэнергия	6 583	-	-	-	-	6 582,9	94,3	3 291	3 291	
<b>7.2.</b>	<b>Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли</b>	<b>36 582</b>	<b>33 438</b>	<b>107,2</b>	<b>16 719</b>	<b>16 719</b>	<b>3 143,93</b>	<b>66,4</b>	<b>1 572</b>	<b>1 572</b>	
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)	7	-	-	-	-	7	103,7	3	3	
7.2.2	Расходы социального характера	35 512	32 375	107,2	16 187	16 187	3 137	66,3	1 568	1 568	
7.2.2.2	выплаты (назначения) социального характера работникам	15 237	14 218	107,2	7 109	7 109	1 019	61,7	510	510	
7.2.2.3	расходы по социальным программам	19 330	17 372	107,2	8 686	8 686	1 958	63,6	979	979	
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	945	785	107,2	392	392	160		80	80	
7.2.3	Внерезилиционные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	1 063	1 063	107,2	531	531			-		
	<b>НЕДОПОЛУЧЕННЫЕ доходы/расходы</b>	<b>-103 842</b>	<b>-98 897</b>	<b>-544</b>	<b>-49 448</b>	<b>-49 448</b>	<b>-4 945</b>	<b>-49</b>	<b>-4 945</b>	<b>-</b>	
	<b>Влияние изменения тарифа с 01.12.2022 (без учета сумм по ст.1.3 и 4.1)</b>										
<b>IV</b>	<b>ИТОГО РАСХОДЫ</b>	<b>3 436 681</b>	<b>3 014 967</b>	<b>104,5</b>	<b>1 433 746</b>	<b>1 581 221</b>	<b>421 713,91</b>	<b>100,4</b>	<b>201 951</b>	<b>219 763</b>	
	- электроэнергия										
	- теплоэнергия										
	- продукции (услуг) обслуживающих произ										
	- прочей продукции и услуг										
	- внерезилиционные операции (п. 6.3.)										
	<b>Результат: резерв (+), недостаток (-), (раздел I - раздел IV)</b>	<b>- 0</b>	<b>- 0</b>		<b>-0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		<b>-192 160</b>	<b>192 160</b>	

### Особое мнение Билибинской АЭС

к проектам постановлений Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2024 год» и «О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 15 декабря 2021 года № 25-э/1»

В соответствии с экспертным заключением Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет), объем финансовых средств, принимаемый регулирующим органом в расчет тарифов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» (далее – Билибинская АЭС, Филиал) на производство электрической и тепловой энергии (мощности) на 2024 год составляет 3 435 494 тыс. рублей, в том числе:

- электрическая энергия – 3 018 567 тыс. рублей, из них 17 257 тыс. рублей экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении необходимой валовой выручки и тарифов на 2022 год.

- тепловая энергия – 416 927 тыс. рублей.

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

с 01.01.2024 – 40,16 руб./кВт.ч (100 % к декабрю 2023 г.),

с 01.07.2024 – 37,48 руб./кВт.ч (снижение к декабрю 2023 г. на 16,9%).

Тариф на тепловую энергию:

производство:

с 01.01.2024 – 2 391,8 руб./Гкал (100 % к декабрю 2023 г.),

с 01.07.2024 – 2 599,64 руб./Гкал (рост к декабрю 2023 г. 108,6%);

производство+передача:

с 01.01.2024 – 2 659,33 руб./Гкал (100 % к декабрю 2023 г.),

с 01.07.2024 – 2 867,79 руб./Гкал (рост к декабрю 2023 г. 105,7%);

Филиал выражает не согласие с предложенными Комитетом к утверждению тарифами и имеет особое мнение по следующим вопросам.

1. **Операционные расходы на 2024 год**, по предложению Комитета составляют – 1 913 139,34 тыс. рублей, в том числе:

- электрическая энергия – 1 685 852 тыс. рублей;

- тепловая энергия – 227 287,71 тыс. рублей.

Для определения операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2023 год – 106,0, на 2024 год – 107,2% (в соответствии с Прогнозом СЭР Минэкономразвития России от 22.09.2023 г.).

Долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов), установленные Комитетом при утверждении тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) Билибинской АЭС на 2022 год – первый год очередного долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов.

- электрическая энергия – 1 483 607 тыс. рублей (постановлением Комитета от 28.12.2021 № 30-э/9, **признанным утратившим силу с 01.12.2022 в соответствии с постановлением Комитета от 28.11.2022 № 26-э/7**);

- тепловая энергия – 204 081,65 тыс. рублей. (постановлением Комитета от 15.12.2021 № 25-э/1)

В соответствии с 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» (далее - ПП РФ от 14.11.2022 №2053):

с 01.12.2022 тарифы на электрическую и тепловую энергию (мощность) Билибинской АЭС были пересмотрены и утверждены Комитетом с увеличением (постановления Комитета от 28.11.2022 №26-э/7, № 26-э/6).

Увеличение НВВ на производство электрической и тепловой энергии (мощности) на 2022 года, суммарно по статьям операционных и неподконтрольных расходов, составило 17 014 тыс. рублей.

- электрическая энергия - 9 242 тыс. рублей;

- тепловая энергия - 7 772 тыс. рублей).

Данное увеличение учтено в расчете тарифов по регулируемым видам деятельности Филиала на 2022 год отдельно - одной суммой (без детализации по статьям операционных и неподконтрольных расходов), что по мнению Филиала не корректно, так как не учитывает реализованные (в соответствии с ПП РФ от 14.11.2022 №2053) мероприятия по дополнительной индексации ранее установленного базового уровня операционных расходов на 2022 год, тем самым оказав влияние на занижение величины операционных расходов на 2024 год.

Дополнительно сообщаю, что используемые Комитетом для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) Билибинской АЭС на 2022-2026 годы с использованием метода индексации НВВ долгосрочные параметры регулирования (установленные постановлением Комитета от 28.12.2021 № 30-э/9) не действительны с 01.12.2022 в соответствии с постановлением Комитета от 28.11.2022 № 26-э/7.

Резюмируя вышеизложенное просим пересмотреть (установить) и принять в расчет тарифов на производство электрической и тепловой энергии (мощности) Билибинской АЭС на 2024 год долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов), учитывающих реализованные в соответствии с ПП РФ от 14.11.2022 №2053 мероприятия по дополнительной индексации 2022 года.

**2. Неподконтрольные расходы на 2024 год**, по предложению Комитета составляют – 1 118 581 тыс. рублей (источник данных – расчет тарифов в соответствии с приложением 1 к Экспертизе), в том числе:

- электрическая энергия – 978 894 тыс. рублей;

- тепловая энергия – 139 687 тыс. рублей.

В целом Филиал согласен с принимаемым Комитетом в расчет тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) Билибинской АЭС на 2024 год

уровнем неподконтрольных расходов, за исключением расходов (суммарно в размере 5 533 тыс. рублей) по нижеуказанным статьям:

- расходов по статье «Суммы страховых взносов»:

Страховые взносы начисляются в установленном законодательством Российской Федерации порядке и являются платежами обязательными к уплате в бюджет и внебюджетные фонды Российской Федерации.

С целью сохранения необходимого уровня финансовых средств в организации, Филиалом расходы по статье «Суммы страховых взносов» предлагается принять из расчета средне эффективной ставки страховых взносов 25,2% к принятым расходам по статье «Оплата труда» в разрезе регулируемых видов деятельности Билибинской АЭС в размере 369 430 тыс. рублей, в том числе:

- электрическая энергия – 327 529 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 41 901 тыс. рублей.

- расходов по статье «Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций»: Уточнение отчислений на формирование резерва на вывод (3,2% от необходимой валовой выручки), учитывающее предложения Филиала для включения в НВВ на производство электрической и тепловой энергии (мощности) на 2024 год.

- расходов по статье «Налог на прибыль»: Расчет налога производится в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации и является обязательным к уплате в бюджет Российской Федерации.

Размер налога на прибыль указан исходя их расчета, в размере 20% от уточненной (по предложениям Филиала, изложенным в пункте 4 «Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении по налогу на прибыль» настоящей пояснительной записке), налогооблагаемой базы, увеличенной на 1 883 тыс. рублей.

Тыс.рублей (без НДС)

		Уровень Комитета	Уровень БиАЭС	Откл. (+/-)	Комментарии
	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>1 118 581</b>	<b>1 124 114</b>	<b>5 533</b>	
1.8.	Услуги инфраструктурных организаций	6 528	6 265	-263	Комитетом ошибочно принят уровень 2025
2.3	Суммы страховых взносов	368 372	369 429	1 058	Расчет от ФОТ по эфф.ставке 25,2 %
3.	Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	493 823	493 823	0	
4.1.	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	109 936	114 202	4 266	Расчетная величина
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	34	5	-29	Тех. опечатка в предлож. Комитета –указаны расходы ст.4.17 Платежи за водопользование
4.5	Страхование имущества и ответственности	24 315	24 315	0	
4.6	Арендные платежи	900	900	0	
4.15	Налоги и сборы	73 796	73 796	0	

4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	215	244	29	Тех. опечатка - см. комм. по ст.4.2 Платежи за загрязнение ОС
6.2	Услуги банков	23	23	0	
7.1	Налог на прибыль	40 640	41 111	471	Данные Комитета - расчет тарифов в соответствии с приложением 1 к Экспертизе

На основании изложенного Филиалом предлагается принять неподконтрольные расходы к включению в расчет тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) Билибинской АЭС на 2024 год, в размере 1 124 114 тыс. рублей, в том числе:

- электрическая энергия – 978 963 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 145 151 тыс. рублей.

**3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2024 год, в целом на производство электрической и тепловой энергии (мощности) по предложению Комитета составили – 471 033,41 тыс. рублей, из них:**

- электрическая энергия – 419 279 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 51 754,41 тыс. рублей.

Филиал не согласен с принимаемым Комитетом в расчет тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) Билибинской АЭС на 2024 год уровнем расходов по статье «Покупная энергия» по следующим основаниям.

В соответствии с экспертным заключением расходы по статье «Покупная энергия» на 2024 год приняты Комитетом в соответствии с предложенными объемами организации и прогнозными тарифами на тепловую и электрическую энергию у МП ЖКХ БМр (7 401,8 руб/Гкал) и АО «Чукотэнерго» (15,15 руб./кВтч) соответственно. Сумма расходов в целом на производство электрической и тепловой энергии (мощности) по предложению Комитета составила – 4 808 тыс. рублей, на электрическую энергию (мощность) – 4 297 тыс. рублей, на тепловую энергию (мощность) - 511 тыс. рублей.

Рост расходов по статье к параметрам 2023 года составил 105,8%.

Однако, учитывая прогнозируемый **рост тарифов почти в 1,5 раза** на тепловую энергию у МП ЖКХ БМр (7 401,8 руб/Гкал) в 2024 году, по мнению Филиала уровень принимаемых расходов на 2024 год должен превышать параметры 2023 года как минимум на 150,0%.

При этом, при заявленном Билибинской АЭС объеме средств в расчет тарифов на производство электрической и тепловой энергии (мощности) в размере 4 914 тыс. рублей (с ростом 108,1% к параметрам 2023 года), Комитетом к включению принимаются расходы на покупные энергоресурсы в размере, не превышающем ИПЦ по МЭР (107,2%).

На основании изложенного, принимая во внимание прогнозируемый Комитетом рост тарифов на энергоресурсы в целях частичного его покрытия предлагаем принять к включению в расчет тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) Билибинской АЭС на 2024 год, расходы по статье «Покупная



энергия» на уровне заявленных Филиалом на 2024 год - в размере 4 914 тыс. рублей, в том числе:

- электрическая энергия – 4 401 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 513 тыс. рублей.

**4. Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении по налогу на прибыль на 2024 год**, по предложению Комитета приняты в размере – 36 582 тыс. рублей.

Из них выплаты социального характера работникам Комитет предлагает включить в сумме – 35 512 тыс. рублей, выплаты (начисления) социального характера работникам – 15 237 тыс. рублей, расходы на социальные программы – 20 275 тыс. рублей, внереализационные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль – 1 063 тыс. рублей.

Снижение совокупных затрат, относительно заявленных Филиалом в расчет тарифов на электрическую и тепловую энергии (мощность) на 2024 год (в размере 38 465 тыс. рублей не превышающем ИПЦ по МЭР 107,2%) составило 1 883 тыс. рублей.

Филиал не согласен с выбором Комитета метода определения и установления расходов на производство тепловой энергии на 2024 год на уровне сложившегося факта 2022 года по следующим основаниям.

Особенность технологического процесса производства электрической и тепловой энергии Билибинской АЭС в режиме комбинированной выработки, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии и осуществляется на одной реакторной установке.

В соответствии с учетной политикой АО «Концерн Росэнергоатом» расходы, относящиеся одновременно к производству электрической и тепловой энергии, которые нельзя прямым путем отнести к производству конкретного вида деятельности, распределяются пропорционально доле фактической товарной продукции от продажи электрической и тепловой энергии в общем объеме фактической товарной продукции от этих видов деятельности.

В связи, с чем причиной увеличения (или снижения) расходов в определенном текущем отчетном (налоговом) периоде по мере реализации продукции по видам деятельности в режиме комбинированной выработки является получение сверх выручки (или недополучение дохода) по видам деятельности, относительно плановых значений. Что в свою очередь приводит к увеличению или снижению доли для распределения затрат, и выражается в превышении (или занижении) расходов одного конкретного вида деятельности, соразмерно увеличив (или снизив) их по другому.

Таким, образом, невыполнение плана отпуска тепловой энергии в 2022 году и соответственно недополучение выручки, в том числе по тем периодам в которых были фактически понесены расходы социального характера, явилось причиной невыполнения плановых параметров по тепловой энергии и перевыполнения по электрической энергии (мощности) за 2022 год.

На основании изложенного, принимая во внимание применяемые методы установления тарифов Билибинской АЭС, Филиалом предлагается принять к включению в расчет тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) Билибинской АЭС на 2024 год, расходы по статье «Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении по налогу на прибыль» на уровне заявленных Филиалом на 2024 год - в размере 38 465 тыс. рублей, из них:

- тепловая энергия – 5 027 тыс. рублей.

**5. Фактические расходы по итогам деятельности Билибинской АЭС за 2022 год**, в ходе экспертизы расчета (корректировки) тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность), поставляемую Билибинской АЭС на 2024-2026 годы Комитетом проведен анализ фактических расходов по итогам деятельности Билибинской атомной станцией за 2022 год.

По итогам проведенного анализа фактических расходов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на производство электрической и тепловой энергии (мощности) за 2022 год Комитет считает экономически обоснованными и подтвержденными расходы в объеме 3 043 054 тыс. рублей.

Филиал не согласен с результатами экспертизы Комитета по ряду вопросов, а именно в части касающимся порядка признания фактических расходов, связанных с производством и реализацией продукции, работ, услуг экономически обоснованными для отчетного (налогового) периода, в части касающимся признания не израсходованными в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, понесенных ранее расходов на амортизацию, по следующим основаниям.

#### **5.1. Амортизация имущества (неподконтрольные расходы)**

Регулирующим органом в целях соблюдения предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), установленных ФАС России предлагается исключить из необходимой валовой выручки на производство электрической и тепловой энергии (мощности) Филиала неиспользованные средства на амортизацию за период 2021 года в размере 121 099,42 тыс. рублей, из них:

- электрическая энергия – 116 154 тыс. рублей;

- тепловая энергия – 4 945,42 тыс. рублей.

По факту за 2022 год амортизационные отчисления Комитет принимает в размере 281 102 тыс. рублей (на уровне использованных средств инвестиционной программы за 2022 год):

- электрическая энергия – 252 391 тыс. рублей;

- тепловая энергия – 28 711 тыс. рублей.

По мнению Филиала, Комитетом из состава тарифной заявки исключаются неиспользованные расходы на амортизацию объектов основных средств за 2021 год в объеме 121 099 тыс. рублей (в виде недоначисления амортизации), а так же за 2022 год - 212 721 тыс. рублей (в виде недоиспользованных на капитальные

вложения средств), что говорит об отсутствии последовательного и единообразного подхода к принятию расходов.

В целях оценки корректности примененного регулятором подхода Филиалом проведен сравнительный анализ сумм фактически начисленной по данным бухгалтерского учета амортизации по отношению к объему расходов на амортизацию принятых в составе тарифных решений за период 2017-2022 гг.:

тыс. рублей (без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021год	2022 год	ИТОГО
1	Размер расходов на амортизацию принятый Комитетом в составе тарифных решений на соответствующий год, в том числе по видам регулируемой деятельности:	390 046	465 621	506 444	506 444	672 565	514 243	3 055 363
	- производство электроэнергии	340 842	399 169	444 402	443 911	593 159	444 850	2 666 333
	- производство теплоэнергии	49 204	66 452	62 042	62 533	79 406	69 393	389 030
2	Сумма амортизации фактически начисленная по данным бухгалтерского учёта за соответствующий год, в том числе по видам регулируемой деятельности:	552 597	666 040	700 072	636 231	551 984	493 823	3 600 747
	- производство электроэнергии	490 555	571 320	611 134	557 201	477 006	433 389	3 140 605
	- производство теплоэнергии	62 042	94 720	88 938	79 030	74 978	60 434	399 708
3	Разница между суммой амортизации фактически начисленной по данным бухгалтерского учёта и расходов на амортизацию принятой Комитетом в составе тарифных решений на соответствующий год (строка 2 – строка 1)	162 551	200 419	193 628	129 787	-120 581	- 20 420 *	565 804

\*- указанная сумма расходов (связана с изменением подходов по начислению амортизации в бухгалтерском учете) исключена Филиалом при формировании тарифных предложений на 2024 год в рамках оценки размера выпадающих расходов по итогам за 2022 год.

В результате анализа выявлено существенное ежегодное превышение фактически начисленных в бухгалтерском учете сумм амортизации над принятыми в рамках тарифных решений расходов на амортизацию в период 2017-2020 гг. (в среднем более 170 млн. рублей), что приводило к снижению инвестиционных ресурсов Филиала.

Суммарно за период 2017-2020 гг. было учтено в тарифных решениях 3 055 363 тыс. рублей, при этом фактически начислено 3 600 747 тыс. рублей.

Объем расходов на амортизацию учтенный регулятором при установлении тарифов на 2021 год был принят с учетом уровня фактически начисленной Филиалом в 2019 году амортизации и позволял лишь частично компенсировать указанное выше ежегодное превышение фактических расходов на амортизацию.

Обращаем внимание, что при принятии тарифных решений на 2023 год, Комитетом была проведена экспертиза фактических расходов по итогам за 2021 год, по итогам которой была определена общая сумма расходов, подлежащая возмещению (с учетом амортизации), которая и была учтена в тарифах на 2023 год.

Кроме того, в период 2017-2022 гг. Филиалом были понесены расходы капитального характера по всем источникам финансирования в размере 3 331 млн. рублей (при утвержденном в составе тарифных решений объеме расходов на амортизацию в сумме 3 055 млн. рублей).

тыс. рублей (без НДС)

Наименование показателя	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	ИТОГО
<b>Объем понесенных капитализируемых расходов, в том числе по источникам финансирования (с учетом целевых резервов):</b>	<b>639 061</b>	<b>701 522</b>	<b>646 762</b>	<b>444 347</b>	<b>438 066</b>	<b>460 743</b>	<b>3 330 501</b>
Инвестиционная программа	386 138	380 108	363 227	325 942	297 905	281 101	<b>2 034 421</b>
Программа мероприятий по выводу из эксплуатации АЭС (Резерв ВЭ)	198 457	251 227	180 044	73 739	8 470	141 332	<b>853 269</b>
Программа мероприятий по обеспечению физической защиты, учета и контроля ядерных материалов при эксплуатации АЭС (Резерв ФЗ)	42 135	53 841	67 751	43 595	76 847	36 699	<b>320 868</b>
Программа мероприятий по обеспечению ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности при эксплуатации атомных станций (Резерв ЯРТиПБ)	12 330	16 344	35 738	1 069	54 842	1 610	<b>121 933</b>

**Данный факт подтверждает использование Филиалом выделяемого инвестиционного ресурса на капитальные вложения в полном объеме.**

При этом обращаем внимание, что в рамках тарифного регулирования Филиалу в составе НВВ принимаются средства только на покрытие расходов на формирование резерва предназначенного для финансирования затрат по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций и проведения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по обоснованию и повышению безопасности выводимых из эксплуатации объектов (резерв ВЭ) в

объеме 3,2 % от тарифной выручки (которого недостаточно даже для покрытия текущих затрат, см. таблицу ниже).

Начиная с тарификации 2008 года (протокол совещания ФСТ России от 27.09.2007 № ЕЯ-138) в целях снижения тарифной нагрузки на регион присутствия АЭС в расчете НВВ при установлении тарифов на производство электроэнергии (мощности) Билибинской АЭС не учитываются расходы, предназначенные для формирования следующих резервов:

- резерва, предназначенного для финансирования затрат по обеспечению ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности при эксплуатации атомных станций (резерв ЯРТиПБ);

- резерва, предназначенного для финансирования затрат по обеспечению физической защиты, учета и контроля ядерных материалов на атомных станциях (резерв РФЗ). Общий объем расходов текущего характера (некапитализируемых) Филиала в разрезе целевых резервов за 2017-2022 гг. составил 4 131 млн. рублей (при этом затраты на формирование резервов в составе тарифных решений учтены всего лишь в размере 544 млн. рублей):

тыс. рублей (без НДС)

№ п/п	Наименование резерва	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	ИТОГО
1	Факт выполнения программы мероприятий по выводу из эксплуатации АЭС (Резерв ВЭ)	116 205	73 695	224 208	43 344	141 416	197 580	796 448
	<i>объем отчислений на формирование резерва ВЭ, принятый в составе тарифных решений</i>	<i>81 844</i>	<i>88 250</i>	<i>87 099</i>	<i>89 811</i>	<i>96 027</i>	<i>100 464</i>	<i>543 495</i>
2	Факт выполнения Программы мероприятий по обеспечению физической защиты, учета и контроля ядерных материалов при эксплуатации АЭС (Резерв ФЗ)	97 019	82 425	91 516	80 285	89 466	100 880	541 591
	<i>объем отчислений на формирование резерва ФЗ, принятый в составе тарифных решений</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
3	Факт выполнения Программы мероприятий по обеспечению ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности при эксплуатации атомных станций (Резерв ЯРТиПБ)	420 654	444 661	482 968	489 242	450 976	504 847	2 793 348

тыс. рублей (без НДС)

№ п/п	Наименование резерва	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	ИТОГО
	объем отчислений на формирование резерва ЯРТиПБ, принятый в составе тарифных решений	0	0	0	0	0	0	0
4	ИТОГО факт выполнения программ	633 878	600 781	798 692	612 871	681 858	803 307	4 131 387
	ИТОГО учтено в тарифных решениях	81 844	88 250	87 099	89 811	96 027	100 464	543 495
	Средства, не выделенные в тарифе Билибинской АЭС на выполнение мероприятий, связанных с безопасностью	-552 034	-512 531	-711 593	-523 060	-585 831	-702 843	-3 587 892

Вышеуказанные обстоятельства подтверждают значительные расходы капитального и текущего характера понесенные Филиалом для обеспечения неукоснительного соблюдения требований безопасности предъявляемых законодательством при эксплуатации ядерно опасного объекта электроэнергетики без увеличения тарифной нагрузки на потребителей региона.

На основании изложенного, а также поскольку в соответствии со статьей 34 Федерального закона от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» эксплуатирующая организация, осуществляющая деятельность в области использования атомной энергии, должна обладать достаточными финансовыми ресурсами для осуществления своих функций, Филиал не согласен с выводами Комитета о неиспользовании средств амортизации за 2021-2022 годы и считает обоснованным признание факта амортизационных расходов, за 2022 год в размере 493 823 тыс. рублей (без учета влияния ФСБУ 6/2020) и ввиду полного освоения источника финансирования капитальных вложений возражает против признания отклонения по 2021 году в размере 116 153 тыс. рублей подлежащим возврату.

**5.2. Амортизация имущества по налоговому учету принята Комитетом в размере 155 833,3 тыс. рублей, в том числе:**

- электрическая энергия – 139 917 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 15 917 тыс. рублей.

И определена арифметическим путем, а именно в пропорции фактически сложившихся налоговых амортизационных отчислений к бухгалтерской амортизации по данным управленческой отчетности Билибинской АЭС за 2022 год к принятой Комитетом величине амортизации на уровне расходов капитального характера по ИП 2022 года ( $155\,833,3 = 336\,352 / 606\,733 * 281\,182$ ).

Амортизация имущества по налоговому учету – участвует в расчете определения налогооблагаемой базы по налогу прибыль организации, и производится из расчета фактических расходов по установленным правилам ведения бухгалтерского учета, и в соответствии с правилами Налогового кодекса Российской Федерации.

Таким, образом, Филиал не согласен с принятым подходом Комитета по определению (арифметическим путем) величины налоговых амортизационных отчислений за 2022 год, и возражает против их фактического снижения на 180 518,5 тыс. рублей, относительно сложившихся за 2022 год (в размере 336 352 тыс. рублей), допустив тем самым искажение расчета налогооблагаемой базы (по налогу на прибыль) и соответственно **занижения суммы налога на прибыль на 29 023 тыс. рублей, начисленной и оплаченной по факту в бюджет Российской Федерации за 2022 год.**

На основании изложенного и с целью исполнения обязательств налогоплательщика по уплате налога на прибыль, Филиал считает обоснованным принять расходы за 2022 год по статье «Налог на прибыль» на уровне заявленного факта в размере 62 604 тыс. рублей, в том числе:

- электрическая энергия – 55 430 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 7 174 тыс. рублей.

*Справочно: сумма налога на прибыль уплаченная от деятельности Билибинской АЭС в бюджет Чукотского автономного округа за 2022 год составила 689 931 тыс. рублей.*

### **5.3. Признание расходов для целей бухгалтерского учета**

В рамках проведения экспертизы расчета тарифов на электрическую и тепловую энергию, производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2024 год Комитетом цен применен подход при котором из состава фактических расходов, понесенных Билибинской при осуществлении регулируемых видов деятельности в 2022 году, исключаются расходы, по которым в качестве подтверждающих документов не представлены платежные документы, либо календарная дата составления таких документов находится за пределами 2022 года (после 31.12.2022).

В соответствии с п. 16 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, **регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.**

В соответствии с пунктом 7 указанных Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, при этом выявление данных расходов должно происходить **на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности** за год и иных материалов.

В соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 по итогам расчетного периода регулирования орган регулирования исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные **на основании** анализа представленных регулируемой организацией **бухгалтерской** и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, **подтверждающих факт признания расходов** по этим договорам.

При этом, в соответствии с пунктом 2 Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99 утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06 мая 1999 года № 33н расходами организации признается уменьшение экономических выгод в результате выбытия активов (денежных средств, иного имущества) и (или) возникновения обязательств, приводящее к уменьшению капитала этой организации, за исключением уменьшения вкладов по решению участников (собственников имущества).

В связи с тем, что в момент принятия к бухгалтерскому учету первичных учетных документов, подтверждающих фактическое выполнение контрагентами работ, услуг (УПД, акты выполненных работ, счетов-фактур и т.д.) происходит возникновение обязательств Билибинской АЭС перед контрагентами (кредиторская задолженность) данные хозяйственные операции признаются расходами, что в полной мере соответствует п. 2 ПБУ 10/99.

Кроме того, в полном соответствии с данной законодательной нормой в разделе 2 Приложение № 8 «Учет и распределение затрат» к учетной политике АО «Концерн Росэнергоатом» на 2022 год закреплено, что в качестве метода признания затрат на производство в АО «Концерн Росэнергоатом» применяется метод начисления, то есть **расходы признаются в том отчетном периоде, к которому они относятся, независимо от времени фактической выплаты денежных средств или иной формы их оплаты.**

Таким образом Филиал не видит оснований для исключения из состава расходов, фактически понесенных в соответствии с данными бухгалтерского учета в 2022 году, сумм расходов, по которым Филиалом **представлены первичные учетные документы**, подтверждающие факт выполнения работ (УПД, акты выполненных работ, счета-фактуры и т.д.), а так же регистры бухгалтерского учета, **подтверждающие факт их признания** (отражения) в учете, но не представлены документы, подтверждающие факт их оплаты, либо представленные платежные документы датированы 2023 годом.



На основании вышеизложенного Филиал не признает решение Комитета об исключении из состава фактических расходов, признанных для целей бухгалтерского учета в 2022 году, оплата по которым произведена в 2023 году, по следующим статьям:

1.1	Работы (услуги) производственного характера
1.2	Сырье и материалы
4.3	Ремонт основных фондов
4.7	Услуги по охране
4.11	Подготовка и переподготовка кадров
4.13	Услуги связи
4.14	Другие прочие расходы
4.15.1	Налог на имущество
4.15.5	Прочие налоги и сборы
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)

Детализация расходов в разрезе статей приведена в приложении к настоящему особому мнению Билибинской АЭС.

**5.4.** Дополнительно обращаем внимание, что Комитетом в расчет факта 2022 года по статье 1.3 «Топливо ядерное» ошибочно приняты расходы списания величины оценочного обязательства по обращению с отработавшим и облученным ядерным топливом (ОЯТ) в сумме 214 193,69 тыс. рублей, в том числе по видам деятельности:

- электрической энергии – 182 754,85 тыс. рублей;
- тепловой энергии – 31 437,84 тыс. рублей.

Оценочное обязательство по обращению с ОЯТ, включается в фактическую себестоимость ядерного топлива, загруженного в реактор (на момент готовности к энергетическому пуску), и подлежит списанию на расходы по обычным видам деятельности в порядке, аналогичном порядку списания ядерного топлива.

При этом, Филиалом при формировании тарифных предложений по регулируемым видам деятельности Билибинской АЭС данные расходы исключаются из тарифной выручки на производство электрической и тепловой энергии (мощности) и не заявляются в качестве выпадающих расходов.

**5.5.** В рамках тарифной кампании 2022 года Филиалом были направлены уточнения (письмом от 29.11.2021 №9/ф0333/188791-кт «О направлении уточненных тарифных предложений») не принятые Комитетом в базовый уровень операционных расходов при установлении тарифных решений на долгосрочный период 2022-2026 годы, включающие в том числе перераспределение между статьями затрат операционных расходов в связи заключением договоров аутсорсинга.

Например, в расходах по статье 1.2. «Сырье и материалы», в расходах по которой до вывода функций по обеспечению автотранспортными услугами

значительную долю составляли затраты на приобретение (списание) ГСМ и запасных частей транспортных средств, предлагалось принять в размере 36 865 тыс. рублей, Комитетом по данной статье в параметрах 2022 года базовый уровень принят в размере 54 226 тыс. рублей.

Таким образом, **при исключении в полном объеме расходов по договору на оказание перевозки персонала автобусами, легковым транспортом, грузовое обеспечение Комитет снижает фактически понесенные затраты Филиала, ранее принятые в расчет тарифов, что приводит к уменьшению объемов НВВ последующих периодов на 17 361 тыс. рублей.** Аналогичная ситуация прослеживается и по другим статьям расходов, по которым изменилось место отражения затрат после заключения договоров аутсорсинга.

Обращаем особое внимание, что **исключение расходов по договорам аутсорсинга приводит к искажению и усложнению обоснования фактически понесенных затрат на обеспечение видов деятельности ранее выполняемы внутренними структурными подразделениями, и необоснованному снижению НВВ.**

С учетом предложений Филиала величина НВВ, предлагаемая к учету в составе расчета тарифов на производство электрической и тепловой энергии (мощности) Билибинской АЭС на 2024 год, составит 3 568 814 тыс. рублей из них 21 956 тыс. рублей экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении необходимой валовой выручки и тарифов на 2022 год. (107,9% рост к параметрам 2023 г.).

- электрическая энергия – 3 139 592 тыс. рублей, при среднегодовой величине одноставочного тарифа на производимую электроэнергию (мощность) Билибинской АЭС в размере 40 262,01 руб./МВт\*ч. (снижение к декабрю 2023 г. на 10,7%).

- тепловая энергия – 429 223 тыс. рублей.

Приложение: Сравнительный анализ фактических расходов по регулируемым видам деятельности за 2022 год к результатам экспертизы.

Заместитель директора  
по экономике и финансам  
филиала АО «Концерн Росэнергоатом»  
«Билибинская атомная станция»

Е.Е. Крюков



№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом на базовый период				Принято Комитетом 2023						Предложение БАЗС 2024						Предложение Комитет 2024									
			Факт		Факт		ПРЕДЛОЖЕНИЕ КОМИТЕТ		производство		передача		БАЗС производство		производство		передача		ПРЕДЛОЖЕНИЕ КОМИТЕТ		производство		передача					
			2021	2021	2022	2022	2023	2023	1 полугодие	2 полугодие	2023	1 полугодие	2 полугодие	2024	2024	1 полугодие	2 полугодие	2024	1 полугодие	2 полугодие	2024	2024	1 полугодие	2 полугодие				
1	2	3	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	
3.2.3.3	земельный налог	тыс. руб.	141,00	141,00	244,30	215,61	244,30	244,30	122,15	122,15				244,30	244,30	122,15	122,15	0,00			244,30	244,30	122,15	122,15				
3.2.3.3	земельный налог	тыс. руб.	32,00	32,00	33,10	98,06	33,10	33,10	16,55	16,55				33,10	33,10	16,55	16,55	0,00			33,10	33,10	16,55	16,55				
3.2.3.3	водный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																				
3.2.3.3	иные налоги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00																				
3.2.3.3	иные налоги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																				
3.3	Оценки на социальные услуги	тыс. руб.	30 420,47	39 987,20	24 853,92	37 384,76	25 167,71	34 379,98	17 189,99	17 189,99	787,73	551,41	236,32	41 793,45	40 976,94	20 488,47	20 488,47	816,51	571,56	344,95	41 900,31	41 900,31	20 950,15	20 950,15	0,00	0,00	0,00	
3.3.1	Оценки на ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	8 917,23	12 526,79	10 745,65	12 131,05	10 985,79	10 073,86	5 028,93	5 028,93	387,73	351,41	236,32	12 896,15	12 079,64	6 039,82	6 039,82	816,31	571,56	344,95	12 929,12	12 929,12	6 464,36	6 464,36	0,00	0,00	0,00	
3.3.2	Оценки на ФОТ неоплатного персонала	тыс. руб.	5 049,90	6 667,49	5 347,94	6 336,62	5 347,94	5 707,31	2 833,65	2 833,65				6 786,48	6 786,48	3 393,24	3 393,24				6 803,83	6 803,83	3 401,91	3 401,91				
3.3.3	Оценки на ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	8 259,88	10 011,51	9 151,05	9 777,71	9 413,93	9 413,93	4 706,96	4 706,96				11 393,97	11 393,97	5 506,98	5 506,98				11 222,39	11 222,39	5 611,29	5 611,29				
3.3.4	Оценки на ФОТ вспомогательного персонала	тыс. руб.	3 922,81	8 413,95	6 306,70	8 233,44	6 093,61	6 093,61	3 346,80	3 346,80				7 999,27	7 999,27	3 979,64	3 979,64				7 979,63	7 979,63	3 908,81	3 908,81				
3.3.5	Оценки на ФОТ прочих персонала	тыс. руб.	2 200,86	2 200,35	2 202,58	886,45	2 487,28	2 487,28	1 243,64	1 243,64				2 957,58	2 957,58	1 478,79	1 478,79				2 965,15	2 965,15	1 482,37	1 482,37				
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	79 406,00	74 978,04	69 393,89	68 876,43	69 393,89	69 393,89	66 120,75	66 120,75	0,00	0,00	0,00	64 922,99	64 922,99	32 461,50	32 461,50	0,00	0,00	0,00	64 922,99	64 922,99	49 370,50	15 552,50	0,00	0,00	0,00	
3.4.1	основные средства	тыс. руб.	79 406,00	74 978,04	69 393,89	68 876,43	69 393,89	69 393,89	66 120,75	66 120,75				64 922,99	64 922,99	32 461,50	32 461,50	0,00	0,00	0,00	64 922,99	64 922,99	49 370,50	15 552,50				
3.4.2	нематериальные активы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																				
3.5	Резерв по обеспечению вывоза из эксплуатации атомных станций (3,2% от вывоза)	тыс. руб.	12 135,67	12 857,87	13 058,43	12 470,48	13 439,37	13 439,37	6 719,69	6 719,69	31 209,33	13 807,23	17 402,10	14 533,27	14 533,27	7 266,63	7 266,63	36 015,18	16 958,17	19 057,00	13 494,85	13 494,85	7 702,01	5 792,84	32 883,65	18 223,59	14 660,06	
3.5	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																				
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																				
3.7	Расходы на вывоз из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывоз из консервации производственных объектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																				
3.8	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию запасных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																				
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	41,32	17,09	42,80	30,44	42,80	42,80	21,40	21,40				45,42	45,42	22,71	22,71	0,00			33,05	33,05	11,52	11,52				
4	Итого расходы	тыс. руб.	370 779,93	397 449,54	387 086,16	426 740,70	398 261,07	389 751,97	228 114,07	161 637,90	39 719,33	19 764,23	19 955,10	417 921,66	409 000,79	208 610,68	200 390,12	44 836,04	23 132,78	21 703,26	416 932,54	408 737,06	226 344,92	182 392,14	41 079,14	23 960,43	17 118,71	
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	18 070,98	0,00	9 590,00	0,00	10 001,46	0,00	0,00	0,00	10 001,46	8 058,00	1 943,46	24 260,54	24 260,54	24 260,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-4 945,42	-4 945,42	0,00	-4 945,42	0,00	0,00	0,00
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе договорных параметров регулирования (неполученные, убыточные средства, экономия от снижения потребления электроэнергии)	тыс. руб.																										
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (неполученные, убыточные средства, экономия от снижения потребления электроэнергии)	тыс. руб.	18 070,98		9 590,00		10 001,46				10 001,46	8 058,00	1 943,46	24 260,54	24 260,54	24 260,54	0,00	0,00	0,00	0,00	-4 945,42	-4 945,42	0,00	-4 945,42	0,00	0,00	0,00	
4.3	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.																										
4.4	Корректировка НВВ в связи с изменением (исполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.																										
4.5	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергообережения и повышения энергетической эффективности от установленных целевых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергообережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации целевой программы	тыс. руб.																										
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом консервации	тыс. руб.	388 850,92	397 449,54	396 596,16	426 740,70	408 263,43	389 751,97	228 114,07	161 637,90	49 720,79	27 822,23	21 898,56	442 082,20	433 261,33	232 871,21	200 390,12	44 836,04	23 132,78	21 703,26	411 987,12	403 791,64	226 344,92	177 446,71	41 079,14	23 960,43	17 118,71	
6	Субсидия на электр., теплоэнергию, топливо	тыс. руб.																										
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидий	тыс. руб.	388 850,92	397 449,54	396 596,16	426 740,70	408 263,43	389 751,97	228 114,07	161 637,90	49 720,79	27 822,23	21 898,56	442 082,20	433 261,33	232 871,21	200 390,12	44 836,04	23 132,78	21 703,26	411 987,12	403 791,64	226 344,92	177 446,71	41 079,14	23 960,43	17 118,71	
8	Собеспокоенность 1 Гкал с учетом субсидий	тыс. руб.	2 550,14	2 599,41	2 542,40	2 909,15	2 636,61	2 321,39	2 331,30	2 307,54	321,10	305,14	343,96	2 912,77	2 627,64	2 437,93	2 888,88	295,41	260,68	344,31	2 714,48	2 448,91	2 369,61	2 558,12	270,66	270,01	271,58	
9	Расходы на капитальную программу	тыс. руб.	388 850,92	397 449,54	396 596,16	426 740,70	408 263,43	389 751,97	228 114,07	161 637,90	49 720,79	27 822,23	21 898,56	442 082,20	433 261,33	232 871,21	200 390,12	44 836,04	23 132,78	21 703,26	411 987,12	403 791,64	226 344,92	177 446,71	41 079,14	23 960,43	17 118,71	
10	Прибыль	тыс. руб.	11 686,53	9 231,34	11 441,12	10 311,31	11 717,69	5 858,84	5 858,84	0,00	0,00	0,00	0,00	12 081,28	12 081,28	6 043,95	6 037,33	0,00	0,00	0,00	9 726,79	9 726,79	4 379,78	5 347,01	0,00	0,00	0,00	
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (налог на имущество)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						0,00	0,00													
10.2	Прибыль на социальные выплаты	тыс. руб.	4 383,32	2 932,34	4 508,72	3 137,31	4 730,29	4 730,29	2 365,15	2 365,15				5 020,16	5 020,16	2 510,08	2 510,08				3 136,98	3 136,98	1 084,87	2 052,11				
10.3	Надб. на прибыль	тыс. руб.	7 297,00	6 299,00	6 932,00	7 174,00	6 981,00	6 981,00	3 490,50	3 490,50				7 054,00	7 054,00	3 527,00	3 527,00				6 582,86	6 582,86	3 291,43	3 291,43				
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	6,21	0,00	6,39	0,00	6,39	3,20	3,20					7,12	7,12	6,87	6,87				6,95	6,95	3,48	3,48				
	Нормативный уровень прибыли	%	3,01	2,32	3,02	0,00	3,01	3,01	2,47	3,62	0,00	0,00	0,00	2,79	2,79	2,60	3,01	0,00	0,00	0,00	2,41	2,41	1,24	3,01	0,00	0,00	0,00	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		400 537,45	406 680,87	408 037,28	437 052,01	419 981,12	401 409,66	233 972,92	167 496,74	49 720,79	27 822,23	21 898,56	454 163,48	445 342,62	238 915,16	206 427,45	44 836,04	23 132,78	21 703,26	421 713,91	413 518,43	230 724,70	182 793,73	41 079,14	23 960,43	17 118,71	
IV	Тариф		2 636,79	2 659,78	2 615,74	2 979,43	2 712,28	2 391,18	2 391,18	2 391,18	231,10																	

Приложение 5  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 18 декабря 2023 года № 25

«Приложение 1  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 15 декабря 2021 года № 25-э/1

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

(без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»	одноставочный руб./Гкал	2 791,29	2 375,11	2 712,28	2 712,28	2 685,47	2 906,79	2 906,79	3 028,88	3 028,88	3 150,04

Приложение 2  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 15 декабря 2021 года № 25-э/1

**Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии**

(без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»	одноставочный руб./Гкал	2 486,30	2 070,12	2 391,18	2 391,18	2 415,46	2 635,21	2 635,21	2 745,89	2 745,89	2 855,73

Примечание.

Расходы на топливо филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» относимые на 1 Гкал тепловой энергии:  
2022 год - 285,65 руб./Гкал; 2023 год - 287,59 руб./Гкал; 2024 год - 310,78 руб./Гкал; 2025 год - 310,78 руб./Гкал, 2026 год - 310,78 руб./Гкал.

».

**Расчет тарифов на производство электрической энергии (мощности)  
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2024 год**

№ п/п	Статьи сметы	Утверждено Комитетом на 2023 год	Предложения БАЭС			Утверждено Комитетом		
		эл/эл	эл/эл	в том числе по периодам		эл/эл	в том числе по периодам	
				I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>A</b>	<b>ДОХОДЫ (без НДС)</b>							
<b>I.</b>	<b>Товарная продукция (эл/эл и т/эл)</b>	<b>2 886 414</b>	<b>3 992 387</b>	<b>1 885 573</b>	<b>2 106 815</b>	<b>3 014 966</b>	<b>1 433 746</b>	<b>1 581 220</b>
I.1.	- от производства электроэнергии (мощности)	2 886 414	3 992 387	1 885 573	2 106 815	3 014 966	1 433 746	1 581 220
I.1.1.	- электроэнергия (всего)	243 704	414 982	136 113	278 869	414 982	136 113	278 869
I.1.2.	- мощность	2 642 709	3 577 405	1 749 459	1 827 946	2 599 984	1 297 632	1 302 352
	Справочно							
	Необходимая валовая выручка от реализации электроэнергии, тыс. руб.							
	Выработка электроэнергии, млн кВтч	100,0000	115,0000	54,5950	60,4050	115,0000	54,5950	60,4050
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч	64,0000	77,9790	35,7450	42,2340	77,9790	35,7450	42,2340
	Установленная мощность (базовый объем), МВт	36	36	36	36	36	36	36
	Объем отпускаемой мощности, МВт	<b>8,87</b>	9,01	11,74	6,28	<b>9,01</b>	<b>11,74</b>	<b>6,28</b>
	<b>ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)</b>							
	<b>ОДНОСТАВОЧНЫЙ ТАРИФ</b>							
	- средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс.кВтч	<b>45 100,22</b>	<b>51 198,24</b>	<b>52 750,66</b>	<b>49 884,33</b>	<b>38 663,82</b>	<b>40 110,39</b>	<b>37 439,51</b>
	Ставка тарифа (цены) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч	3 807,88	5 321,72	3 807,90	<b>58 522,63</b>	5 321,72	3 807,90	6 602,94
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес	24 833 198,86	33 087 726,03	24 833 198,9	<b>44 417,16</b>	24 047 483,86	18 419 615,5	34 572 281,1
<b>I</b>	<b>ВСЕГО ДОХОДОВ</b>	<b>2 886 414</b>	<b>3 992 387</b>	<b>1 885 573</b>	<b>2 106 815</b>	<b>3 014 966</b>	<b>1 433 745,83</b>	<b>1 581 220</b>

№ п/п	Статьи сметы	Утверждено Комитетом на 2023 год	Предложения БАЭС				Утверждено Комитетом		
		эл/эн	эл/эн	в том числе по периодам		эл/эн	в том числе по периодам		
				I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
<b>Б</b>	<b>РАСХОДЫ</b>	0,13	0,87			0,13	0	0	
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль								
	<b>Расходы на производство и реализацию:</b>	<b>2 793 335</b>	<b>3 693 632</b>	<b>1 826 547</b>	<b>1 867 086</b>	<b>3 041 376</b>	<b>1 446 951</b>	<b>1 594 425</b>	
<b>1.</b>	<b>Материальные расходы</b>	<b>332 033</b>	<b>538 765</b>	<b>253 519</b>	<b>285 245</b>	<b>516 200</b>	<b>186 722</b>	<b>329 477</b>	
1.1	Работы (услуги) производственного характера	35 306	80 266	40 133	40 133	37 848	18 924	18 924	
1.2	Сырье и материалы	48 962	32 851	16 426	16 426	52 487	26 244	26 244	
1.3	Топливо ядерное	243 704	414 982	191 628	223 354	414 982	136 113	278 869	
1.4	Топливо котельное								
1.5	Покупная энергия	4 060	4 401	2 200	2 200	4 617	2 309	2 309	
1.6	Услуги инфраструктурных организаций		6 265	3 132	3 132	6 265	3 132	3 132	
<b>2.</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>1 535 869</b>	<b>1 777 696</b>	<b>888 848</b>	<b>888 848</b>	<b>1 633 997</b>	<b>816 998</b>	<b>816 998</b>	
2.1	Оплата труда	1 212 424	1 411 422	705 711	705 711	1 299 718	649 859	649 859	
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	6 296	6 750	3 375	3 375	6 750	3 375	3 375	
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	317 149	359 524	179 762	179 762	327 529	163 764	163 764	
<b>3.</b>	<b>Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)</b>	<b>482 590</b>	<b>428 900</b>	<b>213 584</b>	<b>215 316</b>	<b>428 900</b>	<b>214 450</b>	<b>214 450</b>	
3.2	Другие расходы за счет амортизации	482 590	428 900	213 584	215 316	428 900	214 450	214 450	
	<i>Справочно:</i>								
	<i>Амортизация имущества (по налог. учету)</i>	<i>326 337</i>	<i>300 413</i>	<i>150 207</i>	<i>150 207</i>	<i>300 413</i>	<i>150 207</i>	<i>150 207</i>	
<b>4.</b>	<b>Прочие расходы, связанные с производством и реализацией</b>	<b>442 844</b>	<b>948 271</b>	<b>470 595</b>	<b>477 676</b>	<b>462 279</b>	<b>228 780</b>	<b>233 499</b>	
4.1	Отчисления на формирование резервов	92 365	127 756	60 338	67 418	96 479	45 880	50 599	
4.1.1	Резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение (1,5% от выручки)								
4.1.2	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	92 365,2	127 756	60 338	67 418	96 479,0	45 879,9	50 599,1	
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	7	5	3	3	7	4	4	
4.3	Ремонт основных фондов	130 843	140 263	70 132	70 132	140 263	70 132	70 132	
4.4.	Платежи за негативное воздействие в пределах норм, причиняемое автомобильным дорогам общего пользования федеральной	0				0	0	0	
4.5	Страхование имущества и ответственности	19 608	21 020	10 510	10 510	21 020	10 510	10 510	
4.6	Арендные платежи	734	787	393	394	770	385	385	
	<i>в т.ч. - платежи по аренде земли</i>		-			-	0	-	
4.7	Услуги по охране	55 770	70 099	35 049	35 049	59 786	29 893	29 893	
	<i>- охрана от пожаров</i>	<i>0</i>				<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	
	<i>- другие услуги по охране</i>	<i>0</i>				<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	
4.8	Командировочные расходы	7 526	8 068	4 034	4 034	8 068	4 034	4 034	
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	36 411	291 661	145 831	145 831	39 032	19 516	19 516	
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	14 799	15 865	7 932	7 932	15 865	7 932	7 932	
	<i>в том числе</i>								
	<i>- реабилитация (вакцинация, фитотерапия, медосмотры персонала) по договорам со сторонними организациями</i>								
	<i>- выездная реабилитация на базе санаторно-курортных и оздоровительных организаций</i>	<i>4 020</i>	<i>4 310</i>	<i>2 155</i>	<i>2 155</i>	<i>4 310</i>	<i>2 155</i>	<i>2 155</i>	
	<i>- реабилитация на объектах АЭС (РОЦ, профилактории)</i>	<i>10 779</i>	<i>11 555</i>	<i>5 778</i>	<i>5 778</i>	<i>11 555</i>	<i>5 778</i>	<i>5 778</i>	
4.9.2	- расходы на выдачу молока и ЛПП	18 871	92 543	46 271	46 271	20 229	10 115	10 115	



№ п/п	Статьи сметы	Утверждено Комитетом на 2023 год	Предложения БАЭС			Утверждено Комитетом		
		эл/эн	эл/эн	в том числе по периодам		эл/эн	в том числе по периодам	
				I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	2 740	182 779	91 389	91 389	2 938	1 469	1 469
4.9.4	- аттестация рабочих мест	0	475	238	238			
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно	0	77 094	38 547	38 547			
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	5 840	6 260	3 130	3 130	6 260	3 130	3 130
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	136	145	73	73	145	73	73
4.13	Услуги связи	3 472	3 722	1 861	1 861	3 722	1 861	1 861
4.14	Другие прочие расходы	24 980	141 440	70 720	70 720	26 779	13 389	13 389
4.15	Налоги и сборы	64 937	59 732	29 866	29 866	59 732	29 866	29 866
4.15.1	Налог на имущество	62 385	58 173	29 086	29 086	58 173	29 086	29 086
4.15.2	Земельный налог	1 748	764	382	382	764	382	382
4.15.3	Транспортный налог	804	796	398	398	796	398	398
4.15.4	Водный налог	0				0	0	0
4.15.5	Прочие налоги и сборы		0	0				
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	215	217	109	109	215	108	108
<b>5.</b>	<b>ИТОГО расходов на производство и реализацию</b>	<b>2 793 335</b>	<b>3 693 632</b>	<b>1 826 547</b>	<b>1 867 086</b>	<b>3 041 376</b>	<b>1 446 951</b>	<b>1 594 425</b>
<b>6.</b>	<b>Внерезидентские расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>4 658</b>	<b>4 994</b>	<b>2 497</b>	<b>2 497</b>	<b>4 994</b>	<b>2 497</b>	<b>2 497</b>
6.1	Проценты по долговым обязательствам	-	-	-	-	-	-	-
6.2	Оплата услуг банков	236	253	126	126	253	126	126
6.3	Другие внереализационные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	4 422	4 741	2 370	2 370	4 741	2 370	2 370
<b>II</b>	<b>ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>2 797 994</b>	<b>3 698 626</b>	<b>1 829 044</b>	<b>1 869 582</b>	<b>3 046 369</b>	<b>1 449 447</b>	<b>1 596 922</b>
	- электроэнергия	2 793 571	2 499 622	1 184 696	1 314 926	3 041 628	1 447 077	1 594 551
	-теплоэнергия		0	0	0			
	- продукции (услуг) обслуживающих производств и хозяйств	0	0	0	0	0	0	0
	- прочей продукции и услуг	0	0	0	0	0	0	0
	- внереализационные операции (п. 6.3.)	4 422	3 891	2 300	1 591	4 741	2 370	2 370
	- реабилитация							
<b>III</b>	<b>Налогооблагаемая база (по налогу на прибыль)</b>							
<b>7.</b>	<b>Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли</b>	<b>70 241</b>	<b>67 495</b>	<b>33 574</b>	<b>33 921</b>	<b>67 495</b>	<b>33 747</b>	<b>33 747</b>
	- электроэнергия		75 023	43 813	31 210			
	-теплоэнергия							
	- продукции (услуг) обслуживающих производств и хозяйств (п.7.2.2.1)	-	-	-	-	-	-	-
7.1	Налоги за счет прибыли	39 049	34 057	16 855	17 202	34 057	17 028	17 028
7.1.1	Налог на прибыль	39 049	34 057	16 855	17 202	34 057	17 028,00	17 028,00
	- электроэнергия	39 049	34 057	16 855	17 202	34 057	17 028	17 028
	- теплоэнергия							
<b>7.2.</b>	<b>Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли</b>	<b>31 192</b>	<b>33 438</b>	<b>16 719</b>	<b>16 719</b>	<b>33 438</b>	<b>16 719</b>	<b>16 719</b>
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)		0	0	0			
7.2.2	Расходы социального характера	30 200	32 375	16 187	16 187	32 375	16 187	16 187
7.2.2.1	расходы обслужив. производств, объектов социальной сферы (сверх нормативов) и прочих непром. объектов (не учитываемые при налогообложении прибыли)							

№ п/п	Статьи сметы	Утверждено Комитетом на 2023 год	Предложения БАЭС			Утверждено Комитетом		
		эл/эн	эл/эн	в том числе по периодам		эл/эн	в том числе по периодам	
				I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.2.2.2	выплаты (начисления) социального характера работникам	13 263	14 218	7 109	7 109	14 218	7 109	7 109
7.2.2.3	расходы по социальным программам	16 205	17 372	8 686	8 686	17 372	8 686	8 686
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	732	785	392	392	785	392	392
7.2.3	Внереализационные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	992	1 063	531	531	1 063	531	531
	<b>НЕДОПОЛУЧЕННЫЕ доходы/расходы</b>	<b>18 179</b>	<b>226 267</b>	<b>226 267</b>	<b>0</b>	<b>-98 897</b>	<b>-49 448</b>	<b>-49 448</b>
<b>IV</b>	<b>ИТОГО РАСХОДЫ</b>	<b>2 886 414</b>	<b>3 992 387</b>	<b>2 088 884</b>	<b>1 903 503</b>	<b>3 014 967</b>	<b>1 433 745,8259</b>	<b>1 581 220</b>
	- электроэнергия		2 574 645	1 228 509	1 346 136	0	0	0
	- теплоэнергия		0	0	0	372 234	210 671	161 562
	- продукции (услуг) обслуживающих производств и хозяйств (п. 7.2.2.1)		0	0	0	0	0	0
	- прочей продукции и услуг		0	0	0	0	0	0
	- внереализационные операции (п. 6.3.)		3 891	2 300	1 591	0	0	0
	<b>Результат: резерв (+), недостаток (-), (раздел I - раздел IV)</b>		<b>-0</b>	<b>-203 312</b>	<b>203 312</b>	<b>-1</b>	<b>0,0000000</b>	<b>-0,000000</b>

**Цены (тарифы)**  
**на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом»**  
**«Билибинская атомная станция» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничном рынке в**  
**технологически изолированной территориально электроэнергетической системе**  
**Чукотского автономного округа**

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	40,11	37,44
2.	Трехставочный тариф			
2.1	ставка за 1 киловатт-час электрической энергии	руб./кВт·ч	3,8079	6,6029
2.2	ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2020, № 19, ст. 3005)	руб./кВт·мес.	18 419,6155	34 572,2811
2.3	ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5525; 2020, № 27, ст. 4236)	руб./кВт·мес.	0	0

## **ОСОБОЕ МНЕНИЕ**

**к проектам Постановлений Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа с 01 января 2024 года по 31 декабря 2024 года» и «О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 декабря 2020 года № 33-э/10» и расчету тарифов и необходимой валовой выручки на производство электрической и тепловой энергии (мощности), производимой филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2024 – 2025 годы**

### **1. Разногласия в части раздела «Баланс электрической и тепловой энергии (мощности)».**

Предложения ПАТЭС по уровню тарифов на производство электрической и тепловой энергии (мощности) были сформированы в объеме производственных параметров (отпуск электроэнергии 149,812 млн кВт.ч), предусмотренных Сводным прогнозным балансом производства электроэнергии (мощности) на 2024, утвержденным приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП. Изменение производственных параметров отпуска электроэнергии ПАТЭС было предусмотрено уточненным Сводным прогнозным балансом производства электроэнергии (мощности) на 2024, утвержденным приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

Изменение параметров в сторону увеличения до уровня 164,75 млн кВт.ч. произведено на основании данных ПАТЭС. Описание процедуры согласования объемов отпуска, по сути, является рабочим процессом и не служит предметом экспертизы размера заявленных расходов. В связи с этим раздел «Баланс электрической и тепловой энергии (мощности)» следует откорректировать, изложив в нем информацию об утвержденных параметрах согласно распорядительным документам ФАС России.

### **2. Разногласия по величине необходимой валовой выручки на производство электрической и тепловой энергии (мощности) ПАТЭС на 2024 год, предусмотренной для покрытия расходов 2024 года**

#### **Свежее ядерное топливо**

В соответствии с пунктами 18 и 21 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178,

расходы на топливо, включаемые в необходимую валовую выручку, определяются на основе цен на свежее ядерное топливо (далее – СЯТ) и потребности в ядерном топливе энергоблоков атомных электростанций, определяемой в установленном порядке, включая создание на них страхового запаса ядерного топлива.

При применении метода индексации величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитываются исходя из плановой цены на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение и потребности в ядерном топливе энергоблоков атомных станций.

Данный подход при ценообразовании направлен на обеспечение достаточным финансовым ресурсом эксплуатирующей организации на закупку топлива для последующей загрузки. Таким образом, в стоимость электроэнергии включаются расходы на приобретение СЯТ с распределением его по годам периода регулирования до момента его загрузки в реакторную установку (в ценах стоимости его приобретения согласно графику поставки).

Объем финансового ресурса для приобретения новых партий СЯТ в 2023-2024 годах с учетом доставки при формировании тарифных предложений был рассчитан на основе:

- определенного проектантом срока службы каждой активной зоны в количестве 4 лет;

- плановой (расчетной) цены на приобретение СЯТ, рассчитанной в соответствии с письмом 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 руб. 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.

Ежегодный объем расходов на ядерное топливо, включаемый в необходимую валовую выручку на производство электрической и тепловой энергии (мощности) (далее – НВВ) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» Плавучая атомная теплоэлектростанция» (далее – ПАТЭС) с 2020 по 2023 (включительно) рассчитан равными долями от величины стоимости приобретения двух активных зон в 2023 и 2024 годах.

Вышеуказанный подход был принят Комитетом цен ЧАО при установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую ПАТЭС, на 2020 и 2021 годы, и долгосрочных параметров регулирования на 2021 – 2025 годы с использованием метода индексации НВВ, а также при ежегодном уточнении данных параметров.

В целях выравнивания роста НВВ на перспективу последующих долгосрочных периодов регулирования было произведено перераспределение величины расходов на ядерное топливо по годам.

На текущий момент согласно первичным документам по заключенному дополнительному соглашению № 9/66463-Д-109 от 07.12.2022 с АО «ТВЭЛ» **фактическая стоимость одной активной зоны для РУ-1 с учетом расходов на доставку в 4 квартале 2023 г. в г. Певек составила 2 444 250 тыс. рублей.** Поставка и загрузка топлива активной зоны для РУ-2 будет осуществлена в 2024 году **по аналогичной стоимости** (с возможным удорожанием транспортировки).

Таким образом, стоимость ядерного топлива энергоблоков ПАТЭС, загруженного до конца 2024 года, составит порядка **4 888 500 тыс. рублей.** В тарифной выручке по электрической и тепловой энергии (мощности) за период 2020-2023 годы сформирован финансовый ресурс в размере 3 196 436 тыс.рублей.

Следовательно, в НВВ 2024 года должна быть включена разница между фактической стоимостью приобретения СЯТ и суммой накопленного ресурса на данные цели, а именно 1 692 064 тыс.руб. Принимая во внимание, что включение данной суммы влечет к резкому увеличению стоимости производимой ПАТЭС продукции, что в свою очередь увеличивает нагрузку на потребителей, предлагается рассматривать распределение остатка необходимого финансового ресурса между 2024 и 2025 годами. При этом следует учитывать, что в 2024-2025 годах существует необходимость формирования финансового ресурса для приобретения СЯТ при загрузке 2027-2028 гг.

Применение подхода Комитета по определению финансового ресурса для приобретения СЯТ в 2023-2024 на основании величины фактического списания первой топливной загрузки по ценам 2010 года не корректно.

В случае сохранения позиции регулятора по включению в состав НВВ потребности на ядерное топливо в меньшем объеме регулируемая организация будет вынуждена привлекать заемные средства для покрытия недостатка средств с последующим предъявлением их для включения в НВВ (как самого недостатка суммы, так и уплаченных процентов по ней), что приведет к увеличению НВВ в последующих периодах.

### **Радиоактивные отходы**

В следствие возникновения негерметичности парогенераторов ПГ-28с (далее –ПГ) плавучего энергоблока «Академик Ломоносов» (далее - ПЭБ) по результатам проведенных ремонтов в 2020-2022 произведено глушение незапланированного количества секций в каждом ПГ.

В соответствии Планом мероприятий по организации замены выемных устройств ПГ-28с, введенным приказом АО «Концерн Росэнергоатом» от 29.03.2022 № 9/01/473-П «О повышении качества эксплуатации плавучей атомной теплоэлектростанции в условиях работы с дефектными выемными устройствами парогенераторов ПГ-28с» выполняется комплекс мероприятий по организации замены внутренних устройств парогенераторов (далее– ВУ ПГ) ПЭБ.

Решением АО «Концерн Росэнергоатом» от 12.01.2022 № P1.2.2.06.001.0059-2022 «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 2023 года ПАТЭС осуществило установку двух ВУ ПГ-28, демонтированных с утилизированного корабля ВМФ БАРЗК «Урал». Еще два ВУ ПГ-28 планируется заменить в 2024 году. В результате данных работ образованы ТРО в виде корпусов ПГ и иные РАО, требующие обращения с ними.

Согласно дорожной карте по обращению с демонтируемым радиоактивным оборудованием, образующимся при замене ВУ ПГ от 15.09.2023, утвержденной первым заместителем Генерального директора по эксплуатации АЭС АО «Концерн Росэнергоатом» Дементьевым А.А. заключение договора на сбор, сортировку, переработку, кондиционирование, перевозку и хранение будет осуществлено в 2024 году на объемы образованные в предыдущих периодах и образующиеся в 2024 году. В соответствии с предложением ФГУП «РАДОН», являющимся специализированной организацией по обращению с РАО, стоимость 1 куб.м. передачи ТРО 3 класса составит 2 054 тыс. рублей, 4 класса — 1 902 тыс. рублей.

При этом следует учитывать, что хранение образованных РАО может осуществляться только организацией имеющей соответствующую лицензию, которая осуществляет свою деятельность в области обращения с РАО. Учитывая, что хранение РАО на ПАТЭС не представляется возможным, передача на переработку должна быть осуществлена в установленные сроки.

### **Расходы на услуги инфраструктурных организаций**

По основаниям, указанным в пункте 37 Основ ценообразования по электроэнергии в состав неподконтрольных расходов на 2024 и 2025 годы включены расходы на подключение к электрическим сетям в соответствии с договором от 14.08.2015 № 19 (рег. № 9/7894-Д от 19.10.2015), заключенному между АО «Концерн Росэнергоатом» и АО «Чукотэнерго» (срок завершения мероприятий по технологическому присоединению - 31.12.2023) в сумме 25 542 тыс. рублей на 2024 год.

Размер платы за технологические присоединение установлен Постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов ЧАО от 06.08.2015 № 13-э/1 на уровне 25 542 тыс. рублей.

Согласно условиям заключенного договора и дополнительных соглашений к нему акт выполнения технологического присоединения подлежит оформлению после завершения мероприятий — 31.12.2023 г.

Документальное подтверждение понесенных расходов будет предоставлено в Комитет после оформления первичных документов со стороны АО «Чукотэнерго».

Дополнительно поясняю, что данные расходы были исключены при реализации инвестиционного проекта ПАТЭС г. Певек в связи с рассинхронизацией завершения сроков строительства ПАТЭС и высоковольтных линий ВЛ 110 кВ Певек-Билибино, сооружение которых было возложено на ПАО «Русгидро».

В соответствии с разделом III, подраздела II, пунктами 1 и 4 Плана мероприятий «Об обеспечении энергоснабжения Чукотского автономного округа при замещении выбывающих объектов генерации» от 12.12.2016 № 9519п-П9, утвержденного Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации Дворковичем А.В. был разработан сводный совмещенный календарный график реализации мероприятий, связанных с общесистемными и социально значимыми мероприятиями при обеспечении энергоснабжения Чукотского автономного округа при замещении выбывающих объектов генерации (далее – Сводный график).

В соответствии со Сводным графиком строительство первой цепи ВЛ 110 кВ Певек-Билибино должно быть окончено **не позднее IV квартала 2019 года.**

Далее сроки строительства первой цепи ВЛ 110 кВ Певек-Билибино переносились на более поздние сроки.

В связи с своевременным завершением инвестиционного проекта ПАТЭС в г. Певек и отсутствием на тот момент технологического подключения к высоковольтных линий ВЛ 110 кВ Певек-Билибино по причине их неготовности, сроки технологического присоединения были перенесены согласно Протоколу совместного совещания у Заместителей Председателя Правительства Российской Федерации Д.Н. Козака и Ю.П. Трутнева от 22.10.2019 № ДК-П9-208пр на 2023 год. Затраты по технологическому присоединению вынуждено были включены в состав НВВ на производство электрической энергии (мощности) при регулировании на долгосрочный период и приняты Комитетом при установлении долгосрочных параметров регулирования на 2021- 2025 годы. Отражение фактических расходов в полном объеме будет осуществлено после документального оформления первичных документов по технологическому присоединению.

Исключение данных расходов из НВВ на производство электрической энергии (мощности) на 2024 год в сумме в объеме **25 542 тыс. рублей**, не обоснованно. Распределение затрат по годам долгосрочного периода на усмотрение регулятора.

Дополнительно по данной статье включены расходы, обусловленные переход с 1 января 2024 года функций по оперативно-диспетчерскому управлению в технологически изолированных энергосистемах к системному оператору согласно Федеральному закону от 11.06.2022 № 174-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» внесены изменения в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», предусматривающие. Начиная с 2024 года в НВВ необходимо включать расходы на оплату услуг системного оператора, ко-



которые определяются исходя из тарифов, установленных регулируемыми органами и объема оказываемых в расчетном периоде регулирования услуг (объем установленной мощности генерирующего объекта).

Согласно предложениям регулятора расходы на оплату услуг АО «СО ЕЭС» составят **12 181 тыс. рублей**, которые определены исходя из объема установленной мощности генерирующего объекта (70 МВт) и тарифов, утвержденных ФАС России на 2023 год приказом от 12.12.2022 № 972/22 с учетом индексации на ИПЦ соответствующего периода (тарифы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии установлены на 2023 год в размере 13 527,463 руб./МВт\*мес. С применением к нему ИПЦ 1,072).

Таким образом, обоснованные затраты **инфраструктурных организаций в 2024 году составят 37 723 тыс.рублей.**

**3. Разногласия по величине фактически понесенных расходов (подтвержденных бухгалтерской отчетностью) в 2022 году, но не предусмотренных при установлении тарифов электрическую и тепловую энергию (мощность) на 2022 год**

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования по электроэнергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования по электроэнергии), экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов.

#### **Работы (услуги) производственного характера**

Регулятором не приняты фактически понесенные расходы в размере 34 945 тыс.рублей в составе экономически обоснованных затрат по причине отсутствия актов и других первичных документов по выполненным работам (услуг). Повторно исследовав состав документов, направленных в обоснование фактически понесенных затрат в 2022 году, отмечается необоснованность претензий в отношении первичных документов по следующим причинам. В связи с переходом на электронный документооборот в рамках реализации российской программы по цифровизации экономики первичные документы в преобладающем объеме оформляются посредством электронного документооборота с применением усиленной электронной цифровой подписи. При этом следует отметить, что применяемые в электронном документообороте первичные документы по приемке работ (услуг) оформляются с применением

универсальных передаточных форм (УПД). В рамках проведенной экспертизы данные универсальные документы не рассматривались регулятором в качестве документов, подтверждающих выполнение (приемку) работ (услуг), что является необоснованным аргументом.

В части обоснования произведенных затрат по внеплановым освидетельствованиям ФАУ «РМРС» поясняю, что согласно заключенного договора со стороны надзорного органа осуществляется ежегодное освидетельствование оборудования согласно установленного графика и Правил надзорного органа. Внеплановые освидетельствования оборудования связаны с выходом из строя оборудования, не заявленного в графике освидетельствований и осуществляются на основании заявок – договоров, носящих разовый характер по форме РМРС, которые в последующем подлежат регистрации в качестве отдельного договора. Формат дистанционного освидетельствования был внедрен в рамках реализации противоэпидемиологических мероприятий по предотвращению COVID-19 и обладает достаточными инструментами для проведения освидетельствования (заблаговременное уведомление о необходимости проведения внепланового освидетельствования с указанием вида вышедшего из строя оборудования, видеофиксацией всех проводимых операций и соответствующей отчетностью по каждой проведенной технологической операции).

В части затрат на транспортировку различными видами транспорта отсутствие платежных документов не является основанием их классификации в качестве необоснованных расходов, поскольку платежные поручения не содержат идентификации перевозимого груза. В обоснование данных расходов регулируемой организацией были предоставлены первичные документы, подтверждающие факт оказания услуг и отраженные в бухгалтерском учете. Классификация затрат в бухгалтерском учете осуществляется на основании Учетной политики предприятия, в соответствии с которой затраты на транспортировку грузов, приобретенных и перевозимых в иных целях (модернизация, строительство и др.), включаются в стоимость основного средства и не отражаются в составе расходов по статье 1.1. «Работы (услуги) производственного характера».

Примером может служить перевозка образцов турбинного масла для проведения исследований в специализированную лабораторию. Исключение расходов на транспортировку в сумме 8 256 тыс.рублей из состава экономически обоснованных расходов по мнению регулируемой организации не правомерно.

### **Расходы на ядерное топливо**

Детальное описание учета расходов на ядерное топливо в составе необходимой валовой выручки отражено в разделе разногласий по составу затрат на 2024 год и применимо в части рассмотрения затрат 2022 года. Акцентирую внимание, что классифицируемый регулятором избыток средств таковым не является, финансовые средства, включаемые в НВВ по данной статье формируют

необходимый финансовый ресурс на приобретение ядерного топлива по предстоящей топливной кампании. Расчет по сумме средств, учтенных регулятором в НВВ, и затраченных регулируемой организацией на приобретение ядерного топлива прилагается. Договор на приобретение ядерного топлива имеет гриф с ограниченным доступом и может быть предоставлен регулятору по отдельному запросу посредством защищенных каналов связи или спецпочтой.

### **Расходы на оплату труда**

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

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах (приказ ФАС России от 29 мая 2019 года № 686/19) и пунктом 37 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (приказ ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э) расходы на оплату труда относятся к операционным расходам.

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

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

При этом в рамках процедуры установления тарифов на 2022 и 2023 годы с учетом компенсации фактически понесенных затрат за 2020 и 2021 годы соответственно данные затраты были приняты в качестве экономически обоснованных расходов поскольку соответствуют нормам ценообразования по регулируемым видам деятельности и произведены в соответствии с Едиными отраслевыми методическими рекомендациями по формированию систем оплаты труда в организациях Госкорпорации «Росатом» на основе Единой унифицированной системы оплаты труда, Отраслевым соглашением по атомной энергетике, промышленности и науке на 2018 — 2020 (дополнительное соглашение от 14.12.2020 о

продлении срока действия «Отраслевого соглашения по атомной энергетике, промышленности и науке» с 01.01.2021 по 31.12.2022), единой Корпоративной политикой в области оплаты труда, а также: 1. Положением об оплате труда работников филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (далее – ПОТ), утвержденным и введенным в действие приказом Филиала от 30.12.2021 № 9/Ф33/1294-П.

2. Штатным расписанием филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (далее – ШР), утвержденным и введенным в действие приказом Филиала от 30.03.2021 № 9/Ф33/294-П и изменениями к нему, с численностью 529 штатных единиц.

3. Организационно-функциональной структуры управления филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция», утвержденной и введенной в действие приказом Филиала от 31.12.2020 № 9/Ф33/1195-П.

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

### **Ремонт основных фондов**

Замечания регулятора относятся к вопросу применения электронного документооборота с применением электронной цифровой подписи и не могут быть приняты в качестве обоснованного аргумента по исключению затрат из объема фактически понесенных затрат. Таким образом, расходы по договорам с ООО «Корона лифт» на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту лифтов плавучего энергоблока «Академик Ломоносов» и с ООО «Сварог» № 9/214187-Д от 28.06.2022 на оказание услуг по техническому обслуживанию учебно-тренировочного комплекса пожарной охраны в 2022 году на общую сумму 4 144 тыс.рублей подлежат учету в составе компенсационной величины расходов.

### **Страхование имущества и ответственности**

Дополнительно запрошенная регулятором информация по видам страхования с приложением копий платежных поручений была направлена в адрес Комитета 07.12.2023 на электронный адрес [kz\\_reg1165@rgcost.chukotka-gov.ru](mailto:kz_reg1165@rgcost.chukotka-gov.ru). Исключение расходов по страхованию в объеме 28 793 тыс.рублей по основаниям непредставления запрашиваемой информации не обоснованно, информация представлена своевременно, факт отправки регулируемая организация готова подтвердить.

### **Услуги связи**

Договоры с АО «Консист-ОС» № 9/104362-Д и № 9/214886-Д были предоставлены в составе комплекта договоров. В связи с тем, что данные договоры являются централизованными, акты сдачи-приемки оказанных услуг содержат информацию в целом по АО «Концерн Росэнергоатом». При этом в актах также содержится информация по услугам, оказанным в пользу каждой станции, в т.ч. и ПАТЭС с указанием итоговой суммы (например, акт за ноябрь 2022 на странице 34). Таким образом, исключение 18 818 тыс. рублей из объема фактически понесенных затрат по основаниям, указанным в экспертном заключении необоснованно.

### **Другие прочие расходы.**

Согласно экспертному заключению по статье 4.14.8 «Информационно-техническое обеспечение не приняты в качестве экономически обоснованных расходов затраты в размере 14 053 тыс.рублей. Отсутствие четких аргументов не дает возможность прокомментировать детально каждое отклонение, при этом необходимо отметить, что замечания по отсутствию договоров № 9/191205-Д и 9/203208-Д необоснованно, т.к. они были представлены в составе комплекта договоров.

Замечания по расходам по статье 4.14.20 «Услуги по управлению персоналом (ОЦО)» также необоснованы. В связи с отсутствием персонала по кадровому администрированию в штате АО «Концерн Росэнергоатом» данные услуги предоставляются АО «Гринатом» по централизованному договору.

Исключение данных затрат в размере 4 221 тыс.рублей из состава фактически понесенных необосновано.

В статье 4.14.24 отражаются услуги по автотранспортному обслуживанию. Деловой оборот по договору с ООО «А-Сервис» № 9/167720-Д ведется в электронном виде с применением электронных цифровых подписей. Пакет подтверждающих документов представлен в полном объеме и основания для исключения расходов в размере 8 630 рублей отсутствуют.

Также замечания к договору № 9/207350-Д с ИП Хисматуллин Д.М. некорректны, т.к. он был заключен после окончания договора с ООО «А-Сервис» № 9/120291-Д по результатам проведения закупочных процедур и дублирования услуг не происходило. Исключение расходов в размере 3 681 тыс. рублей из состава фактически понесенных в 2022 году необосновано.

Таким образом, согласно приведенным аргументам затраты по статье 4.14 «Другие прочие расходы» в размере 30 876 тыс.рублей являются экономически обоснованными и подлежат компенсации в составе необходимой валовой выручки на 2024 год.

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

Сумма понесенного убытка прошлых лет, выявленного в 2022 году, отражается в составе прочих расходов в форме № 2 бухгалтерской (финансовой) отчетности за истекший период по виду деятельности производство электроэнергии, который согласно Учетной политике предприятия формируется в целом по Концерну и был представлен в составе обосновывающих документов. Первичные документы, на основании которых сформирован убыток прошлых лет и подтверждающие факт и размер понесенных расходов в размере 7 017 тыс. рублей, были представлены регулятору. Таким образом, данные расходы на основании представленных документов должны быть включены в состав фактически понесенных затрат, подлежащих компенсации.

В части расходов на питание персонала ПАТЭС по договору № 9/192381-Д от 03.03.2022 с ООО «Нововоронежская АЭС-Авто» документы подтверждающие формирование затрат имеются и отражены в учете и дополнительно представляются регулятору на сумму 25 579 тыс.рублей.

### **Внерезализационные расходы, неучитываемые при налогообложении по налогу на прибыль**

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

В состав расходов, не учитываемых при налогообложении по налогу на прибыль, включены расходы социального характера, осуществление которых предусмотрено Коллективным договором и **статьей 35 Федерального закона от 21 ноября 1995 года № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии», в соответствии с которой эксплуатирующая организация обязана обеспечивать реализацию прав работников объектов использования атомной энергии на социальные гарантии.**

Согласно п. 8.2.7 Коллективного договора филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2022-2025 годы работодатель оказывает помощь работникам при проживании во временном жилье путем возмещения стоимости аренды жилья.

Документы подтверждающие фактически понесенные предприятием расходы на возмещение стоимости аренды жилья были предоставлены регулятору на 7 934 тыс.рублей и подлежат возмещению на их основании.

Проведение культурно-массовых мероприятий для работников, которые предусмотрены утвержденной План программой АО «Концерн Росэнергоатом» на перечисление денежных средств первичной профсоюзной организации на

2022 год на 6 019 тыс. рублей и дополнительными План-Программы на 400 тыс. рублей (от 01.06.2022) и 3 350 тыс. рублей (от 21.07.2022), обусловлено социальной политикой (разделом 8 Коллективного договора), где работодатель обеспечивает предоставление социальных льгот и гарантий, а также организация силами профсоюзного комитета культурно-массовых и физкультурно-оздоровительных мероприятий для работников и членов их семей, детского отдыха и новогодних поздравлений детей, для финансирования которых работодатель перечисляет на счет профкома денежные средства в размере утверждаемой сметы расходов (Планом-Программой), но не менее 0,5% от суммы расходов на оплату труда. По факту произведенных расходов за счет средств, перечисленных работодателем по пункту 8.3 предоставляется отчет о целевом расходовании денежных средств.

Денежные средства, поступающие от работодателя в качестве целевых взносов, расходуются согласно Плану-Программе и учитываются профкомом обособленно от членских взносов работников, перечисляемых ежемесячно из заработной платы.

Согласно пункта 8.3 Устава Российского профессионального союза работников атомной энергетики и промышленности источниками формирования имущества профсоюза являются не только ежемесячные взносы членов профсоюза, но и регулярные и единовременные целевые поступления от работодателя, предусмотренные действующим законодательством, коллективным договором и соглашениями. Ежемесячные членские взносы для работающих членов профсоюза установлены в размере 1% от месячного заработка. Средства, поступающие от членских профсоюзных взносов и других источников расходуются по утвержденным сметам.

Исключение вышеуказанных расходов не обосновано.

На основании вышеизложенного сумма экономически обоснованных фактических расходов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на производство электрической и тепловой энергии (мощности) за 2022 год составит 5 920 802 тыс. рублей.

При определении дополнительно полученной выручки от электрической и тепловой энергии за 2022 год следует исключать величину выпадающих доходов за предыдущие периоды (290 513 тыс.рублей). Таким образом, выручка полученная от реализации продукции (электрическая и тепловая энергия), направленная на покрытие расходов 2022 года составит 4 844 800 тыс.рублей.

Сумма дополнительно полученной сверхплановой выручки, направленной на покрытие части фактически понесенных филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» в 2022 году расходов составит 6 399 тыс.рублей ( $4\ 844\ 800 - 4\ 838\ 401 = 6\ 399$ ).

Уточненная сумма фактически понесенных затрат 2022 года для включения в необходимую валовую выручку 2024 года по расчету регулируемой организации составит 1 076 001 тыс.рублей (5 920 802- 6 399 -4 838 401 = 1 076 001)

Прошу учесть Особое мнение при корректировке и установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность), производимую ПАТЭС, на 2024 - 2025 годы.

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

Заместитель директора по  
экономике и финансам



С.В. Соловьева



Расчет потребности финансового ресурса на приобретение свежего ядерного топлива

**Расчет потребности финансового ресурса на приобретение свежего ядерного топлива**

Наименование	Прогнозная стоимость поставки СЯТ, тыс. руб	Количество месяцев между топливными загрузками	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1 Стоимость активной зоны для РУ-1 с учетом доставки											
1 загрузка в ценах по договору 2023	2 444 250	43	346 434	346 434	346 434	771 398	633 550				
2 загрузка в ценах 2027 (стоимость активной зоны, поставляемой в 2023 году по договору, приведена на индекс ИПЦ по СЯТ к ценам 2027 года )	2 815 689	48					186 240	481 229	1 016 610	1 131 610	
2 Стоимость активной зоны для РУ-2											
1 загрузка в ценах по договору 2023	2 444 250	53	346 434	346 434	346 434	346 434	452 372	606 142			
2 загрузка в ценах 2028 (стоимость активной зоны, поставляемой в 2023 году по договору, приведена на индекс ИПЦ по СЯТ к ценам 2028 года)	2 917 054	48						399 263	659 263	669 263	1 189 263
<b>Всего потребность на приобретение СЯТ</b>			<b>692 868</b>	<b>692 868</b>	<b>692 868</b>	<b>1 117 832</b>	<b>1 272 162</b>	<b>1 486 634</b>	<b>1 675 873</b>	<b>1 800 873</b>	<b>1 189 263</b>

Расчет необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии (мощности)  
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавающая атомная теплоэлектростанция» на 2024-2025 годы

№ п/п	Статьи сметы	2021 год		Утверждено 2022 год	изменение 2022 к 2021, %	2023 год				изменение 2023 к 2022, %	исключено, включено +;	2024 год	изменение 2024 к 2023, %	2025 год	изменение 2025 к 2024, %
		Предложение организации	Утверждено 2021 год			Предложение предприятия	Принято в тариф	I полугодие	II полугодие						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>A</b>	<b>ДОХОДЫ (без НДС)</b>														
<b>I</b>	<b>Товарная продукция на тепловую энергию</b>	<b>365 802</b>	<b>364 859</b>	<b>413 371</b>	<b>113,3</b>	<b>532 641</b>	<b>489 080</b>	<b>287 732</b>	<b>201 348</b>	<b>118,3</b>	<b>-43 561</b>	<b>504 152</b>	<b>103,1</b>	<b>512 944</b>	<b>101,7</b>
	от производства тепловой энергии	365 802	364 859	413 371	113,3	441 494	449 080	287 732	201 348	108,6	-5 561	464 152	103,4	472 944	101,9
	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	82,093	82,093	76,800	93,6	110,527	110,527	65,041	45,486	143,9	0,000	110,527	100,0	110,527	100,0
	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	75,106	75,110	75,110	100,0	108,677	108,677	63,936	44,741	144,7	0,000	108,677	100,0	108,677	100,0
	<b>ТАРИФ (ЦЕНА)</b>														
	средний тариф на тепловую энергию, руб. Гкал	<b>4 870,47</b>	<b>4 857,66</b>	<b>5 503,54</b>	<b>113,3</b>	<b>4 901,14</b>	<b>4 500,31</b>	<b>4 500,31</b>	<b>4 500,31</b>	<b>81,8</b>		<b>4 638,99</b>	<b>103,1</b>	<b>4 719,89</b>	<b>101,7</b>
<b>I</b>	<b>ВСЕГО ДОХОДОВ</b>	<b>365 802</b>	<b>364 859</b>	<b>413 371</b>	<b>113,3</b>	<b>454 641</b>	<b>449 080</b>	<b>287 732</b>	<b>201 348</b>	<b>108,6</b>	<b>-5 561</b>	<b>464 152</b>	<b>103,4</b>	<b>472 944</b>	<b>101,9</b>
	<b>Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>														
	<b>Расходы на производство и реализацию:</b>	<b>356 337</b>	<b>355 033</b>	<b>399 908</b>	<b>112,6</b>	<b>441 494</b>	<b>435 924</b>	<b>256 460</b>	<b>179 465</b>	<b>109,0</b>	<b>-5 570</b>	<b>450 827</b>	<b>103,4</b>	<b>459 444</b>	<b>101,9</b>
<b>I.1.</b>	<b>Материальные расходы</b>	<b>52801,83</b>	<b>52802</b>	<b>52120</b>	<b>98,7</b>	<b>74122</b>	<b>74122</b>	<b>43607</b>	<b>30515</b>	<b>142,2</b>	<b>0</b>	<b>77080</b>	<b>104,0</b>	<b>79801</b>	<b>103,5</b>
1.1	Работы (услуги) производственного характера	5674	5674	5859	103,3	6 148	6 148	3617	2531	104,9	0	6525	106,1	6731	103,2
1.2	Сырье и материалы	4356	4355	4497	103,3	4 719	4 719	2777	1943	104,9	0	5009	106,1	5167	103,2
1.3	Топливо ядерное	42265	42265	41240	97,6	62 705	62 705	36890	25815	152,0	0	64962	103,6	67301	103,6
1.5	Покупная энергия														
1.6	Расходы на обращение с РАО	507	507	524	103,3	550	550	323	226	104,9	0	583	106,1	602	103,2
<b>2.</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>128 349</b>	<b>128 349</b>	<b>132 529</b>	<b>103,3</b>	<b>143 254</b>	<b>139 076</b>	<b>81 820</b>	<b>57 256</b>	<b>104,9</b>	<b>-4 178</b>	<b>147 599</b>	<b>106,1</b>	<b>152 260</b>	<b>103,2</b>
2.1	Оплата труда	109983	109983	113565	103,3	122 773	119175	70112	49063	104,9	-3 598	126478	106,1	130473	103,2
2.2	Страховые работников (в пределах нормативов)	637	637	658	103,3	690	690	406	284	104,9	0	733	106,1	756	103,2
	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	17729	17729	18306	103,3	19 791	19211	11302	7909	104,9	-580	20388	106,1	21032	103,2
<b>3.</b>	<b>Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)</b>	<b>69576</b>	<b>69576</b>	<b>100371</b>	<b>144,3</b>	<b>101503</b>	<b>101503</b>	<b>59715</b>	<b>41788</b>	<b>101,1</b>	<b>0</b>	<b>99630</b>	<b>98,2</b>	<b>98317</b>	<b>98,7</b>
3.2	Другие расходы за счет амортизации	69576	69576	100371	144,3	101 503	101 503	59715	41788	101,1	0	99630	98,2	98317	98,7
	<i>Справочно:</i>							0	0						
	<i>Амортизация имущества (по налог. учету)</i>	37955	37955	51086	134,6	54 570	54570	32104	22466	106,8	0	52918	97,0	51310	97,0
<b>4.</b>	<b>Прочие расходы, связанные с производством и реализацией</b>	<b>105 610</b>	<b>104 306</b>	<b>114 888</b>	<b>110,1</b>	<b>122 615</b>	<b>121 223</b>	<b>71 317</b>	<b>49 906</b>	<b>105,5</b>	<b>-1 392</b>	<b>126 519</b>	<b>104,4</b>	<b>129 066</b>	<b>102,0</b>
4.1	<i>Отчисления на формирование резервов</i>	<b>11 689</b>	<b>11 675</b>	<b>13 228</b>	<b>113,3</b>	<b>17 045</b>	<b>15 651</b>	<b>9 207</b>	<b>6 443</b>	<b>118,3</b>	<b>-1 394</b>	<b>16 133</b>	<b>103,1</b>	<b>16 414</b>	<b>101,7</b>
4.1.1	Резерв по обеспечению ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности														
4.1.2	Резерв по обеспечению физической защиты, учета и														
4.1.3	Резерва по обеспечению развития														
4.1.4	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	11689	11675	13228	113,3	17 045	15651	9207	6443	118,3	-1 394	16133	103,1	16414	101,7
4.1.5	Резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение (1,5% от выручки)														
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	2	2	2	104,3	2	2	1	1	104,0	0	2	107,2	2	104,2
4.3	Ремонт основных фондов	12722	12722	13136	103,3	13 785	13785	8110	5675	104,9	0	14630	106,1	15092	103,2
4.5	Страхование имущества и ответственности	1198	1198	1250	104,3	1 324	1324	779	545	106,0	0	1420	107,2	1479	104,2
4.6	Арендные платежи	2214	1054	1088	103,3	1 142	1142	672	470	105,0	0	1212	106,1	1251	103,2
4.7	Услуги по охране	8315	8316	8587	103,3	9 011	9011	5301	3710	104,9	0	9563	106,1	9865	103,2
4.8	Командировочные расходы	1833	1833	1893	103,3	1 986	1986	1169	818	104,9	0	2108	106,1	2174	103,2
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	10496	10496	10838	103,3	11373	11373	6691	4682	104,9	0	12070	106,1	12451	103,2
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	428	428	442	103,3	464	464	273	191	104,9	0	492	106,1	508	103,2
4.9.2	- расходы на ЛПП	197	197	203	103,3	213	213	126	88	104,9	0	227	106,1	234	103,2
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	9809	9809	10129	103,3	10 629	10629	6253	4376	104,9	0	11281	106,1	11637	103,2
4.9.4	- аттестация рабочих мест	61	61	63	103,3	66	66	39	27	104,9	0	70	106,1	72	103,2
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно	11016,72	11017	11375	103,3	11 937	11937	7023	4914	104,9	0	12669	106,1	13069	103,2
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	482	482	498	103,3	522	522	307	215	104,9	0	554	106,1	572	103,2
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	132	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4.13	Услуги связи	930	930	960	103,3	1 008	1008	593	415	104,9	0	1069	106,1	1103	103,2
4.14	Другие прочие расходы	28107	28107	29022	103,3	30 456	30456	17918	12538	104,9	0	32323	106,1	33343	103,2
4.14.1	Предстоящие расходы в период заводского ремонта судовых конструкций ПЭБ	0	0	0		0	0	0	0						
4.15	Налоги и сборы	16 359	16 359	22 890	139,9	22 897	22 897	13 470	9 426	100,0	-0	22 628	98,8	22 106	97,7
4.15.1	Налог на имущество	15984	15984	22515	140,9	22 522	22522	13250	9272	100,0	-0	22553	98,8	21731	97,7
4.15.2	Земельный налог					0	0	0	0						
4.15.3	Транспортный налог	375	375	375	100,0	375	375	221	154	100,0	0	375	100,0	375	100,0
4.15.4	Прочие налоги и сборы					0	0	0	0						
4.17	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	116	116	121	104,3	126	128	75	53	106,0	2	137	107,2	143	104,2
<b>5.</b>	<b>ИТОГО расходов на производство и реализацию</b>	<b>356 337</b>	<b>355033</b>	<b>399 908</b>	<b>112,6</b>	<b>441 494</b>	<b>435 924</b>	<b>256 460</b>	<b>179 465</b>	<b>109,0</b>	<b>-5 570</b>	<b>450 827</b>	<b>103,4</b>	<b>459 444</b>	<b>101,9</b>
<b>6.</b>	<b>Внерезалиционные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>300</b>	<b>300</b>	<b>300</b>	<b>100,1</b>	<b>301</b>	<b>301</b>	<b>177</b>	<b>124</b>	<b>100,2</b>	<b>0</b>	<b>302</b>	<b>100,3</b>	<b>302</b>	<b>100,1</b>
6.2	Оплата услуг банков	12	12	13	103,3	13	13	8	5	104,9	0	14	106,1	14	103,2
6.3	Другие внереализационные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	288	288	288	100,0	288	288	169	118	100,0	0	288	100,0	288	100,0
<b>II</b>	<b>ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>356 637</b>	<b>355 333</b>	<b>400 208</b>	<b>112,6</b>	<b>441 795</b>	<b>436 225</b>	<b>256 637</b>	<b>179 589</b>	<b>109,0</b>	<b>-5 570</b>	<b>451 129</b>	<b>103,4</b>	<b>459 746</b>	<b>101,9</b>
<b>III</b>	<b>Налогооблагаемая база (по налогу на прибыль)</b>														
<b>7.</b>	<b>Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли</b>	<b>9 164</b>	<b>9 526</b>	<b>13 163</b>	<b>138,2</b>	<b>12 846</b>	<b>12 855</b>	<b>7 563</b>	<b>5 292</b>	<b>97,7</b>	<b>9</b>	<b>13 023</b>	<b>101,3</b>	<b>13 198</b>	<b>101,3</b>
	- электроэнергия														
	- теплоэнергия														
	- продукция (услуг) обслуживающих производств и хозяйств														
	Налоги за счет прибыли	6892	6965	10518	151,0	10 079	10080	5930	4150	95,8	2	10078	100,0	10161	100,8
	Налог на прибыль	6892	6965	10518	151,0	10079	10080	5930	4150	95,8	2	10078	100,0	10161	100,8
	- электроэнергия														
	- теплоэнергия														
<b>7.2.</b>	<b>Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли</b>	<b>2272</b>	<b>2561</b>	<b>2644</b>											

Приложение 10  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 18 декабря 2023 года № 25

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

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

(без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»	одноставочный руб./Гкал	4 758,84	4 924,74	4 924,74	5 896,48	4 500,31	4 500,31	4 500,31	4 837,17	4 719,89	4 719,89

Примечание:

Расходы на топливо филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» относимые на 1 Гкал тепловой энергии: 2021 год - 514,84 руб./Гкал, 2022 год - 536,98 руб./Гкал, 2023 год - 576,98 руб./Гкал, 2024 год - 597,76 руб./Гкал, 2025 год - 619,28 руб./Гкал.

».