

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

Заключение

**по результатам экспертизы расчета тарифов на электрическую и тепловую
энергию, производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом»
«Билибинская атомная станция» на 2025 год**

Экспертиза расчета (корректировки) тарифов на электрическую и тепловую энергию, поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2025-2026 годы (дело от 17 мая 2024 года №№ 55-д, 56-д) проведена начальником отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Савоной М.А., при участии эксперта Ковальской Е.В. – председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа и Демещенко М.Г. – заместителя председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (приказ от 22 мая 2024 года № 65-д).

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

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

Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

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

Федеральным законом от 21 ноября 1995 года № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии»;

Налоговым кодексом;

Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Минфина Российской Федерации;

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования в сфере ЭЭ);

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

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

приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 мая 2019 г. № 686/19 «Об утверждении 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» (далее – Методические указания ЭЭ);

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

приказом Федеральной антимонопольной службы от 10 марта 2022 года № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;

приказом Федеральной антимонопольной службы от 22 июля 2024 года № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней»;

с учетом отраслевых особенностей атомной энергетики, фактических показателей работы предприятия за 2021-2023 годы и плановых показателей на 2024 год.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2024 года № 719/24 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2025 год, в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Республики Саха (Якутия), Забайкальского края и Магаданской области», округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

I полугодие с 01.01.2025 по 30.06.2025:

минимальный уровень – 1 367,10 коп./кВт·ч,

максимальный уровень – 4 348,01 коп./кВт·ч (100,0 % к тарифу 2 полугодия 2024 года);

II полугодие с 01.07.2025 по 31.12.2025:

с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – минимальный уровень – 1 534,43 коп./кВт·ч, максимальный уровень – 4 880,21 коп./кВт·ч (112,2 % к тарифу 2 полугодия 2024 года).

В составе заявлений филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» (далее – БиАЭС) об установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2025-2026 годы организацией представлены:

1) Заявление о корректировке установленных тарифов в сфере теплоснабжения с 01.01.2025 по 31.12.2026 гг. (исх. №9/Ф03/71066 от 26.04.2024, вх. № 613 (16:15) от 26.04.2024);

2) Заявление о корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) с 01.01.2025 по 31.12.2026 гг. (исх. №9/Ф03//71065 от 26.04.2024, вх. № 612 (16:15) от 26.04.2024)

с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению в электронной форме на DVD–дисках в количестве 2 штук по 5 Гбайт каждый.

Срок, форма представления предложений и расчет тарифов соответствуют нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере электроэнергетики и теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в сфере ЭЭ регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» осуществляет производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки (при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии на одной реакторной установке).

В соответствии с действующей учетной политикой АО «Концерн Росэнергоатом» (далее – УП Концерна) в условиях осуществления перекрестного субсидирования между затратами на электрическую и тепловую энергию в Билибинской АЭС затраты, относящиеся одновременно к производству электрической и тепловой энергии, которые нельзя прямым путем отнести к производству конкретного вида продукции, распределяются пропорционально доле фактической товарной продукции от продажи электрической и тепловой энергии в общем объеме фактической товарной продукции от этих видов деятельности.

В целях реализации Федерального закона от 29 июля 2004 года № 98-ФЗ «О коммерческой тайне» и обеспечения сохранности информации составляющей коммерческую тайну в Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержден приказ от 17.05.2023г. № 31-од «Об утверждении Положения о коммерческой тайне в Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа», приложением 2 к данному приказу утвержден перечень должностных лиц Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, имеющих право доступа к информации, составляющей коммерческую тайну, в том числе – начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли

Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

В журнал учета документов, содержащих информацию, составляющую коммерческую тайну информация внесена 26 апреля 2024 года за № 1.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» осуществляет кроме производства электрической и тепловой энергии, продажу неочищенной (технической воды), производство промышленных газов, деятельность в области защиты информации.

Решением Госкорпорации «Росатом» от 29.01.2024 № Р 1.2.2.06.019.0069-2024 (далее - Решение ГК «Росатом»), приказами АО «Концерн Росэнергоатом» (от 09.02.2024 № 9/01/206-П, от 12.02.2024 9/01/218-П, от 12.02.2024 № 9/01/217-П) «Об окончательном останове энергоблоков № 2, 3, 4 Билибинской АЭС для подготовки к выводу из эксплуатации» срок прекращения эксплуатации энергоблоков № 2-4 Билибинской АЭС для генерации энергии, учитывая техническое состояние систем и элементов энергоблоков № 2, 3, 4 Билибинской АЭС, а также наличие свободных мест хранения отработанного ядерного топлива в приреакторных бассейнах выдержки Билибинской АЭС, установлен до 31.12.2025.

Параметры прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) и тепловой энергии на 2025 год сформированы исходя из установленных сроков вывода из эксплуатации объектов диспетчеризации блоков № 2, 3, 4 Билибинской АЭС с 31.12.2025 года и, условий, начиная с отопительного сезона 2025 - 2026 годов, замещения Билибинской АЭС новым источником теплоснабжения г. Билибино (Энергоцентром г. Билибино) с 01.07.2025 года.

1.1 Объём отпуска электрической энергии Билибинской АЭС в 2025 году в сети АО «Чукотэнерго» принят на уровне 64,0 млн. кВтч., что соответствует объему, установленному Решением Госкорпорации «Росатом» от 15.04.2022 № Р 1.2.2.06.001.0344-2022 (далее - Решение ГК «Росатом») для продолжения генерации энергии в дополнительный повторный срок эксплуатации энергоблоков № 2-4 Билибинской АЭС до 31.12.2025.

Данный объем согласован АО «Чукотэнерго» (письмом от 29.03.2024 №20/53-08.1-1541) и, подтвержден Комитетом (письмом от 24.04.2024 №11-03-497) по итогам рабочего совещания, состоявшегося 19.04.2024, к включению в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2025 год, без изменений.

Величина отпускаемой мощности принята на уровне заявленной АО «Чукотэнерго» (письмом от 29.03.2024 №20/53-08.1-1541) и может быть откорректирована Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет, регулятор) по итогам формирования данных по потреблению электрической мощности в целом по региону.

Показатель отпускаемой мощности, электрической и тепловой энергии на 2025 год приняты на уровне, утвержденном ФАС России в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической мощности в рамках единой энергетической системы России на 2025 год (приказ ФАС России от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП).

Параметры на период регулирования до 2026 года приняты в соответствии с Решением ГК «Росатом» и условиями действия лицензий на право эксплуатации ядерных установок Билибинской АЭС.

Объем отпуска тепловой энергии на 2025 год, ввиду отсутствия в период проведения экспертизы информации об эксплуатанте нового источника теплоснабжения г. Билибино (Энергоцентра г. Билибино) к замещению Билибинской АЭС во втором полугодии 2025 года, и при отсутствии в муниципальном округе актуализированной схемы теплоснабжения г. Билибино, рассчитан исходя из динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования в сфере ТЭ и принят на уровне 150,192 тыс. Гкал.

На период регулирования 2026 года объемы продажи тепловой энергии не рассматривались исходя из условий замещения Билибинской АЭС новым источником обеспечения теплоснабжением потребителей г. Билибино (Энергоцентром г. Билибино).

В заявлениях об установлении тарифов в сфере электро- и теплоснабжения на 2025-2026 годы филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» предлагает установить следующие экономически-обоснованные тарифы:

Таблица 1. Предложение Билибинской АЭС по тарифам на тепловую энергию:

Период регулирования 2025 год		Период регулирования 2026 год	
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
4 509,51	0,00	0,00	0,00

руб./Гкал

Примечание Билибинской АЭС:

Тарифы на тепловую энергию на 2026 год указаны с учетом планируемого останова энергоблоков № 2,3,4 Билибинской АЭС, в соответствии с условиями действия лицензий на право эксплуатации ядерных установок Билибинской АЭС.

Таблица 2. Предложение Билибинской АЭС по тарифам на электрическую энергию

Тариф на электрическую энергию (мощность) с разбивкой по ставкам	Цены (тарифы)			
	период регулирования 2025 год		период регулирования 2026 год	
	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
Ставка стоимости единицы электрической мощности, руб./кВт*мес.	25 297,75420	25 297,75420	0	0
Ставка стоимости единицы электрической энергии, руб./кВт*ч	6,60290	7,54170	0	0

Примечание Билибинской АЭС:

Тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2026 год указаны равными нулевому значению в связи с прекращением, в соответствии с условиями действия 3 лицензий на право эксплуатации ядерных установок Билибинской АЭС, Решением Госкорпорации «Росатом» от 29.01.2024 № Р 1.2.2.06.019.0069-2024 «Об окончательном останове энергоблоков № 2, 3, 4 Билибинской АЭС для подготовки к выводу из эксплуатации», эксплуатации энергоблоков № 2-4 Билибинской АЭС для генерации энергии в срок до 31 декабря 2025 года.

В соответствии с пунктом 9 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом Федеральной Антимонопольной Службы от 10 марта 2022 года № 196/22 регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа) в случае, предусмотренном пунктом 9(1) Правил № 1178 (в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования).

Отмечено, что БАЭС раскрыли информацию в соответствии с пунктом 9(1) Правил № 1178 в полной мере и в сроки, установленные законодательством.

Проверка соблюдения стандартов раскрытия информации проведена на основании уведомлений регулируемых организаций о размещении предложений о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2025 год на своих сайтах в сети «Интернет» (Уведомление о раскрытии информации от 03.05.2024 №9/Ф0302/73583), информация размещена на официальном сайте АО «Концерн Росэнергоатом» 26.04.2024г.

<https://www.rosenergoatom.ru/upload/iblock/cad/cade90d80f689d8b46f09d3dca7eac0f.pdf>.

В соответствии с пунктом 36 информация, указанная в пункте 30 Стандартов утвержденных Постановлением Правительства РФ от 26 января 2023 г. № 110 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» информация, подлежащая раскрытию, размещается организациями напрямую в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования – региональные органы регулирования – субъекты регулирования», раскрывается в течение 30 дней со дня представления регулируемой организацией предложения об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Приказом ФАС России от 11 июля 2023 года № 449/23 «Об утверждении форм размещения информации в сфере теплоснабжения, подлежащей раскрытию в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система».

В соответствии с пунктом 11 Стандартов регулируемые организации не позднее дня, следующего за днем размещения информации в ЕИАС, уведомляют орган регулирования тарифов о размещении соответствующей информации в ЕИАС.

На основании вышеизложенного Билибинской АЭС в адрес Комитета направлена КВИТАНЦИЯ (что является уведомлением) 24.05.2024.

Проведя анализ представленных документов и материалов Билибинской АЭС установлено, что Обосновывающие материалы и документы организацией не представлены.

Письмом за №9/Ф0302/70069-кт от 26.04.2024 года (вх. № 611/11 от 26.04.2024) филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» сообщает: оригиналы Заявлений и расчетов необходимой валовой выручки по регулируемым видам деятельности, а так же компакт диск, содержащий пакет документов в электронном виде, подкрепленных электронной цифровой подписью организации: пояснительную записку по расчету и корректировке долгосрочных параметров регулирования по электрической энергии (мощности) и тарифных решений по тепловой энергии, копии бухгалтерской и статистической отчетности филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция», первичные (финансовые) документы, подтверждающие фактические расходы, а так же другие материалы обосновывающие, аргументирующие стоимость и необходимость выполнения работ, будут направлены организацией ближайшим авиарейсом специальной связи. Так же организация обращает внимание, что все направляемые документы являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам.

В целях соблюдения требований постановления Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», направлен запрос о представлении в Комитет недостающих материалов и документов (исх. № 11-03/602 от 17.05.2024).

Полный пакет документов получен Комитетом 23.05.2024 года (вх. № 1к (экз. № 1, экз. № 2) 23.05.2024 г.).

Комитетом направлены извещения №№ 55,56 от 17.05.2024 (исх. № 11-03/602 от 17.05.2024) «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» потребителям на 2025-2026 годы», «Об открытии дела об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2025 год, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2025-2026 годы».

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

При проведении экспертизы во внимание принимались обосновывающие материалы и расчеты, представленные филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью заместителя Генерального директора – директором филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» Холоповым К.Г. и исполнителем – начальником планово-экономического отдела Чичкан О.В.

Следует отметить, что в соответствии с частью 2 ст. 19.7.1 Кодекса об административных правонарушениях за предоставление заведомо недостоверных сведений филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» несет административную ответственность.

В процессе сравнительного анализа фактических показателей 2021-2023 годов, указанных в расчетных материалах филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция», представленных на установление тарифов на предстоящий регулируемый период, с соответствующими показателями бухгалтерской отчетности расхождений не выявлено.

Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» (далее - Билибинская АЭС) представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2023 год и 1 квартал 2024 года.

В соответствии с отчетом за 2023 год организация получила прибыль в размере 115 426 283 тыс. рублей (в 2022 году – прибыль 123 995 817 тыс. рублей, в 2021 год убыток 944 727 тыс. рублей, в 2020 году – убыток 352 076 тыс. рублей).

Финансовый результат сформирован по следующим видам деятельности: тепловая энергия; сбор, очистка воды, товары, работы и услуги обслуживающих хозяйств.

Затраты АЭС по производству и передаче электрической энергии (мощности), учтенные на МВЗ «Основное производство» и «Основные цеха», включаются в себестоимость произведенной электроэнергии (мощности) и передаются филиалами в центральный аппарат для определения полной фактической себестоимости на производство и продажу электрической энергии (мощности). (Приложение № 8 к Положению об учетной политике для целей бухгалтерского учета АО «Концерн Росэнергоатом», утв. Приказом АО «Концерн Росэнергоатом» от 20.12.2022 № 9/ф03/2796-П).

Выручка от продажи электрической энергии и мощности учитывается централизованно в соответствии с договорами, заключенными на оптовом рынке электрической энергии (мощности) согласно:

- 1) постановлению Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 [13.15];

Выручка от реализации электроэнергии распределяется на:

- выручку от реализации электроэнергии/мощности, произведенной/располагаемой атомными станциями (т.е. с использованием атомной энергии);

- выручку от реализации электроэнергии/мощности, приобретенной во исполнение договорных обязательств на ОРЭМ по поставке электроэнергии/мощности (Приложение № 7 к Положению об учетной политике для целей бухгалтерского учета АО «Концерн Росэнергоатом», утв. Приказом АО «Концерн Росэнергоатом» от 20.12.2022 № 9/ф03/2796-П).

Дебиторская задолженность на 31 декабря 2023 года составила 536 463 тыс. рублей и увеличилась на 97 449 тыс. рублей (122%) в сравнении с уровнем задолженности на 31 декабря 2022 года (439 014 тыс. рублей).

Кредиторская задолженность на 31 декабря 2023 года составила 5 199 329 тыс. рублей и увеличилась на 171 554 тыс. рублей (103,4%) в сравнении с уровнем задолженности на 31 декабря 2022 года (5 026 775 тыс. рублей).

В соответствии с представленной сметой расходы организации на производство электрической и тепловой энергии за 2023 год составили 4 560 368 тыс. рублей (138% к утвержденному уровню на 2023 год, 3 306 395 тыс. рублей), из них электроэнергия – 4 070 733 тыс. рублей, тепловая энергия – 489 636 тыс. рублей; доходы по утвержденным тарифам – 3 466 867 тыс. рублей, из них электрическая энергия – 3 057 342 тыс. рублей, тепловая энергия – 409 524 тыс. рублей, финансовый результат (убыток) – 1 093 502 тыс. рублей.

На 2025 год необходимая валовая выручка организации по регулируемым видам деятельности заявлена в размере 3 909 194 тыс. рублей (113,75% к плану 2024 года), в том числе:

по электрической энергии – 3 516 181 тыс. рублей (116,62% к плану 2024 года),

по тепловой энергии – 393 013 тыс. рублей (93,19% к плану 2024 года с учетом работы до 01.07.2024 года).

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

Результаты анализа технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены Таблицах 3,4.

Таблица 3. Техничко-экономические показатели производства электрической энергии 2022 – 2025 годы

Натуральные показатели	млн. кВт.ч					
	2022 год		2023 год		Утверждено Комитетом на 2024 год	2025 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	2	3	4	5	6	7
Выработка электрической энергии	93,000	120,554	100,000	147,54	113,979	100,000
Расход электрической энергии на с/н	29,000	37,830	36,000	38,79	36,000	36,000

Натуральные показатели	2022 год		2023 год		Утверждено Комитетом на 2024 год	2025 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	2	3	4	5	6	7
Отпуск электроэнергии в сеть	64,000	82,724	64,000	77,979	77,979	64,000
Полезный отпуск электроэнергии всего	86,894	72,972	64,000	82,724	64,000	77,979

Таблица 4. Технико-экономические показатели производства (передачи) тепловой энергии 2022 – 2025 годы

Натуральные показатели	2022 год		2023 год		Утверждено Комитетом на 2024 год	2025 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	2	3	4	5	6	7
Выработка тепловой энергии	173,719	163,937	172,956	168,659	169,952	168,144
Отпуск с коллекторов	168,755	159,031	167,896	163,540	164,889	163,034
Потери тепловой энергии	12,762	12,342	13,052	12,547	13,115	12,842
Расход тепла на х/н	4,964	4,906	5,060	5,123	5,063	5,110
Полезный отпуск тепловой энергии	155,993	146,689	154,844	150,989	151,774	150,192

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Экономическая экспертиза выполнена на основании положений нормативных правовых актов в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики с учетом представленных филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» обоснований к расчетам тарифов.

При расчете тарифов на электрическую энергию экспертами учитывались основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 года, одобренного Правительством Российской Федерации 30.09.2024 г.

Таблица 5. Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 года

№ п/п	Показатели	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год	108,0	105,8	104,3	104,0
2	Производство нефтепродуктов (ИЦП)	115,9	106,0	103,4	103,0
3	Обеспечение электрической энергии, тепловой энергией (ИЦП)	105,1	109,8	104,0	104,0
4	Водоснабжение, водоотведение (ИЦП)	106,7	107,1	104,0	103,9

В соответствии с пунктом 78.2 Основ ценообразования в сфере ЭЭ, в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации

необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с настоящим пунктом и Методическими указаниями № 686/19, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый уровень операционных расходов;
- индекс эффективности операционных расходов;
- целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности.

Базовый уровень операционных расходов определяется регулирующим органом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 686/19.

БиАЭС относится к квалифицированным генерирующим объектам в технологически изолированной территориальной энергетической системе, технологически не связанной с Единой энергетической системой России.

Расчет регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для Билибинской АЭС производится в соответствии с Методическими указаниями № 686/19, который определяет, что регулирование цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) таких объектов производится методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на основе долгосрочных параметров регулирования.

Протоколом заседания Правления Комитета от 7 июня 2021 года № 11, определено: расчет регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для БАЭС производится в соответствии с приказом ФАС от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных энергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электрическими системами, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», который определяет, что регулирование цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) таких объектов производится методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на основе долгосрочных параметров регулирования.

Таким образом, выбор метода регулирования определен методическими указаниями, и вынесение данного вопроса на заседания Правления не требуется. В дальнейшем при проведении экспертизы предложений об установлении цен (тарифов) произведется констатация факта выбранного метода. По вопросу выбора метода регулирования тарифов для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на электрическую энергию (мощность) на период с 01.01.2022 г. по 31.12.2026 г. с предложением метода регулирования: метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, с повестки снят.

Постановлением Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30 э/9 утверждены тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2022 год и базовый уровень операционных расходов в сумме 1 483 607 тыс. руб.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере ТЭ выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования с учетом предложений регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения используются следующие методы:

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

В соответствии с постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 7 июня 2021 года № 10-м/1 регулирование тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2022-2026 годы осуществлять методом индексации установленных тарифов.

Постановлением Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 15 декабря 2021 года № 25-э/1 утверждены тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2022-2026 годы и базовый уровень операционных расходов в сумме 204 081,65 тыс. руб.

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 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 – 120,55 млн. кВт.ч (129% к плану), полезный отпуск – 82,724 млн. кВт.ч (129% к плану).

План 2023 года: выработка электроэнергии – 100,00 млн. кВт.ч, полезный отпуск в сеть АО «Чукотэнерго» - 64,00 млн. кВт.ч.;

Факт 2023 года: выработка электроэнергии – 147,54 млн. кВт.ч (147,5% к плану), полезный отпуск – 108,75 млн. кВт.ч (169,9% к плану).

Объем отпуска электрической энергии Билибинской АЭС на 2024 год в сети АО «Чукотэнерго» принят в соответствии с приказом ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП – 77,99 млн.кВт.ч (121,8% к утвержденному плану 2023 года).

При формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии (мощности) (далее – Баланс) на 2024 год (от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП) продажа электрической энергии заявлена организацией в размере – 64,0 млн. кВт.ч (100% к плану 2023 года), расход электроэнергии на собственные нужды – 37,02 млн. кВт.ч., выработка электрической энергии – 115,00 млн. кВт.ч.

Объем поставки электрической энергии (мощности) на 2025 год согласован с АО «Чукотэнерго».

Производственная программа выработки и отпуска электрической энергии (мощности) на 2025 год принята Комитетом в соответствии с утвержденным приказом ФАС России Балансом от 11.10.2024 года № 720/24-ДСП, а именно:

выработка электрической энергии – 64,00 млн. кВт.ч (86,9% к плану 2024 года),
расход электроэнергии на собственные нужды – 36,0 млн.кВт.ч.,
продажа электрической энергии в размере – 64,00 млн. кВт.ч (82% к плану 2024 года).

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.

При формировании балансовых предложений Комитет руководствовался пунктом 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075) в соответствии с которым объем полезного отпуска тепловой энергии определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

В целях всестороннего анализа балансовых предложений Комитетом направлены запросы в Администрацию Билибинского муниципального района, Департамент промышленной политики Чукотского автономного, о статусе нового генерирующего источника и его эксплуатанте с 01.07.2025 года.

1. Билибинская атомная станция.

Объем отпуска тепловой энергии на 2025 год заявлен организацией в размере 94,05 тыс. Гкал на 70,84 тыс. Гкал меньше плана 2024 года или на 43 %. Снижение объемов полезного отпуска обусловлено окончанием сроков действия лицензий на эксплуатацию станции и предстоящим остановом энергоблоков № 2,3,4 Билибинской АЭС к 31.12.2025.

Поскольку перевод потребителей на другой генерирующий источник теплоснабжения должен осуществляться в летний период при положительной температуре наружного воздуха, Билибинская АЭС планирует завершить деятельность по производству тепловой энергии 30 июня 2025 года.

Предложение Комитета по балансовым показателям филиала АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская АЭС в части тепловой энергии на 2025 год 163,03 тыс. Гкал (фактический объем отпуска за 3 предыдущих периода).

Ранее в адрес Комитета поступало обращение ООО «Энергоцентр Билибино» (исх. № 148 от 22.05.2024) о возможности отпуска тепловой энергии потребителям города Билибино с 3 квартала 2025 года в объеме 63,04 тыс. Гкал.

Пунктом 11) статьи 2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» определено, что теплоснабжающая организация – это организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенной или приобретенной тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения.

Информация об организации с приложением копий правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений, при реорганизации юридического лица - передаточных актов) подтверждающих право собственности, иное законное право в отношении недвижимых объектов (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности в Комитете отсутствует.

Департамент промышленной политики Чукотского автономного округа (далее – Департамент) уведомил Комитет о том, что 30 августа 2024 года получено разрешение № RU 87-502101-2-2024 на ввод в эксплуатацию Энергоцентра в городе Билибино. В адрес Департамента поступило письмо от 10.09.2024 № 2977 от АО «Чукотская торговая компания» о рассмотрении возможности заключения договора на временную эксплуатацию Энергоисточника в городе Билибино с внеплощадочной инфраструктурой сроком на пять месяцев, с 1 сентября 2024 года (копия письма АО «ЧТК» в Комитет не направлялась).

По состоянию на 19.09.2024 года у Комитета отсутствовали основания для внесения АО «Чукотская торговая компания» в реестр регулируемых организация в сфере теплоснабжения, а значит и в сводный прогнозный баланс.

Комитет предлагал показатели по тепловой энергии, вырабатываемой Билибинской АЭС оставить без изменений в объеме 163,03 тыс. Гкал на весь календарный год.

Комитет оповестил ФАС и Билибинскую АЭС о том, что как только появятся, надлежащим образом оформленные документ, позволяющие идентифицировать и включить организацию, оказывающую деятельности в сфере теплоснабжения в сводный прогнозный баланс, орган регулирования незамедлительно обратится в ФАС России с предложением о внесении изменений в сводный прогнозный баланс, в части поставки тепловой энергии потребителям города Билибино с 1 июля 2025 года.

Полезный отпуск на 2025 год 150,192 тыс. Гкал (исходя из динамики за последние 3 года (среднеарифметический показатель)).

В Баланс, утвержденный приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП, включено:

отпуск тепловой энергии с коллекторов – 168,15 тыс. Гкал, (в т.ч. 1 полугодие – 97,01 тыс. Гкал, 2 полугодие – 71,14 тыс. Гкал),
полезный отпуск (в собственную сеть) – 158,85 тыс. Гкал (в т.ч. 1 полугодие – 92,18 тыс. Гкал, 2 полугодие – 66,68 тыс. Гкал).

Необходимая валовая выручка (по расчету Билибинской АЭС)

1.3 Сценарные условия формирования цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию на регулируемые периоды приняты на уровне доведенных письмом Концерна от 07.03.2024 № 9/09/118-ВК «О сценарных условиях формирования цен (тарифов)», в соответствии с которыми:

1.) индекс-дефляторы приняты в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованный на сайте Минэкономразвития России, 22.09.2023, где:

ИЦП в т.ч. без продукции ТЭКа (нефть, нефтепродукты, уголь, газ, энергетика) на 2025 год – 104,4%;

ИПЦ на 2025 год – 104,2%.

2.) индекс роста цен на СЯТ, КАЗ и прочие расходы, связанные с приобретением СЯТ с 01.07.2025 в соответствии со сценарными условиями Госкорпорации «Росатом», доведенными письмом от 29.02.2024 № 1-8.1/10767.

3.) резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций рассчитан исходя из норматива отчислений 3,2% от выручки от реализации продукции.

4.) для определения расходов на оплату услуг АО «СО ЕЭС» (системного оператора) на 2025 год приняты тарифы, утвержденные ФАС России на 2025 год приказом от 22.12.2023 №1039/23.

Расчет расходов между затратами на электрическую и тепловую энергию произведен с учетом положений действующей учетной политики АО «Концерн Росэнергоатом», в соответствии с которой распределение совокупных затрат на производство электрической и тепловой энергии в условиях перекрестного субсидирования тарифов осуществляется пропорционально доле товарной продукции от продажи электрической и тепловой энергии в общем объеме товарной продукции от этих видов деятельности.

1.2 Расчет необходимой валовой выручки (далее – НВВ) от реализации тепловой энергии **на период до 30.06.2025 года включительно** (последний год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годы) произведен с учетом изменения (относительно 2024 года) производственной программы, указанной в пункте 1.2 настоящего раздела.

1.4.1. - операционные (подконтрольные) затраты на 2025 год определены методом индексации установленных постановлением Комитета от 18.12.2023 № 23-э/8 тарифов путем увеличения величины операционных расходов, утвержденных регулятором в тарифной выручке от тепловой энергии на 2024 год на ИПЦ по МЭР 104,2% (учитывающий снижение ИОР 1%).

№, наименование статьи расходов	Уровень операционных расходов (ОР), принятых регулятором на 2024г.	Предложения БиАЭС на 2025г.	Отклонение (гр. 3- гр.2)	Комментарии
1	2	3	4	5
Операционные (подконтрольные) расходы, всего	227 287	234 465	7 178	Увеличение уровня ОР на 2025г. составляет 103,2% и не превышает допустимый уровень роста цен (ИПЦ 104,2% - ИОР 1%)

1.4.2. - величина неподконтрольных расходов, расходов на приобретение (потребление) энергетических ресурсов (в том числе топлива), прибыли определены в соответствии с Основами ценообразования и, приняты в расчет НВВ на производство тепловой энергии на 2025 год пропорционально количеству месяцев работы **в режиме тепло-генерации до 30.06.2025.**

1.4.3. - в составе НВВ на производство тепловой энергии на 2025 год заявлены суммы возмещения по ряду статей недополученных расходов за 2023 год, размер и порядок определения которых изложен в настоящей пояснительной записке.

1.3 Расчет НВВ на производство электрической энергии (мощности) на 2025 год (последний год очередного долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годы) произведен, руководствуясь положениями пункта 78 Основ ценообразования, приложения №7 к Основам ценообразования и 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, утвержденных приказом ФАС России от 29.05.2019 №686/19, с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, **и исходя из установленных Решениями ГК «Росатом» срока эксплуатации энергоблоков № 2-4 Билибинской АЭС в режиме генерации энергии - до 31.12.2025:**

1.5.1. - операционные (подконтрольные) затраты на 2025 год определены методом индексации уровня операционных затрат (долгосрочных параметров регулирования), установленных на 2024 год постановлением Комитета от 18.12.2023 № 23-э/7.

тыс. рублей

№, наименование статьи расходов	Уровень операционных расходов (ОР), принятых регулятором на 2024г.	Предложения БиАЭС на 2025г.	Отклонение (гр. 3- гр.2)	Комментарии
1	2	3	4	5
Операционные (подконтрольные) расходы, всего	1 685 852	1 756 658	70 806	Увеличение уровня ОР на 2025г. составляет 104,2% и не превышает допустимый уровень ИПЦ по МЭР (104,2%)

1.5.2. - неподконтрольные расходы, расходы на приобретение (потребление) энергетических ресурсов (в том числе топлива), прибыль определены в соответствии с Основами ценообразования.

1.5.3. - расходы на производство электрической энергии приняты с учетом особенностей технологического процесса производства электрической и тепловой энергии Билибинской АЭС в режиме комбинированной выработки, и определены как разница между общей суммой обоснованных расходов на производство электрической и тепловой энергии и расходами на производство тепловой энергии. Таким образом, начиная с 01.07.2025 года в составе НВВ на производство электрической энергии (мощности) учтены расходы (поименованные в пункте 1.4.2. настоящей пояснительной записки), которые ранее входили в состав НВВ на производство тепловой энергии.

1.5.4. - в величине НВВ по электрической энергии (мощности) на 2025 год, заявлены суммы возмещения по ряду статей недополученных расходов в 2023 году, размер и порядок определения которых изложен в настоящей пояснительной записке.

Таким образом учитывая изложенное в пунктах 1.4.1. и 1.5.1. совокупный объем расходов по статьям, входящим в состав операционных (подконтрольных) расходов на 2025 год определен (в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и в сфере теплоснабжения) путем индексации уровня операционных расходов (долгосрочных параметров регулирования), утвержденных Комитетом на 2024 год для формирования тарифов Билибинской АЭС на электрическую энергию с использованием метода долгосрочной индексации НВВ, на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

Увеличение совокупных расходов по статьям, входящим в состав операционных (подконтрольных) расходов на 2025 год по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, не превышает допустимый ИПЦ по МЭР на 2025 год (104,2%).

Вид деятельности	Уровень операционных расходов (ОР), принятых регулятором на 2024г.	Предложения Билибинской АЭС на 2025 (гр.2 * ИПЦ по МЭР)	Отклонение	
			абс, тыс. руб. (гр. 3- гр.2)	отн, % (гр. 3- гр.2)
1	2	3	4	5
Совокупная величина ОР на производство электрической и тепловой энергии (мощности), в том числе:				
- ОР на производство электрической энергии (мощности)	1 913 139	1 991 123	77 984	4,1%
- ОР на производство тепловой энергии (учитывая снижение ИОР 1%)	227 287	234 465	7 178	3,2%

1. Обоснование отклонений заявленных расходов от тарифных решений 2024 года, включая рост затрат на производство товарной продукции выше уровня индексов-дефляторов, доведенных сценарными условиями формирования цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию АО «Концерн Росэнергоатом» на 2025 год.

В соответствии с расчетом тарифных предложений увеличение НВВ от реализации электрической и тепловой энергии на 2025 год относительно параметров, принятых Комитетом в качестве долгосрочных при формировании тарифов с использованием методов индексации на 2024 год, составило 113,7% (в том числе от реализации электрической энергии – 116,6%, тепловой энергии – 93,2%,).

2.1. Работы (услуги) производственного характера (операционные расходы) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ, определяются на основании цен, определяемых в соответствии с ценами, установленными в договорах, заключенных в результате проведения торгов либо рыночными ценами, сложившихся на организованных торговых площадках (в том числе биржах), функционирующих на территории Российской Федерации.

В рамках данной статьи выполняются ежегодные регламентные работы и работы с периодичностью к выполнению раз в несколько лет, обязательные для обеспечения эксплуатирующей организацией своих функций и безусловного выполнения мероприятий по поддержанию уровня безопасности в пределах допустимых значений:

- авторский, государственный и технический надзор;
- услуги по промышленной безопасности;
- контроль технического состояния, диагностика оборудования, зданий и сооружений и т.п. услуги;

- поверка средств измерений температурных, теплофизических, электротехнических, магнитных, виброакустических величин, ионизирующих излучений.

Выполнение работ по данной статье регламентировано общими положениями обеспечения безопасности атомных станций (НП-001-15), законами, нормами эксплуатации и испытаний, предписаниями надзорных органов, техническими решениями, локально-нормативными актами организации.

Расходы в целом по статье на 2025 год определены методом индексации и составляют 45 397 тыс. рублей, в том числе по видам деятельности:

- электрическая энергия – 39 438 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 5 959 тыс. рублей.

Таким образом, увеличение расходов по статье «Работы (услуги) производственного характера» в 2025 году по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, на 1 772 тыс. рублей (или 4,1%) не превышает, установленный на 2025 год ИПЦ по МЭР в размере 104,2%.

2.2. Сырье и материалы (операционные расходы) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с ценами, установленными в договорах, заключенных в результате проведения торгов либо рыночными ценами, сложившимися на организованных торговых площадках (в том числе биржах), функционирующих на территории Российской Федерации.

В рамках данной статьи осуществляется обеспечение организации товарно-материальными ценностями, необходимыми в производственно-хозяйственной деятельности, определяемых исходя из:

– эксплуатационных нужд и необходимости проведения ремонтной кампании действующих блоков, магистральных трубопроводов теплоцентрали и другого технологического оборудования для обеспечения безаварийного режима эксплуатации станции в соответствии с графиками проведения ремонтов в 2024 году;

– плана выполнения ремонтных работ, финансируемых по статье 4.3 «Ремонт основных фондов» в 2025 году;

– норм бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты персоналу Билибинской АЭС на один год для работ в зоне контролируемого доступа и вне зоны контролируемого доступа (приложения № 15.8, № 15.10 к Коллективному договору Билибинской АЭС).

Расходы по статье на 2025 год определены методом индексации и составляют 63 923 тыс. рублей, в том числе по видам деятельности:

- электрическая энергия – 54 692 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 9 232 тыс. рублей.

Таким образом, увеличение расходов по статье «Сырье и материалы» в 2025 году по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, на 2 487 тыс. рублей (или 4,0%) не превышает, установленный на 2025 год ИПЦ по МЭР в размере 104,2%.

2.3. Топливо ядерное (энергетические ресурсы) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения расходы на топливо, включаемые в необходимую валовую выручку, определяются на основе цен на топливо и потребности в ядерном топливе энергоблоков атомных электростанций, определяемой в установленном порядке, включая создание на них страхового запаса ядерного топлива.

Начиная с 2020 года с целью исключения ограничивающего фактора эксплуатации энергоблоков №2-4 Билибинской АЭС до 31.12.2025 (за пределами установленного срока) разработан ряд мероприятий. В рамках данных мероприятий утвержден график несения нагрузки, предусматривающий работу Билибинской АЭС с понижением электрической нагрузки в Чаун-Билибинском энергоузле. Превышение нагрузки (объемов выработки) по факту работы Билибинской АЭС в 2022-2023 годах над запланированной, привело к необходимости в дополнительной перегрузке уже в 2023 году большего количества ТВС (ядерного топлива) с наибольшим (критичным) % выгорания для обеспечения бесперебойной работы энергоблоков в меж перегрузочный период:

- увеличение количества загружаемых ТВС в 2023 году на 36 шт.

Как следствие увеличение фактических затрат в 2023 году к параметрам (по списанию), принятым Комитетом на 2023 год составило 65 676 тыс. рублей (или 122,5%).

Расчет списания стоимости ядерного топлива и комплектующих активной зоны ядерного реактора на затраты производства произведен в соответствии с учетной политикой Концерна по себестоимости единицы по соответствующим типам ТВС и КАЗ пропорционально количеству отработанных энергоблоком эффективных суток в течении всего периода текущей топливной кампании, исходя из реальной потребности в загрузке ядерного топлива и комплектующих активной зоны в реакторы энергоблоков № 2-4 Билибинской АЭС, и с учетом длительности работы каждого энергоблока до следующего останова их на перегрузку, в соответствии с утвержденными Генеральным директором АО «Концерн Росэнергоатом» Шутиковым А.В. Графиком ремонтов энергоблоков АЭС России (№ ГР 1.2.2.02.010-2023 от 08.08.2023) в 2024 году, (№ ГР 1.2.2.02.005-2024 от 19.02.2024) в 2025 году, предусматривающими перегрузки топлива, необходимые для извлечения и замены ТВС с предельным сроком нахождения ЯТ в реакторе и с наибольшим % выгорания.

Расчет расходов на 2025 год на затраты производства учитывает полное списание стоимости загруженного ядерного топлива и комплектующих активной зоны в реакторы энергоблоков № 2-4 Билибинской АЭС с момента прекращения их эксплуатации в соответствии с условиями действия лицензий на право эксплуатации ядерных установок Билибинской АЭС, согласно которым срок прекращения эксплуатации энергоблоков № 2,3,4 – 31.12.2025.

Увеличение расходов в целом по статье на 2025 год, в размере 6 130 тыс. рублей (или 101,3%), по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, не превышает, установленный на 2025 год ИПЦ по МЭР в размере 104,2%.

Вид деятельности	Уровень расходов, принятых регулятором на 2024г.	Предложения БиАЭС на 2025	Отклонение		Комментарии
			абсол, тыс.руб. (гр. 3- гр.2)	относ, % (гр. 4 / гр.2)	
1	2	3	4	5	6
Совокупные расходы на производство электро и тепло энергии, в том числе на:	466 226	472 356	6 130	1,3%	Рассчитаны в соответствии с графиками и потребности в загрузке ЯТиКАЗ
-производство электрической энергии	414 982	446 397	31 415	7,6%	Расходы определены как разница между общей суммой обоснованных расходов на производство электрической и тепловой энергии и расходами на производство тепловой энергии
- производство тепловой энергии	51 244	25 959	-25 285	-49,3%	Расходы определены пропорционально количеству месяцев работы в режиме тепло-генерации до 30.06.2025, исходя из предполагаемых сроков замещения БиАЭС новым источником генерации ЭЦБ

При этом рост расходов на производство электрической энергии сверх ИПЦ по МЭР в размере 13 986 (на 3,4%) обусловлен изменением (увеличением) со 2-го полугодия 2025 года доли отнесения в состав НВВ на производство электрической энергии (мощности) части расходов, которые ранее входили в состав НВВ на производство тепловой энергии.

2.4. Покупная энергия (энергетические ресурсы) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности) определяются в соответствии с установленными на очередной период регулирования ценами (тарифами) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию.

Расчет планируемого объема средств на покупку электрической и тепловой энергии произведен из расчёта объемов энергопотребления (рассчитанных как средний показатель объемов потребления за последние три года) и регулируемых тарифов, установленных для МП ЖКХ БМР постановлением Комитета от 19.12.2023 № 24-э/3, для АО «Чукотэнерго» постановлением Комитета от 20.12.2023 № 26-э/3.

Вид деятельности	Уровень расходов, принятых регулятором на 2024г.	Предложения БиАЭС на 2025	Отклонение			Комментарии
			абс, тыс.руб. (гр. 3- гр.2)	отн, % (гр. 4 / гр.2)	из них:	
					сверх ИПЦ 104,2%	
1	2	3	4	5	6	7
Совокупные расходы на производство электро и тепло энергии, в том числе на:	5 162	8 973	3 811	73,8%	3 594 (или на 69,6%)	Ценовой фактор, вследствие роста цен на регулируемые энергоресурсы
-производство электрической энергии	4 617	8 499	3 882	84,1%	3 688 (или на 79,9%)	1. Ценовой фактор, вследствие роста цен на регулируемые энергоресурсы; 2. Расходы определены как разница между общей суммой обоснованных расходов на производство электрической и тепловой энергии и расходами на производство тепловой энергии
- производство тепловой энергии	545	474	-71	-13,0%	-94 (или на - 17,3%)	Расходы определены пропорционально количеству месяцев работы в режиме тепло-генерации до 30.06.2025, исходя из сроков замещения БиАЭС новым источником генерации ЭЦБ

Рост затрат в целом статье на 2025 год по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, составил 3 811 тыс. рублей (173,8%), и в полной мере обусловлен влиянием ценового фактора, вследствие роста цен на электрическую и тепловую энергию, установленных регулятором с 01.07.2024.

Так, например, рост тарифов на электрическую энергию, установленных Комитетом (постановлением от 20.12.2023 № 26-э/3) для АО «Чукотэнерго», на 2-е полугодие 2024 года составил 280%, более чем в два раза, относительно действующего в 1-м полугодии 2024 года.

2.5. Услуги инфраструктурных организаций (неподконтрольные расходы) - Федеральным законом 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 переход с 1 января 2024 г. Функций по оперативно-

диспетчерскому управлению в технологически изолированных энергосистемах к системному оператору.

В этой связи, в составе НВВ на производство электрической энергии (мощности) предусмотрены расходы на оплату услуг АО «СО ЕЭС» (системного оператора).

Стоимость расходов на оплату услуг АО «СО ЕЭС» на 2025 год в размере 6 759 тыс. рублей определена с использованием тарифов, утвержденных на 2025 год приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23.

Рост затрат по данной статье на 2025 год по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, составил 493,3 тыс. рублей (107,9%), и целиком обусловлен влиянием ценового фактора.

2.6. Оплата труда (операционные расходы), страховые взносы (неподконтрольные расходы) – в соответствии с **Основами ценообразования** в электроэнергетике и сфере теплоснабжения, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

В сумме расходов по данной статье, на основании ст.325 ТК РФ, ст.255 НК РФ и действующего коллективного договора, предусмотрены средства, необходимые для компенсации расходов на оплату стоимости проезда и провоза багажа к месту использования отпуска и обратно работника и членов его семьи, проживающим в районах Крайнего Севера.

Сумма расходов по статье на 2025 год определена методом индексации и составляет 1 525 828 тыс. рублей, в том числе по видам деятельности:

- электрическая энергия – 1 354 306 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 171 522 тыс. рублей.

Увеличение расходов в целом по статье на 2025 год, в размере 59 839 тыс. рублей (или 104,1%), по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, не превышает, установленный на 2025 год ИПЦ по МЭР в размере 104,2%.

Страховые взносы (неподконтрольные расходы) – являются платежами обязательными к уплате в бюджет и внебюджетные фонды Российской Федерации.

Объем средств по статье определен путем применения к заявленной сумме расходов по статье «Оплата труда» (входящим в состав операционных расходов) на 2025 год ставки страховых взносов 25,31%, рассчитанной исходя из сложившейся фактической средней ставки за 2023 год и из расчета установленной единой предельной базы для начисления страховых взносов.

Увеличение в целом по статье напрямую связано с ростом (на 16,1%) единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов на социальное и пенсионное страхование: 2024 год – 2 225 000 рублей, 2023 год – 1 917 000 рублей.

Сумма страховых взносов на 2025 год заявлена в размере 386 187 тыс. рублей, в том числе по видам деятельности:

- электрическая энергия – 342 775 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 43 413 тыс. рублей.

2.7. Страхование работников (в пределах нормативов) (операционные расходы) – в соответствии со статьей 255 Налогового кодекса Российской Федерации для работников АО «Концерн Росэнергоатом» предусмотрены следующие виды страхования:

- добровольное личное страхование работников по договору, заключаемому на срок не менее одного года, предусматривающего оплату страховщиками медицинских расходов застрахованных работников;
- добровольное личное страхование, предусматривающее выплаты исключительно в случаях смерти и (или) причинения вреда здоровью застрахованного лица;
- негосударственное пенсионное обеспечение при условии применения пенсионной схемы, предусматривающей учет пенсионных взносов на именных счетах участников негосударственных пенсионных фондов, и (или) добровольного пенсионного страхования при наступлении у участника и (или) застрахованного лица пенсионных оснований, предусмотренных законодательством Российской Федерации, дающих право на установление пенсии по государственному пенсионному обеспечению и (или) трудовой пенсии, и в течение периода действия пенсионных оснований.

Величина расходов по статье на 2025 год определена методом индексации и составляет 8 213 тыс. рублей, в том числе по видам деятельности:

- электрическая энергия – 7 033 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 1 180 тыс. рублей.

Таким образом, увеличение расходов в целом по статье «Страхование работников (в пределах нормативов)» в 2025 году по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, в размере 320 тыс. рублей (или 4,0%) не превышает принятый в расчет ИПЦ по МЭР (104,2%).

2.8. Амортизация имущества (неподконтрольные расходы) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и в сфере теплоснабжения расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Учитывая ранее принятый подход определения величины амортизационных отчислений: «на уровне фактически понесенных расходов предшествующего года подачи тарифных предложений», в расчет тарифа на электрическую и тепловую энергию (мощность) на 2025 год расходы по амортизации имущества приняты на уровне фактически начисленной амортизации за 2023 год в размере 340 591 тыс. рублей, т.е. без учета амортизации по планируемым к вводу в эксплуатацию в 2024-2025 годах объектам основных средств, в том числе по видам деятельности:

- электрическая энергия – 318 202 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 23 389 тыс. рублей.

Амортизация имущества по налоговому учету – расходы по данной статье указаны аналогично подходу формирования расходов по статье «Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)», т.е. сумма амортизации имущества по налоговому учету на 2025 год принята на уровне фактически сложившейся суммы налоговой амортизации в 2023 году, в размере 279 744 тыс. рублей, в том числе по видам деятельности:

- электрическая энергия – 264 799 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 14 945 тыс. рублей.

Амортизация имущества обесценение актива (участвует в расчете налога на прибыль) – расходы по данной статье указаны аналогично подходу формирования расходов по статье «Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)», т.е. сумма обесценения активов на 2025 год принята на уровне фактически сложившихся объемов в 2023 году, в размере 148 208 тыс. рублей, в том числе по видам деятельности:

- электрическая энергия – 138 617 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 9 591 тыс. рублей.

2.9. Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2 % от выручки) (неподконтрольные расходы) – расчет произведен по нормативу, установленному в процентах от выручки, полученной эксплуатирующими организациями от реализации товаров (работ, услуг), связанных с использованием атомной энергии, для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития (включая резерв, предназначенный 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).

Норматив отчислений в резерв, предназначенный 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, принят в расчете в размере 3,2 % процентов от выручки, полученной от реализации товаров (работ, услуг) с использованием атомной энергии и, составляет в целом по статье 125 094 тыс. рублей, в том числе по видам деятельности:

- электрическая энергия – 112 518 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 12 576 тыс. рублей.

2.10. Платежи за загрязнение окружающей среды (неподконтрольные расходы) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения платежи за загрязнение окружающей среды, определяются на основании установленных на очередной период регулирования цен (тарифов) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию.

Расчет платежей за загрязнение окружающей среды произведен в соответствии с «Правилами исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду» и «Изменениями, которые вносятся в правила исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду», утвержденными постановлением Правительства

Российской Федерации от 31.05 2023 № 881 «Об утверждении правил исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду и о признании утратившими силу некоторых актов правительства российской федерации и отдельного положения акта правительства российской федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (с изменениями на 24.01.2020).

Согласно положениям статьи 16.4 «Порядок и сроки внесения платы за негативное воздействие на окружающую среду» Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» плата за негативное воздействие на окружающую среду, с учетом корректировки ее размера, вносится не позднее 1-го марта года, следующего за отчетным периодом.

Расчет расходов по данной статье на 2025 год произведен с применением утвержденных нормативов к предельно допустимым объемам выбросов (сбросов), установленных Декларацией о воздействии на окружающую среду для объектов II категории, ставок платы за единицу загрязняющих веществ (отходов производства и потребления), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (в редакции), а также с уточнением перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.10.2023 № 2909-р.

Величина расходов по данной статье на 2025 год принята на уровне параметров, принятых Комитетом на 2024 год в размере 7 тыс. рублей без увеличения.

2.11. Ремонт основных фондов (операционные расходы) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения при определении расходов на ремонт основных средств учитываются нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом» и исходя из цен, установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов либо рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках (в том числе биржах), функционирующих на территории Российской Федерации.

Затраты на ремонтные работы на регулируемый период формируются в соответствии с вышеуказанными Основами ценообразования и на основании утверждаемого на данный период графика ремонта действующих энергоблоков Билибинской АЭС, актов технического обследования/ осмотра производственных зданий, сооружений и территории Билибинской АЭС, технических отчетов и заключений и т.п., с учетом не превышения административного уровня индивидуальных доз ремонтного персонала.

Сумма расходов по данной статье на 2025 год определена методом индексации и составляет 169 824 тыс. рублей, в том числе по видам деятельности:

- электрическая энергия – 146 155 тыс. рублей;

- тепловая энергия – 23 669 тыс. рублей.

Увеличение принятых в расчет расходов в целом по статье на 2025 год, в размере 6 616 тыс. рублей (или 4,0%), по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, не превышает, установленный на 2025 год ИПЦ по МЭР в размере 104,2%.

2.12. Страхование имущества и ответственности (неподконтрольные расходы) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, определяются на основании установленных на очередной период регулирования исходя из рыночной стоимости имущества, подлежащего обязательному страхованию в соответствии с Программой страховой защиты, цен (тарифов).

Расходы по данной статье определены в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии»; Законом Российской Федерации от 27.11.1992 № 4015-1 «Об организации страхового дела в Российской Федерации»; Венской Конвенцией о гражданской ответственности за ядерный ущерб (Вена, 21 мая 1963 г.); Налоговым кодексом Российской Федерации положениями (статья 263 «Расходы на обязательное и добровольное имущественное страхование»); Федеральным законом от 25.04.2002 № 40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств»; Федеральным законом от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

В рамках обязательного страхования АО «Концерн Росэнергоатом» заключает договоры в соответствии с вышеуказанными Федеральными законами, где страховые тарифы строго регламентируются государством.

Учитывая мнение ФАС России (ФСТ), филиалом в расчет тарифа расходы по добровольному страхованию имущества и ответственности не заявляются.

Расходы по страхованию энергоблоков Билибинской АЭС по договору «Страхование гражданской ответственности эксплуатирующей организации за ядерный ущерб (Венская конвенция)» приняты без учета страховой премии энергоблока №1 Билибинской АЭС.

Величина расходов в целом по статье «Страхование имущества и ответственности» на 2025 год принята в размере 25 302 тыс. рублей, в том числе:

- электрическая энергия – 23 588 тыс. рублей (112,2%);
- тепловая энергия – 1 715 тыс. рублей (52,0%).

Увеличение расходов по данной статье в 2025 году по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, в размере 987 тыс. рублей (или 4,1%), не превышает допустимый ИПЦ по МЭР на 2025 год (104,2%).

При этом увеличение расходов на производство электрической энергии по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год сверх ИПЦ по МЭР в размере 1 685 тыс. рублей (на 8,0%), обусловлено изменением (увеличением) со 2-го полугодия 2025 года доли отнесения в состав НВВ на

производство электрической энергии (мощности) части расходов, которые ранее входили в состав НВВ на производство тепловой энергии.

2.13. Арендные платежи (неподконтрольные расходы) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения, расходы на аренду имущества определяются на основании установленных на очередной период регулирования цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию либо расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

По данной статье предусмотрены расходы по аренде имущества производственного назначения, находящегося в государственной и муниципальной собственности, по договорам аренды, заключенным на длительный срок:

- с Территориальным Управлением ФАУГИ по ЧАО, договор аренды находящегося в федеральной собственности земельного участка от 18.12.2008 №7 (сроком на 49 лет, с 17.09.2008 по 16.09.2057);

- с Департаментом промышленной и сельскохозяйственной политики ЧАО, договор аренды земельного участка от 13.03.2017 № 1-ЛФ (сроком на 10 лет с 13.03.2017 по 13.03.2027);

- с Администрацией МО БМР ЧАО, договора аренды земельных участков от 20.04.2023 № 40/23-з (сроком на 5 лет, с 15.04.2023 по 14.04.2028) и от 19.08.2022 № 77/22-з (сроком на 5 лет, с 20.08.2022 по 19.08.2027);

- с Администрацией МО БМР ЧАО, договора аренды помещений для размещения учебно-тренировочного пункта Билибинской АЭС от 03.09.2018 № 14/18-д (сроком на 10 лет, с 25.06.2018 по 24.06.2028) и Отдела развития ПСР Билибинской АЭС от 25.10.2021 № 28/21-д (сроком на 5 лет, с 01.11.2021 по 31.10.2026)

Величина расходов в целом по статье «Арендные платежи» на 2025 год принята в размере 937 тыс. рублей (или 4,0%) и не превышает допустимый ИПЦ по МЭР на 2025 год (104,2%), в том числе:

- электрическая энергия – 869 тыс. рублей (112,8%);

- тепловая энергия – 68 тыс. рублей (52,0%).

При этом увеличение расходов на производство электрической энергии по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год сверх ИПЦ по МЭР в размере 66 тыс. рублей (на 8,6%), обусловлено изменением (увеличением) со 2-го полугодия 2025 года доли отнесения в состав НВВ на производство электрической энергии (мощности) части расходов, которые ранее входили в состав НВВ на производство тепловой энергии.

2.14. Услуги по охране (операционные расходы) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения расходы на охрану определяются на основании цен, определяемых в соответствии с ценами, установленными в договорах, заключенных в результате проведения торгов, либо рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках (в том числе биржах), функционирующих на территории Российской Федерации.

Расчет расходов на оказание охранных услуг на 2025 год произведен исходя из стоимости услуг по договору с МУВО № 2 АО «Атом-охрана» от 15.12.2023 № 9/288051-Д на 2024 год с применением ИПЦ по МЭР (104,2%).

Величина расходов по статье «Услуги по охране» на 2025 год (за вычетом из общей стоимости услуг, направленных на поддержание в безопасном состоянии оборудования энергоблока № 1 Билибинской АЭС в размере 22 848 тыс. рублей), заявлена в размере 73 090 тыс. рублей.

Величина расходов по статье на 2025 год определена методом индексации и составляет 73 090 тыс. рублей, в том числе по видам деятельности:

- электрическая энергия – 62 297 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 10 793 тыс. рублей.

Увеличение расходов в целом по статье в 2025 году по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, в размере 2 841 тыс. рублей (или 4,0%), не превышает допустимый ИПЦ по МЭР на 2025 год (104,2%).

2.15. Командировочные расходы (операционные расходы) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов, определяются на основании установленных на очередной период регулирования цен (тарифов) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию и официальной статистической информации.

Расчет расходов по данной статье на 2025 год произведен исходя из количества служебных командировок руководящих должностных лиц (по производственной необходимости) и количества персонала, направляемого на обязательное обучение, предусмотренное требованиями нормативных документов и предписаниями органов регулирования безопасности, грозящими отстранением от самостоятельной работы, потерей разрешительных документов и лицензий.

Величина расходов по данной статье на 2025 год определена методом индексации и составляет 9 965 тыс. рублей, в том числе по видам деятельности:

- электрическая энергия – 8 406 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 1 558 тыс. рублей.

Таким образом, увеличение принятых в расчет расходов в целом по статье на 2025 год, в размере 6 616 тыс. рублей (или 4,0%), по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, не превышает, установленный на 2025 год ИПЦ по МЭР в размере 104,2%.

Увеличение расходов по данной статье в 2025 году по отношению к параметрам принятым Комитетом на 2024 год, в размере 387 тыс. рублей, находится диапазоне ИПЦ по МЭР на 2025 год (104,2%).

2.16. Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП) (операционные расходы) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения расходы на услуги по обеспечению нормальных условий и техники труда (включая коммунальные платежи) определяются на основании установленных на очередной период регулирования цен (тарифов) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию и расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

В соответствии со статьей 35 Федерального закона от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» эксплуатирующая организация обязана обеспечивать для работников необходимые социально-бытовые условия на производстве.

Расходы по статье «Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)» включают в себя следующие виды затрат:

2.16.1. Реабилитационно - восстановительные (оздоровительные) мероприятия, в том числе:

– услуги санаториев по реабилитации работников (выездная реабилитация на базе санаторно-курортных и оздоровительных организаций). В 2025 году планируется направить персонал в количестве 58 человек на реабилитацию в санатории и реабилитационно-оздоровительные центры, находящиеся в центральных регионах страны. Средняя стоимость путевки на реабилитацию на основании стоимости реабилитационно-оздоровительных мероприятий в рамках централизованного договора с АНО «ПрофМедЦентр» от 14.09.2021 № 9/175750-Д на организацию реабилитационно-оздоровительных мероприятий и санаторно-курортного лечения для работников составляет 95,63 тыс. рублей;

– реабилитация работников на объектах АЭС (на базе санатория-профилактория). Расчет затрат произведен, исходя из планируемой стоимости путевки на реабилитацию в размере 96,6 тыс. рублей и количества работников, которых планируется направить в профилакторий по программе реабилитации в количестве 135 человек.

2.16.2 Расходы на лечебно-профилактическое питание – затраты рассчитаны исходя из численности работников, работающих во вредных и особо вредных условиях (в соответствии с приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 16 мая 2022 года N 298н «Об утверждении перечня отдельных видов работ, при выполнении которых работникам предоставляется бесплатно по установленным нормам лечебно-профилактическое питание, норм бесплатной выдачи витаминных препаратов, а также норм и условий бесплатной выдачи лечебно-профилактического питания»).

2.16.3. Услуги по охране труда и технике безопасности, в том числе:

– обязательное медицинское освидетельствование, включая предварительные (первичные) при поступлении на работу, периодические (ежегодные) медицинские осмотры, психиатрическое и психофизиологическое освидетельствование (обследование) работников объектов использования атомной энергии в соответствии с приказом Министерства здравоохранения Российской Федерации от 28.07.2020 №749н «Об утверждении требований к проведению медицинских осмотров и психофизиологических обследований работников объектов использования атомной энергии, порядка их проведения, перечня медицинских противопоказаний для выдачи разрешения на выполнение определенных видов деятельности в области использования атомной энергии и перечня должностей работников объектов использования атомной энергии, на которые распространяются данные противопоказания, а также формы медицинского заключения о наличии (отсутствии) медицинских противопоказаний для выдачи разрешения на выполнение определенных видов

деятельности в области использования атомной энергии», приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации, Министерства здравоохранения Российской Федерации от 31.12.2020 № 988н/1420н «Об утверждении перечня вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные медицинские осмотры при поступлении на работу и периодические медицинские осмотры»;

– проведение лабораторных и инструментальных исследований по программе производственного контроля в подразделениях филиала в соответствии с Федеральным законом от 30.03.1999 N 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» и постановлением Правительства Российской Федерации от 24.07.2000 N 554 «Об утверждении Положения о государственной санитарно-эпидемиологической службе Российской Федерации и Положения о государственном санитарно-эпидемиологическом нормировании»;

– оказание услуг по организации сопровождения функционирования системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья, включая информационные и консультационные услуги в филиале, оказание услуг по проведению производственного контроля за соблюдением требований санитарного законодательства на рабочих местах персонала Билибинской АЭС в соответствии с санитарными правилами СП 1.1.1058-01 «Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

– выполнение комплекса работ по хозяйственному обслуживанию, дезактивации спецодежды и средств индивидуальной защиты, ремонту спецодежды, дезактивации помещений Билибинской АЭС в соответствии с отраслевыми санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами «Правила радиационной безопасности при эксплуатации атомных станций (ПРБ АС-99)».

2.16.4. Специальная оценка условий труда – проведение данных работ связано с обязанностью работодателя по обеспечению безопасных условий и охраны труда (Федеральный закон от 28.12.2013 № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда»).

Сроки проведения специальной оценки условий труда (СОУТ) на рабочем месте (РМ) регламентируются пунктом 4 статьи 8 вышеуказанного закона № 426-ФЗ, и проводятся не реже чем один раз в пять лет.

В связи с этим и, учитывая факт отсутствия потребности (обоснованности) по данной статье на момент формирования тарифных предложений на очередной долгосрочный период регулирования 2022-206 годы, в базовом периоде 2022 года, расходы по статье «Специальная оценка условий труда» в тарифных предложениях Билибинской АЭС на регулируемый период 2025 год не заявляются.

Расходы по проведённой СОУТ на 84 рабочих местах (РМ) в 2023 году по централизованному договору с ООО «ЭсАрДжи» от 24.06.2022 №9/213875-Д, на сумму 134 тыс. рублей, заявлены в НВВ продукции на 2025 год в составе выпадающих расходов за 2023 год.

Величина расходов в целом по статье «Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)» на 2025 год определена методом индексации и составляет 47 052 тыс. рублей, в том числе по видам деятельности:

- электрическая энергия – 40 671 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 6 381 тыс. рублей.

Таким образом, увеличение принятых в расчет расходов в целом по статье на 2025 год, в размере 1 835 тыс. рублей (или 4,1%), по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, не превышает, установленный на 2025 год ИПЦ по МЭР в размере 104,2%.

2.17. Подготовка и переподготовка кадров (операционные расходы) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения расходы на обучение персонала определяются на основании расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов либо рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, на основании технико-коммерческих предложений, каталогов образовательных учреждений.

Статьей 35 Федерального закона от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» установлено, что эксплуатирующая организация обязана обеспечивать подбор, подготовку и поддержание квалификации работников ядерной установки, радиационного источника, пункта хранения.

Величина расходов по статье на 2025 год определена методом индексации и составляет 7 116 тыс. рублей, в том числе по видам деятельности:

- электрическая энергия – 6 523 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 593 тыс. рублей.

Увеличение расходов в целом по статье в 2025 году по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, в размере 281 тыс. рублей (4,1%), не превышает установленный на 2025 год ИПЦ по МЭР (104,2%).

2.18. Представительские расходы (в пределах нормативов) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения представительские расходы определяются на основании рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках.

Расходы по данной статье определены с учетом положений статьи 264 Налогового Кодекса Российской Федерации.

К представительским расходам относятся расходы на официальный прием и (или) обслуживание представителей других организаций, участвующих в переговорах в целях установления и (или) поддержания взаимного сотрудничества, а также участников, прибывших на заседания совета директоров (правления) или иного руководящего органа, независимо от места проведения указанных мероприятий, транспортное обеспечение доставки этих лиц к месту проведения представительского мероприятия и (или) заседания руководящего органа и обратно, буфетное обслуживание во время переговоров, оплата услуг переводчиков, не состоящих в штате, по обеспечению перевода во время проведения представительских мероприятий. Налоговым кодексом определено, что представительские расходы в течение отчетного (налогового) периода включаются в состав прочих расходов в размере, не превышающем 4 процента от расходов налогоплательщика на оплату труда за этот отчетный

(налоговый) период.

Величина расходов по данной статье на 2025 год определена методом индексации и составляет 200 тыс. рублей, в том числе по видам деятельности:

- электрическая энергия – 152 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 48 тыс. рублей.

Увеличение расходов по данной статье в 2025 году по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, в размере 8 тыс. рублей (103,9%), не превышает установленный на 2025 год ИПЦ по МЭР (104,2%).

2.19. Услуги связи (операционные расходы) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения расходы на услуги связи определяются на основании установленных на очередной период регулирования цен (тарифов) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию и расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

Величина расходов по данной статье на 2025 год определена методом индексации и составляет 5 191 тыс. рублей, в том числе по видам деятельности:

- электрическая энергия – 3 878 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 1 312 тыс. рублей.

Увеличение расходов по данной статье на 2025 год по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, составило 197 тыс. рублей (или 103,9%), что не превышает установленный на 2025 год ИПЦ по МЭР (104,2%).

2.20. Другие прочие расходы (операционные расходы) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения другие прочие расходы определяются на основании расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов либо рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, функционирующих на территории Российской Федерации.

Величина расходов по данной статье на 2025 год определена методом индексации и составляет 30 121 тыс. рублей, в том числе по видам деятельности:

- электрическая энергия – 27 903 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 2 218 тыс. рублей.

Увеличение принятых в расчет расходов в целом по статье на 2025 год, в размере 1 193 тыс. рублей (или 4,1%), по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, не превышает, установленный на 2025 год ИПЦ по МЭР в размере 104,2%.

2.21. Налог на имущество (неподконтрольные расходы) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения, налог на имущество включается в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией продукции в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Налог на имущество рассчитан с учетом сложившейся практики по включению в расходы регулируемого периода фактически понесенных затрат предшествующего года.

Затраты в целом статье на 2025 год приняты (аналогично подходу определения затрат по амортизационным отчислениям) на уровне

сложившегося факта 2023 года в сумме 70 110 тыс. рублей (без увеличения стоимости ОПФ за счет ввода 2023-2024 гг.) за вычетом налога на имущество объектов инфраструктуры и источников тепло-энергоснабжения для подготовки к выводу из эксплуатации, в том числе:

- электрическая энергия – 63 394 тыс. рублей (109,0%);
- тепловая энергия – 6 716 тыс. рублей (48,7%).

Снижение налоговых отчислений на 2025 год по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, составило 1 850 тыс. рублей (или 97,5% от уровня 2024 года).

При этом увеличение расходов на производство электрической энергии по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год сверх ИПЦ по МЭР в размере 2 778 тыс. рублей (на 4,8%), обусловлено изменением (увеличением) со 2-го полугодия 2025 года доли отнесения в состав НВВ на производство электрической энергии (мощности) части расходов, которые ранее входили в состав НВВ на производство тепловой энергии.

2.22. Земельный налог (неподконтрольные расходы) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения, земельный налог включается в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией продукции в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расчет земельного налога произведен исходя из размера ставок земельного налога к кадастровой стоимости земельных участков, утвержденной Приказом Департамента финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа от 09.11.2022 № 230 «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земельных участков, расположенных на территории Чукотского автономного округа».

Затраты в целом по статье на 2025 год приняты в размере 1 023 тыс. рублей, с увеличением относительно уровня 2024 года на 15 тыс. рублей (или 1,4%), в том числе:

- электрическая энергия – 899 тыс. рублей (117,70%);
- тепловая энергия – 124 тыс. рублей (50,7%).

При этом увеличение расходов на производство электрической энергии по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год сверх ИПЦ по МЭР в размере 103 тыс. рублей (на 13,5%), обусловлено изменением (увеличением) со 2-го полугодия 2025 года доли отнесения в состав НВВ на производство электрической энергии (мощности) части расходов, которые ранее входили в состав НВВ на производство тепловой энергии.

2.23. Транспортный налог (неподконтрольные расходы) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения, транспортный налог включается в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией продукции в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расчет транспортного налога произведен исходя из коэффициента использования транспорта в течение года (учитывая планируемое списание и постановку на учет приобретаемой автотехники), мощности двигателей и утвержденной налоговой ставки, в соответствии с частью 2 статьи 4 Закона Чукотского автономного округа от 18.05.2015 №47-ОЗ (в редакции).

Расчет расходов по данной статье произведен со снижением затрат по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, на 8 тыс. рублей, и составил на 2025 год 821 тыс. рублей (или 99,1% от уровня 2024 года), в том числе:

- электрическая энергия – 805 тыс. рублей (101,1%);
- тепловая энергия – 16 тыс. рублей (49,5%).

2.24. Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения, сумма платежей за пользование водными объектами определяется на основании установленных на очередной период регулирования цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию.

Расчет платежей за пользование водными объектами на 2025 год произведен на основании объемов допустимого забора (изъятия) водных ресурсов для производственных (технологических) нужд Билибинской АЭС, с применением ставок платы за 1 тыс. куб. м. воды, забираемой из поверхностных водных объектов для технологических нужд и водоснабжения населения, в соответствии с проектом договора водопользования на период 2024-2043 гг., находящимся в настоящий момент в стадии заключения с Департаментом природных ресурсов и экологии Чукотского автономного округа.

Затраты в целом по статье на 2025 год приняты в размере 521 тыс. рублей, с увеличением относительно уровня 2024 года на 10 тыс. рублей (или 4,1%), в том числе:

- электрическая энергия – 237 тыс. рублей (110,4%);
- тепловая энергия – 14 тыс. рублей (52,0%).

При этом увеличение расходов на производство электрической энергии по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год сверх ИПЦ по МЭР в размере 13 тыс. рублей (на 6,2%), обусловлено изменением (увеличением) со 2-го полугодия 2025 года доли отнесения в состав НВВ на производство электрической энергии (мощности) части расходов, которые ранее входили в состав НВВ на производство тепловой энергии.

2.25. Внебюджетные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения внебюджетные расходы включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией продукции в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль включают в себя следующие виды затрат:

Оплата услуг банков – расходы по данной статье приняты в размере 287 тыс. рублей (или 104,1 % к параметрам 2024 года), заявленный рост не превышает ИПЦ по МЭР на 2025 год (104,2%).

Другие внебюджетные расходы – страховые взносы, начисленные на выплаты работникам из прибыли.

В соответствии с пунктом 1 статьи 420 Налогового Кодекса Российской Федерации и пунктом 1 статьи 20.1 Федерального закона от 24.07.1998 № 125-

ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» объектом обложения страховыми взносами для плательщиков страховых взносов – организаций признаются выплаты и иные вознаграждения, начисляемые страхователями в пользу застрахованных в рамках трудовых отношений и гражданско-правовых договоров, предметом которых являются выполнение работ и (или) оказание услуг, договора авторского заказа, если в соответствии с указанными договорами заказчик обязан уплачивать страховщику страховые взносы.

В соответствии с п. 1 ст. 252 Налогового кодекса Российской Федерации (далее – Кодекс) в целях исчисления налога на прибыль организаций налогоплательщик уменьшает полученные доходы на сумму произведенных расходов (за исключением расходов, указанных в ст. 270 Кодекса). В ст. 270 Кодекса не содержится положений, не позволяющих учесть при налогообложении прибыли страховые взносы, начисленные на выплаты и вознаграждения, которые не признаются расходами в целях гл. 25 Кодекса.

Таким образом, расходы в виде страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование, в том числе начисленные на суммы, выплаченные за счет чистой прибыли, включаются в расходы при налогообложении прибыли организаций на основании пп. 1 п. 1 ст. 264 Кодекса.

Величина расходов по данной статье на 2025 год определена методом индексации и составляет 4 640 тыс. рублей, в том числе по видам деятельности:

- электрическая энергия – 3 878 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 0 тыс. рублей.

Увеличение расходов по данной статье в 2025 году по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, в размере 199 тыс. рублей (4,2%), находится на уровне установленного на 2025 год ИПЦ по МЭР (104,2%).

2.26. Налог на прибыль (неподконтрольные расходы) – в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения, в необходимую валовую выручку включается сумма налога на прибыль организаций, определяемая регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Размер налога принят с учетом сложившейся практики определения расходов регулируемого периода и, указан в части, относящейся к Билибинской АЭС, согласно расчету, в размере 20% от налогооблагаемой базы и, не учитывает действующую в АО «Концерн Росэнергоатом» (в соответствии с учетной политикой предприятия) схему распределения между филиалами АЭС (согласно которым, сумма налога на прибыль уплаченная от деятельности Билибинской АЭС в бюджет Чукотского автономного округа за 2023 год составила 443 851 тыс. рублей).

Расчетная величина расходов в целом по статье «Налог на прибыль» на 2025 год принята в размере 53 786 тыс. рублей, в том числе:

- электрическая энергия – 49 570 тыс. рублей (145,6%);
- тепловая энергия – 4 216 тыс. рублей (64,0%).

Увеличение затрат по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, составило 13 147 тыс. рублей (или на 32,4%) и обусловлено

увеличением налогооблагаемой базы по статье «Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении по налогу на прибыль» на 9 781 тыс. рублей.

2.27. Расходы на нужды организации, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль – в соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования в электроэнергетике, прочие обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями, пунктом 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расходы социального характера – по данной статье предусмотрены расходы, осуществление которых предусмотрено Отраслевым соглашением по атомной энергетике, промышленности и науке, Коллективным договором Филиала, статьей 35 Федерального закона от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии», в соответствии с которой эксплуатирующая организация обязана обеспечивать реализацию прав работников объектов использования атомной энергии на социальные гарантии.

Увеличение расходов в целом по статье на 2025 год по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, составило 11 317 тыс. рублей (130,9%), из них за счет объемного фактора, превышающего допустимый индекс-роста 104,20%, составило 9 781 тыс. рублей, и обусловлено:

- реализацией в 2024 году мероприятий в рамках программы удержания персонала на Билибинской АЭС. В связи с чем, по итогам совещания Генерального директора АО «Концерн Росэнергоатом» Шутиковым А.В. с персоналом Билибинской АЭС в 2023 году, принято решение об изменении условий выплаты материальной помощи работникам, которым предоставлялась дополнительная компенсация расходов на оплату стоимости проезда к месту использования отпуска и обратно в размере 50% (при отсутствии на дату ухода в отпуск права на оплату проезда соответствии со статьей 325 ТК РФ), компенсация расходов производится работникам Билибинской АЭС и их детям (до 18 лет включительно) в размере 100%, но не более 100 тыс. рублей (Совместное решение от 23.10.2023 № 28-2023 (согласование Совместного решения от 17.10.2023 № 9/030301/681-ВК) о внесении изменений в Коллективный договор Билибинской АЭС).

Количество персонала, планируемого воспользоваться данной материальной помощью в 2025 году, ожидается на уровне 129 работника.

Прочие внебюджетные расходы – по данной статье предусмотрены расходы на командировки форс-мажорного характера, связанные с простоем забронированных номеров в гостиницах в связи с задержкой в прибытии авиарейсов, возврата авиабилетов по погодным условиям. Данные расходы носят регулярный характер в связи с удаленностью Билибинской АЭС от центральных регионов, в результате чего воздушное

сообщение является единственно возможной транспортной схемой.

Кроме того, по данной статье предусмотрены расходы на перечисление целевых взносов Некоммерческой организации негосударственный пенсионный фонд «Атомгарант» на формирование имущества Фонда, предназначенного для обеспечения уставной деятельности, предусмотренных п. 2.1.3 договора негосударственного пенсионного обеспечения от 03.11.2006 №2006/2.2.3/15441 с вышеуказанным Фондом, в размере не менее 3% от суммы пенсионных взносов за текущий год.

Увеличение расходов по данной статье на 2025 год по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, в размере 45 тыс. рублей (4,2%) соответствует ИПЦ по МЭР на 2025 год (104,2%)

2.28. Выпадающие доходы - в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в электроэнергетике, 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.

В соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности. Указанные экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

На основании вышеуказанных положений Основ ценообразования в электроэнергетике и в сфере теплоснабжения, и с целью компенсации расходов, понесенных Билибинской АЭС в 2023 году и не предусмотренных при тарифном регулировании 2023 года в том объеме, в котором были произведены по факту в соответствии с законодательством и нормативно-правовыми актами РФ в расчет тарифов на тепловую энергию и электрическую энергию (мощность) на основании данных статистического и бухгалтерского учета включены расходы, по следующим статьям затрат:

тыс. рублей

№, наименование статьи расходов	Фактические расходы, не предусмотренные в тарифных решениях на 2023г.	в том числе на производство:	
		электро энергии	тепло энергии
1	2	3	4
Сумма фактических расходов, в том числе по статьям:	377 952	316 545	61 407
1.5 Покупная энергия	714	494	219

№, наименование статьи расходов	Фактические расходы, не предусмотренные в тарифных решениях на 2023г.	в том числе на производство:	
		электро энергии	тепло энергии
1	2	3	4
2.1 Оплата труда	224 337	177 554	46 783
2.2 Страхование работников (в пределах нормативов)	8 603	7 578	1 025
2.3 Суммы страховых взносов	41 754	27 443	14 311
4.3 Ремонт основных фондов	26 147	28 674	-2 527
4.5 Страхование имущества и ответственности	26 865	24 271	2 594
4.7 Услуги по охране	9 550	10 870	-1 320
4.8 Командировочные расходы	5 421	5 234	187
4.11 Подготовка и переподготовка кадров	380	12	368
4.9 Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	283	516	-234
4.14. Другие прочие расходы	33 899	33 899	0

Учитывая изложенное, и ввиду наличия сложившейся экономии по ряду статей операционных, неподконтрольных и других (прочих) расходов, величины полученных доходов, ходатайствуем о рассмотрении возможности включения в состав НВВ на производство электрической и тепловой энергии (мощности) на 2025 год выпадающих доходов на уровне финансового результата (расчетного) согласно приведенного расчета:

Таким образом величина компенсации расходов составит 377 952 тыс. рублей, в том числе к включению в расчет тарифа на электрическую энергию (мощность) в сумме 340 342 тыс. рублей, в расчет тарифа на тепловую энергию в сумме 37 610 тыс. рублей. Расшифровка расчета величины недополученных расходов (выпадающих доходов) за 2023 год приведена в расчете НВВ на производство электрической и тепловой энергии (мощности) на 2025-2026 годы.

Вышеуказанные расходы включены в расчет тарифов на производство электрической и тепловой энергии (мощности) на I полугодие 2025 года.

2. Формирование тарифной выручки на электрическую и тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на регулируемый период 2026 год

Параметры на 2026 год приняты на уровне нулевых значений, что обусловлено прекращением эксплуатации энергоблоков № 2-4 Билибинской АЭС в режиме генерации энергии в соответствии с условиями действия лицензий на право эксплуатации ядерных установок Билибинской АЭС и Решениями ГК «Росатом», согласно которым срок окончательного останова энергоблоков № 2, 3, 4 Билибинской АЭС установлен – до 31.12.2025.

Анализ фактических расходов по итогам деятельности Билибинской атомной станции за 2023 год

В соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования в сфере ТЭ 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.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в сфере ЭЭ при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов: расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев учета экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а также случаев, предусмотренных пунктом 21¹ настоящего документа).

Установленные цены (тарифы) могут быть пересмотрены до окончания срока их действия, в том числе в течение финансового года, в следующих случаях:

выявление нарушений, связанных с нецелевым использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы);

принятие в установленном порядке решения об изменении инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемую деятельность, вследствие выдачи органом государственного контроля (надзора) предписания с указанием о необходимости обращения в уполномоченный орган власти для внесения изменений в инвестиционную программу в соответствии с Положением о государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), утвержденным постановлением Правительства

Российской Федерации от 27 июня 2013 г. № 543 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования, с учетом средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, предоставленных таким организациям при осуществлении ими регулируемой деятельности.

В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, если иное не установлено настоящим документом. К экономически обоснованным расходам, в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

Исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных, в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

БиАЭС представлены первичные документы, подтверждающие расходование средств и обосновывающие материалы в разрезе статей затрат за 2023 год.

Стоит отметить, что 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 2023 год (от 20.12.2022 № 9/ф03/2796-П) 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.

1.1. Работы и услуги производственного характера, выполняемые сторонними организациями, план 2023 года – 40 749 тыс. рублей, факт 2023 года – 69 546 тыс. рублей. Отклонение 28 797 тыс. рублей, что соответствует росту 170,6%.

1) Договор возмездного оказания услуг по организации заказного рейса визит генерального директора Договор № 9/269009-Д от 27.07.2023 с ООО НПК «ТЭИС» оказание услуг по организации заказного авиарейса по маршруту Магадан-Певек-Кепервеем-Магадан. Дополнительное соглашение № 9/269009-Д-1 от 24.08.2023г. Акты №01 от 22.08.2023, №02 от 02.10.2023, ПП № 856822 от 07.09.2023, № 870372, 870373 от 19.10.2023. Сумма по Договору составила 12 149, 155 тыс. рублей, из них затраты БиАЭС 7 091 тыс. рублей, затраты в сумме 5 867,758 тыс. рублей переданы по авизо на ПАТЭС.

Исходя из представленных документов и материалов, Эксперту не представляется возможным сделать вывод о включении указанных расходов в состав необходимой валовой выручки, величине таких расходов, на основании каких документов они являются экономически обоснованными. Документы, подтверждающие необходимость учета указанных затрат в заявленном объеме, целесообразность учета таких расходов в составе необходимой валовой выручки регулируемой организацией не представлены. Таким образом, не представляется возможным определить целевое назначение данной статьи фактических затрат.

Данную статью затрат Эксперт исключает в виду необоснованности понесенных затрат.

2) Оказание транспортных услуг грузовым, специальным и специализированным транспортом (аутсорсинг) – 22 623 тыс. рублей, услуги спецтехники и спецмеханизмов (Аутсорсинг) Договор № № 9/256807-Д от

02.05.2023 ООО «Нововоронежская АЭС-Авто» на оказание транспортных услуг грузовым, специальным и специализированным транспортом (аутсорсинг) со сроком действия до 31.01.2024г.

До 01.09.2021 данные работы (услуги) выполнялись хозяйственным способом, силами подразделения АТЦ Билибинской АЭС, расходы по которому распределялись и отражались в соответствии с Учетной политикой Концерна. Схема распределения затрат по данному договору прилагалась.

Распределение затрат на оказание транспортных услуг по договору осуществляется пропорционально времени работы на основании отчета АТЦ о машино-часах по следующим статьям Сметы БиАЭС:

1.1 (Работы и услуги производственного характера),

4.14 (4.14.24 Перевозки легковыми автомобилями (услуги сторонних организаций по предоставлению служебного транспорта) (Аутсорсинг)) Договор с ООО «Нововоронежская АЭС-Авто» на оказание автотранспортных услуг, а именно: перевозки пассажиров (легковым автотранспортом) от 02.05.2023 №9/256807-Д, дополнительное соглашение от 10.01.2024 № 2 к договору с ООО «Нововоронежская АЭС-Авто» от 02.05.2023 №9/256807-Д (продление срока оказания услуг до 31.12.2023).

Организацией представлены УПД: № 335 от 02.05.2023, № 334 от 02.05.2023, № 332 от 02.05.2023, № 366 от 02.05.2023, № 509 от 31.05.2023, № 646 от 30.06.2023, № 799 от 31.07.2023, № 946 от 31.08.2023, № 1150 от 29.09.2023, № 1357 от 31.10.2023, № 1496 от 30.11.2023, № 1715 от 31.12.2023, № 78 от 31.01.2024, ПП № 82402, 82406, 82407, 82409 от 29.05.2023, № 837913 от 29.06.2023, № 845981 от 27.07.2023, № 854445 от 28.08.2023, № 863061 от 28.09.2023, № 871430 от 26.10.2023, ПП 880415 от 27.11.2023, № 888277 от 27.12.2023, № 888288 от 21.12.2023, № 898982 от 25.01.2024, № 907750 от 26.02.2024.

Необходимо отметить, что исходя из экономической целесообразности при принятии решения о переходе на аутсорсинг должна быть дана оценка и продемонстрирована выгода в виде снижения (оптимизации) затрат, повышения эффективности производства. Анализ экономически выгодных эффектов для организации не представила.

С учетом того, что аутсорсинг привел к повышению расходов в сравнении с ранее применяемым способом обслуживания (собственные силы организации) выявлено, что экономическая выгода при переходе на аутсорсинг отсутствует.

4) Авторский надзор научного руководителя, план 2023г. – 7 532 тыс. рублей, факт – 7 512 тыс. рублей.

Договор возмездного оказания услуг от 18.05.2020 № 8808 с АО «ГНЦ РФ- ФЭИ» (срок действия договора до 15.09.2023).

Дополнительное соглашение от 19.11.2020 №1 к договору №8808 с АО «ГНЦ РФ-ФЭИ» на увеличение объема услуг.

Дополнительное соглашение от 26.10.2021 №2 о снижении цены договора на 134 251,39 рублей по 6 этапу,

Дополнительное соглашение от 09.09.2022 № 3 снижение цены по 10 этапу на сумму 28 511,76 рублей не подтвержденные командировочные расходы,

Дополнительное соглашение от 25.10.2023 № 4 снижение цены договора по 14 этапу договора на сумму 19 799,97 рублей без НДС не подтвержденные командировочные расходы.

УПД № 12 от 13.01.2023, УПД № 289 от 15.03.2023, УПД № 3319 от 25.10.2023, платежные поручения № 805624 от 02.03.2023, № 821258 от 27.04.2023, № 879354 от 23.11.2023.

Экспертом расходы приняты в полном объёме.

5) Авторское сопровождение проектанта энергоблоков № 2÷4 Билибинской АЭС, план 2023г. – 5 366 тыс. рублей, факт – 5 363 тыс. рублей.

Договор с АО «Атомэнергопроект» от 22.11.2021 №21002/139 (рег.№ 9/183893-Д) (Срок действия договора до 29.12.2026 года),

УПД № L430221228/10026 от 28.12.2022, ПП № 797321 от 30.01.2023-предоставлялись к материалам на 2024-2025 годы.

Подтверждающие расходы за 2023 год: УПД № L430231227/10035 от 27.12.2023, ПП № 901257 от 01.02.2024.

Экспертом расходы приняты в полном объёме.

6) Авторское сопровождение разработчика РУ ЭГП-6 Билибинской АЭС, план 2023г. – 3 398 тыс. рублей, факт – 3 398 тыс. рублей.

Договор с АО «Корпорация ВНИИЭМ» от 01.06.2020 № БиАЭС 02/58-2020 «Инженерное сопровождение эксплуатации электрооборудования СУЗ энергоблоков № 2-4 Билибинской АЭС в 2020 - 2023 годах» срок действия договора до 20.12.2023г.

Дополнительное соглашение № 2 от 02.12.2020 к договору от 01.06.2020 № БиАЭС/02/58-2020 с АО «Корпорация «ВНИИЭМ» оказание услуг по инженерному сопровождению эксплуатации электрооборудования СУЗ энергоблоков № 2-4 Билибинской АЭС в 2020-2023 годах.

Дополнительное соглашение от 13.12.2021 №3 к договору № БиАЭС/02/58-2020 уменьшение цены договора по 2-му этапу.

Дополнительное соглашение №4 от 29.11.2022 уменьшение цены договора на сумму 493 262,45 рублей в связи с уменьшением фактических командировочных расходов.

Акт № 72 от 29.11.2022, СЧФ № 310 от 29.12.2022, ПП № 790753 от 12.01.2023 - предоставлялись к материалам на 2024-2025 годы.

Дополнительное соглашение № 5 от 15.12.2023-уменьшение цены договора по 4-му этапу на сумму 909 160.85 рублей в связи с уменьшением фактических командировочных расходов.

Акт № 71 от 15.12.2023, СЧФ № 377 от 15.12.2023, ПП № 900188 от 29.01.2024

Экспертом расходы приняты в полном объёме.

7) Инженерное сопровождение эксплуатации электрооборудования СУЗ – план 1 45 тыс. рублей, факт – 536 тыс. рублей.

Договор с АО «Корпорация ВНИИЭМ» от 01.06.2020 №БиАЭС 02/58-2020 «Инженерное сопровождение эксплуатации электрооборудования СУЗ энергоблоков № 2-4 Билибинской АЭС в 2020 - 2023 годах» срок действия договора до 20.12.2023г.

Дополнительное соглашение № 2 от 02.12.2020 к договору от 01.06.2020 № БиАЭС/02/58-2020 с АО «Корпорация «ВНИИЭМ» оказание услуг по

инженерному сопровождению эксплуатации электрооборудования СУЗ энергоблоков № 2-4 Билибинской АЭС в 2020-2023 годах.

Дополнительное соглашение от 13.12.2021 №3 к договору № БиАЭС/02/58-2020 уменьшение цены договора по 2-му этапу.

Дополнительное соглашение №4 от 29.11.2022 уменьшение цены договора на сумму 493 262,45 рублей в связи с уменьшением фактических командировочных расходов.

Акт № 72 от 29.11.2022, СЧФ № 310 от 29.12.2022, ПП № 790753 от 12.01.2023

Дополнительное соглашение № 5 от 15.12.2023-уменьшение цены договора по 4-му этапу на сумму 909 160.85 рублей в связи с уменьшением фактических командировочных расходов.

Акт № 71 от 15.12.2023, СЧФ № 377 от 15.12.2023, ПП № 900188 от 29.01.2024.

Экспертом расходы приняты в полном объёме.

8) Вероятностный анализ показателей надежности и оценка остаточного ресурса оборудования подсистем СУЗ - план - 633 тыс. рублей, факт – 633 тыс. рублей.

Договор возмездного оказания услуг с ООО «ИТЦ Энерготехника» № 9/189896-Д от 28.12.2021г. Срок действия договора до 20.11.2024 года.

УПД № 27 от 07.11.2023, ПП № 880430 от 27.11.2023г.

Экспертом расходы приняты в полном объёме.

9) Авторское сопровождение автоматизированной системы индивидуального дозиметрического контроля АСИДК – план - 878 тыс. рублей, факт – 867 тыс. рублей.

Пункт 5.4., п.6.3.2.4 Программы оптимизации радиационной защиты на АЭС, введенная в действие приказом АО «Концерн Росэнергоатом» от 18.12.2019 № 9/1860-П.

Договор на оказание услуг с ООО НПП «Радико» от 13.03.2020 № БиАЭС/06/85-2020 рег.№ 9/125609-Д (срок действия до 15.12.2023 года).

Дополнительное соглашение № 1 от 22.12.2022 к договору БиАЭС/06/85-2020 (9/125609-Д) -уменьшение цены за счет уменьшения командировочных расходов по факту на сумму 44 088,46 рублей.

Акт № 3 от 15.06.2022, СЧФ № 72 от 15.06.2022, акт № 4 от 15.12.2022, СЧФ 274 от 15.12.2022, ПП № 735208 от 04.07.2022, ПП № 794711 от 23.01.2023.

Подтверждающие расходы в 2023 году - ДС № 3 от 21.12.2023, Акт № 7 от 15.06.2023, СЧФ № 73 от 15.06.2023, ПП № 837943 от 29.06.2023, УПД № 202 от 15.12.2023, ПП № 894839 от 15.01.2024.

Экспертом расходы приняты в полном объёме.

10) Методическое обеспечение и осуществление надзора в рамках ГМО за состоянием сварных соединений оборудования и трубопроводов. Согласование технических решений и документации на ремонт, разработанных БиАЭС, в том числе с применением сварки - план - 160 тыс. рублей, факт – 279тыс. рублей.

Договор № 9/250695-Д от 14.03.2023 с АО «ВНИИАЭС» до 20.12.2025г.

УПД № 735 от 18.12.2023, ПП № 893088 от 11.01.2024.

Экспертом расходы приняты в полном объёме.

11) Проведение инспекционных и ресертификационных аудитов системы экологического менеджмента Билибинской АЭС в соответствии с ГОСТ Р ИСО 14001-2016 и ИСО 14001:2015 – план – 196 тыс. рублей, факт - 196 тыс. рублей.

Договор на оказание услуг с ООО «РОСТЕХСЕРТ» от 22.12.2021 № 9/188557-Д (Срок действия договора до 30.09.2023 года). ПРОТОКОЛ № 369/Р-ОЗП/2021 от 02.12.2021 Акт № 135, СЧФ № 135 от 19.10.2022, ПП № 769048 от 31.10.2022.

Экспертом расходы приняты в полном объёме.

12) Аккредитация лаборатории охраны окружающей среды – план – 0 тыс. рублей, факт – 89 тыс. рублей.

Аккредитация лаборатории радиационного контроля – план – 0 тыс. рублей, факт – 142 тыс. рублей.

Выполнение работ обусловлено необходимостью подтверждения полученного в 2017 году Аттестата аккредитации лабораторий охраны окружающей среды и службы радиационного контроля в соответствии с пунктом 1 части 1 статьи 24 «Подтверждение компетентности аккредитованных лиц» Федеральный закон от 28.12.2013 №412-ФЗ «Об аккредитации в национальной системе аккредитации».

Сроки аккредитации ЛООС и ЛРК перенесены с 2021 на 2022 год в соответствии с Постановлением Правительства от 04.02.2021 № 109 «О внесении изменений в Постановление Правительства РФ от 03.04.2020 № 440» сроки прохождения процедуры подтверждения компетентности аккредитованных лиц, наступающие в период с 1 января по 30 июня 2021 г. увеличиваются на 12 месяцев.

Договор от 28.02.2022 № 31-АПК (9/203046-Д от 31.03.2022) с ООО «ЭО» на оказание услуг по подтверждению компетентности аккредитованной лаборатории охраны окружающей среды отдела радиационной безопасности.

Акт б/н от 25.05.2022, ПП 716623 от 25.04.2022.

Договор от 03.03.2022 № 033-20136/У с ООО «УрЭС» (9/203038-Д) подтверждение компетентности аккредитованной лаборатории службы радиационного контроля Билибинской АЭС, является договором аналогом на 2023год.

Акт №1 от 25.05.2022, ПП 715069 от 18.04.2022.

Договор № ПК/ИМОД 02-01/2256, рег.№ (9/281501-Д) от 09.10.2023 с ФАУ НИА до 31.12.2023, акт № 0002-003226 от 02.11.2023, СЧФ № 0002-005629 от 02.11.2023г., ПП № 872851 от 30.10.2023 аккредитация ЛООС.

Договор № РОА 02-09/1/2062 рег.№ (9/283138-Д) от 02.11.2023 с ФАУ НИА, акт № 0002-003309 от 13.11.2023, СЧФ № 0002-005779 от 13.11.2023, ПП № 877068 от 13.11.2023, акт № 002-003419 от 23.11.2023, СЧФ № 002-005992 от 23.11.2023, ПП № 879870 от 23.11.2023 аккредитация ЛРК.

Экспертом расходы приняты в полном объёме.

13) Оценка соответствия лифтов Билибинской АЭС в форме технического освидетельствования – план – 224 тыс. рублей, факт – 188 тыс. рублей.

Договор на оказание услуг с ООО «Центр лифтовой безопасности» № БиАЭС/03/97-2020 от 27.07.2020 (срок действия договора по 17.12.2023).

Дополнительное соглашение №1 к договору № БиАЭС/03/97-2020 от 19.03.2021 уменьшение цены договора по 1 этапу работ.

Дополнительное соглашение № 2 к договору № БиАЭС/03/97-2020 от 18.03.2022 уменьшение цены (командировочных расходов) на сумму 36 044,00 рублей по 2-му этапу.

Акт № 2 от 19.03.2022, ПП № 773717 от 14.11.2022г., дополнительное соглашение заключено 18.03.2022 в соответствии с этим факт 2021 года отражен в бухгалтерском учете в 2022 году.

Дополнительное соглашение № 3 (рег.№ 9/127009-Д-3) от 22.06.2023 уменьшение цены договора по 3-му этапу на 16 290,00 рублей.

УПД № ПО4008 от 18.01.2023, ПП №843294 от 17.07.2023 г.

Техническое задание от 19.10.2023 № 9/281069-ЗП «Оценка соответствия грузовых лифтов Билибинской АЭС требованиям Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 011/2011 на 2024-2026 годы», расчет НМЦ от 08.11.2023 № 9/ф0303/564-НМЦ.

ЛНА-статья 6 Технического регламента таможенного союза ТР ТС 011/2011 «Безопасность лифтов», утвержденного Решением Комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 №824,

Пункт 4.1. Правил и методов оценки соответствия лифтов, утвержденных Приказом Ростехрегулирования от 31.03.2010 № 44-ст.

Экспертом расходы приняты в полном объёме.

14) Оценка технического состояния и остаточного ресурса ротора турбины Т-12/12-60/2,5 Билибинской АЭС (в отношении 2019 года - ст.№ 4; 2020 года - ст.№ 2, 2022 года -ст.№3, 2023 года - ст.№ 4, 2024 года - ст.№2, в отношении 2025 года - ст.№3) – план – 2 200 тыс. рублей, факт – 1 263,515 тыс. рублей.

«Оценка технического состояния и остаточного ресурса турбины Т 12/12-60/2,5 ст. № 3 Билибинской АЭС» договор № 9/214074-Д/ 140-22/24 от 21.06.2022 с ОАО «НПО ЦКТИ».

УПД №000939 от 27.09.2022, УПД №000948 от 27.10.2022, УПД № 001208 от 22.12.2022, УПД 001201 от 01.12.2022, платежные поручения № 762911 от 10.10.2022, № 777165 от 28.11.2022, № 784964 от 19.12.2022, № 792160 от 16.01.2023.

Ст.№4 - договор от 27.03.2023 № 57-23/24 (9/252535-Д) с ОАО «НПО ЦКТИ».

УПД № 1049 от 13.04.2023, УПД № 1447 от 31.05.2023, УПД № 1790 от 23.06.2023, УПД № 2341 от 11.08.2023, ПП № 822520 от 04.05.2023г.

Экспертом расходы приняты в полном объёме.

15) Авторский контроль при эксплуатации оборудования АО «Концерн Росэнергоатом» производства ПАО «Силовые машины» (турбины, турбогенераторы, системы возбуждения турбогенераторов) (Сервисное обслуживание систем возбуждения Г-3,4) – план – 3 758 тыс. рублей, факт – 0 тыс. рублей.

«Оценка технического состояния и остаточного ресурса турбины Т 12/12-60/2,5 ст. № 3 Билибинской АЭС» договор № 9/214074-Д/ 140-22/24 от 21.06.2022 с ОАО «НПО ЦКТИ».

УПД №000939 от 27.09.2022, УПД №000948 от 27.10.2022, УПД № 001208 от 22.12.2022, УПД 001201 от 01.12.2022, платежные поручения № 762911 от 10.10.2022, № 777165 от 28.11.2022, № 784964 от 19.12.2022, № 792160 от 16.01.2023.

Ст.№4-договор от 27.03.2023 № 57-23/24 (9/252535-Д) с ОАО «НПО ЦКТИ». УПД № 1049 от 13.04.2023, УПД № 1447 от 31.05.2023, УПД № 1790 от 23.06.2023, УПД № 2341 от 11.08.2023, ПП № 822520 от 04.05.2023г.

16) Техническое сопровождение эксплуатации систем СКВМ ИТ14 энергоблоков №2,3,4 Билибинской АЭС – план – 859 тыс. рублей, факт – 851,99 тыс. рублей.

Договор № 9/198797-Д от 04.03.2022 с ООО «НПП ИТ» до 21.07.2023г. Акт 68, СЧФ 93 от 26.07.2022, ПП № 745068 от 08.08.2022, Акт 104, СЧФ 132 от 05.10.2022, ПП 767131 от 24.10.2022, Акт 152, СЧФ 202 от 28.12.2022, ПП № 794714 от 23.01.2023.

В 2023 году представляли три ПП (номера см. выше), 08.08.2022 - 857,590 тыс. рублей (без НДС), 24.10.2022 - 867,590 тыс. рублей (без НДС), 23.01.2023 - 845,677 тыс. рублей (без НДС), по факту 2023 года УПД, ПП не представлены.

Подтверждающие документы БАЭС представлены в рабочем порядке 03.10.2024 года с электронного адреса С.Ю. Тарасюка.

СЧФ от 04.07.2023г. за № 96, ПП от 27.07.2023г. за № 844927 на сумму 851,990 тыс. рублей (без НДС).

Экспертом данные расходы приняты в полном объеме.

16) Государственный технический осмотр и регистрация транспортных средств/самоходных машин и других видов техники – план – 0 тыс. рублей, факт – 469 тыс. рублей.

Федеральный закон от 01.07.2011 № 170-ФЗ (ред. от 30.12.2021) «О техническом осмотре транспортных средств и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» (с изменениями и дополнениями с 01.01.2023).

На 2023-2024 годы договор № 9/265037-Д от 04.07.2023 по 31.05.2024 с ООО Артель старателей «Сияние», дополнительное соглашение № 9/265037-Д-1 от 06.10.2023г.

УПД № 170 от 05.09.23, УПД № 177 от 11.09.23, УПД №214 от 02.10.23, УПД № 260 от 01.12.23, УПД № 7 от 26.01.2024, УПД № 34 от 15.02.2024, УПД № 47 от 29.02.2024, УПД № 266 от 27.12.2023, ПП № 848565, 848567 от 07.08.2023, № 849867-868 от 10.08.2023, №850922-923 от 14.08.2023, № 851847-848 от 17.08.2023, № 852689 от 21.08.2023.

Проведя анализ представленных документов и материалов, Экспертом не удалось сопоставить ПП и УПД, в связи с чем в рабочем порядке направлен вопрос (по электронной почте).

Из пояснений Заместитель начальника планово-экономического отдела филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» (Тарасюк С.Ю.) по факту на электрическую энергию и тепловую энергию

отнесены расходы в сумме 469 тыс. рублей (остаток в сумме 6 тыс. руб. распределен на другие виды деятельности в соответствии с учетной политикой). Сумма по платежным поручениям больше в связи с тем, что БАЭС вносит предоплату по договору и она переходит на следующий год. Для сведения БАЭС направлен Акт сверки из учётной программы за 2023 год.

Экспертом расходы приняты в полном объёме.

17) Техническое обслуживание тахографов (активация средств криптографической защиты информации), калибровка цифрового тахографа – план – 0 тыс. рублей, факт – 557,534 тыс. рублей.

Договор на оказание услуг от 30.11.2022 № 9/236695-Д с ООО «Транзит ДВ, дополнительное соглашение №1 от 19.01.2023 на уменьшение цены договора на сумму 33 041,00 рублей в связи с корректировкой командировочных расходов по факту. Акт № 1269 от 19.01.2023, ПП № 803050 от 16.02.2023.

Экспертом расходы приняты в полном объёме.

18) Инженерно-геодезическое обследование зданий и сооружений Билибинской АЭС (проведение геодезических наблюдений за деформациями и осадками ЗиС Билибинской АЭС) – план – 6 945 тыс. рублей, факт – 0 тыс. рублей.

СТО 1.1.1.02.009.1407-2021: п. 14.4.1. На АС периодически должны проводиться инструментальные геодезические наблюдения за осадками фундаментов основных зданий, сооружений в зависимости от их принадлежности к классам и категориям и в соответствии с требованиями нормативных документов И 1.2.2.01.999.1093, СО 153-34.21.322. Наблюдения должны проводиться с периодичностью в соответствии с приложением И. Наблюдения за осадками и деформациями остальных зданий и сооружений осуществляются в случае выявления дефектов и повреждений строительных конструкций, элементов, оказывающих влияние на их несущую способность. Геодезические наблюдения за осадками фундаментов производственных ЗиС должны начинаться в период проведения строительных работ нулевого цикла и продолжаться в течение всего периода эксплуатации объектов АС, п. 6.1 ГН-03-101-3768 от 31.12.2019 п. 6.1 ГН-03-101-3974 от 25.12.2020г.

В 2023 году в техническом задании от 27.07.2023 № 9/269767-ЗП - внесены изменения по наименованию работ и срокам. Закупки не состоялись, так как участники не вышли на конкурс (протокол заседания закупочной комиссии № 111/Р-ЗЗП/2023 от 05.10.2023г).

19) Централизованный договор по проведению энергетического обследования – план – 0 тыс. рублей, факт – 196 тыс. рублей.

Договор № 9/214818-Д от 01.07.2022 ООО «РИР», УПД №2 от 05.07.2023, ПП № 13350 от 20.07.2023 (на весь Концерн).

Экспертом расходы приняты в полном объёме.

20) Оказание услуг (ИТ-сервисы) по комплексной технической поддержке ИТ-инфраструктуры АО «Концерн Росэнергоатом» - план – 115 тыс. рублей, факт – 75 тыс. рублей.

Централизованный договор от 12.12.2019 № 9/104362-Д с АО «КОНСИСТ-ОС» (срок действия договора до 31.10.2022 включительно), с

приложением распределения лимитов на 2022 год. УПД № 29 от 31.01.2022, № 87 от 28.02.2022, УПД № 177 от 31.03.2022, № 211 от 25.04.2022.

Договор № 9/214886-Д от 29.06.2022 с АО "КОНСИСТ-ОС", с приложением распределения лимита на 2023 год. УПД № 353 от 30.06.2022, УПД № 371 от 30.06.2022, УПД № 431 от 31.07.2022, УПД № 508 от 31.08.2022, УПД № 575 от 30.09.2022, УПД № 647 от 31.10.2022, УПД № 739 от 30.11.2022, УПД № 771 от 19.12.2022, УПД № 35 от 31.01.2023, УПД № 117 от 28.02.2023, УПД № 197 от 31.03.2023.

Выписки из оборотно-сольдовой ведомости по балансовому счету за 2022 год и 1 квартал 2023г.

Подтверждающие фактические расходы за 2023 год и январь-февраль 2024: УПД № 35 от 31.01.2023, ПП 2606 от 09.02.2023, УПД № 117 от 28.02.2023, ПП 4201 от 09.03.2023, УПД № 197 от 31.03.2023, ПП № 6421 от 10.04.2023, УПД № 274 от 30.04.2023, ПП № 8544 от 11.05.2023, УПД № 373 от 31.05.2023, ПП № 10529 от 08.06.2023, УПД № 540 от 31.07.2023, ПП № 14799 от 07.08.2023, УПД № 614 от 31.08.2023, ПП № 17083 от 11.09.2023, УПД № 702 от 30.09.2023, ПП № 19232 от 09.10.2023, УПД № 782 от 31.10.2023, ПП № 21285 от 09.11.2023, УПД № 915 от 18.12.2023, ПП № 25560 от 25.12.2023, УПД № 984 от 31.12.2023, ПП № 871 от 18.01.2024, УПД № 48 от 31.01.2024, ПП № 2809 от 08.02.2024, УПД № 116 от 29.02.2024, ПП № 4987 от 11.03.2024, реестр УПД и ПП за 2023 и 2 мес.2024 организацией прилагается в формате excel.

Экспертом расходы приняты в полном объёме.

21) Диагностирование специальных кранов Билибинской АЭС (кран мостовой электрический рег. № ЦО-213-001; рег. № ЦО-213-002; рег. № ЦО-213-003). В отношении 2023 года -кран мостовой электрический рег.№ ЦО-213-003/ - план – 918 тыс. рублей, факт – 0 тыс. рублей.

Договор № 9/254555-Д от 10.04.2023 ООО «ТехЭксперт» (объединены работы с п. 42) на сумму 3 022 938,00 рублей НДС не облагается. Срок выполнения 24.05.2023г. УПД № 116 от 24.05.2023, ПП № 846924 от 31.07.2023.

В 2023 году услуги не выполнены в связи с отсутствием финансирования, так как расчет НМЦ от 12.01.2023 № 9/ф0303/12-НМЦ составил 6 904,2 тыс. рублей. без НДС, перенос на 2025 год.

22) Проведение экспертного обследования электрических талей и подвесных кранов, их крановых путей и подкрановых строительных конструкций с целью определения остаточного ресурса – план – 1 226 тыс. рублей, факт – 3 022,94 тыс. рублей.

Договор № 9/254555-Д от 10.04.2023 ООО «ТехЭксперт» (объединены работы с Диагностированием специальных кранов Билибинской АЭС (кран мостовой электрический рег. № ЦО-213-001; рег. № ЦО-213-002; рег. № ЦО-213-003).). Срок выполнения 24.05.2023г. УПД № 116 от 24.05.2023, ПП № 846924 от 31.07.2023.

Экспертом расходы приняты в полном объёме.

23) Проведение поверки средств измерений параметров полей ионизирующих излучений – план – 2 000 тыс. рублей, факт – 1 500 тыс. рублей.

Договор № 9/251555-Д от 15.03.2023 с ООО НПО «СПЕКТР» УПД № 70 от 03.05.2023, ПП № 828529 от 25.05.2023.

Экспертом расходы приняты в полном объёме.

24) Проведение поверки эталонов и средств измерений – план – 600 тыс. рублей, факт – 481,73 тыс. рублей.

Договор № 9/266406-Д от 05.07.2023 с ФБУ «Ростест-Москва» на сумму 852,41173 тыс. рублей без НДС. Уменьшение цены договора на основании дополнительного соглашения № 9/266406-Д-1 от 27.12.2023 на сумму 370,67908 тыс. рублей по причине непредставления средств измерений в сроки, установленные договором. УПД № 1000/0000070507 от 29.11.2023, ПП № 888295 от 21.12.2023.

Экспертом расходы приняты в полном объёме.

25) Проведение поверки СИ, подлежащих государственному метрологическому контролю и надзору – план – 1 500 тыс. рублей, факт - 1573,18. тыс. рублей.

Договор от 23.08.2023 № 9/272571-Д с ФБУ «Магаданский ЦСМ», УПД № 00БУ-004213 от 28.11.2023, ПП № 885954 от 14.12.2023.

Экспертом расходы приняты в полном объёме.

26) Проведение аттестации установки УПГД-2 – план – 600 тыс. рублей, факт – 302,305 тыс. рублей.

Договор на услуги по поверке и калибровке СИ от 13.04.2023 № 9/254882-Д с ФБУ «Ростест-Москва», УПД № 0300/0000004698 от 21.12.2023, УПД № 0300/0000004813 от 27.12.2023, ПП № 894848 от 15.01.2024, ПП № 898966 от 25.01.2024.

Экспертом расходы приняты в полном объёме.

Эксперт признает экономически обоснованными расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» в объеме 29 518 тыс. рублей, в том числе: на электрическую энергию (мощность) – 25 968 тыс. рублей, на тепловую энергию (мощность) – 3 550 тыс. рублей.

1.2. Расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд (эксплуатационных нужд и необходимости проведения ремонтной кампании действующих блоков, магистральных трубопроводов теплоцентрали и другого технологического оборудования для обеспечения безаварийного режима эксплуатации станции в соответствии с графиками проведения ремонтов, средства СИЗ, хозяйственные принадлежности, спецодежда, ГСМ и др.) план 2023 года – 57 394 тыс. рублей, факт 2023 года – 46 719 тыс. рублей (перерасход средств составляют 10 171 тыс. рублей).

Предприятием представлены договора №№9/243732-д, 9/243515-д, 9/244784-д, 9/248721-д, 9/250457-д, 9/250217-д, 9/251950-д, 9/254290-д, 9/253973-д, 9/257009-д, 9/249990-д, 9/257911-д, 9/258462-д, 9/262558-д, 9/263017-д, 9/263493, 9/252995-д, 9/265457-д, 9/265861-д, 9/266869-д, 9/267328-д, 9/267770-д, 9/267579-д, 9/267986-д, 9/268186-д, 9/273295-д, 9/275559-д, 9/289184-д, 9/226301-д, 9/234046-д, 9/230295-д, 9/248042-д, 9/235548-д, 9/225942-д, 9/239977-д, 9/236919-д, 9/236698-д, 9/270098-д, 9/287830-д, платежные поручения к ним №№ 818046, 810273, 8033602, 820064, 858117, 824271, 866015, 870917, 870368, 863638, 841449, 840727, 835586, 835182, 831475, 831468, 847951, 830980, 834250, 893911, 853505, 853509, 861615, 853506, 857595, 899970, 902414, 898969, 902415, 898968, 898971, 898967,

889527, 889533, 889532, 889525, 889531, 889530, 889524, 875590, 875589, 874523, 874552, 844129, 844130, 844131, 844128, 844535, 903171, 853997, 863065, 881573, 868604, 860046, 894851, 887045, 853999, 879169, 890559, 893079, 897675, 801565, 808390, 821856, 792158, 803374, 813628, 818047, 785788, 825171, 827073, 860045, 904471, 898981, 868603, 911039, подтверждающие сумму фактического списания по ст. 1.2 «Сырье и материалы» в размере 46 719 тыс. рублей.

Эксперт признает экономически обоснованными расходы по статье «Сырье и материалы» в полном объеме.

1.3 Расходы по статье «Топливо ядерное» - определяются на основе цен на топливо и потребности в ядерном топливе энергоблоков атомных электростанций, определяемой в установленном порядке, включая создание на них страхового запаса ядерного топлива, план 2023 года – 291 989 тыс. рублей, факт 2023 года – 462 931 тыс. рублей (перерасход средств составил 170 942 тыс. рублей).

Расчет списания стоимости ядерного топлива и комплектующих активной зоны ядерного реактора на затраты производства произведен в соответствии с учетной политикой Концерна по себестоимости единицы по соответствующим типам ТВС и КАЗ пропорционально количеству отработанных энергоблоком эффективных суток в течении всего периода текущей топливной кампании, исходя из реальной потребности в загрузке ядерного топлива и комплектующих активной зоны в реакторы энергоблоков № 2-4 Билибинской АЭС, и с учетом длительности работы каждого энергоблока до следующего останова их на перегрузку, в соответствии с утвержденными Генеральным директором АО «Концерн Росэнергоатом» Петровым А.Ю. Графиком ремонтов энергоблоков АЭС России (№ГР 1.2.2.02.999/003-2023 от 06.02.2023) в 2024 году, Перспективным графиком ремонтов энергоблоков АЭС России в 2024-2033 годах (№1.2.2.02.012-2022 от 29.08.2022) в 2025 году, предусматривающими перегрузки топлива, необходимые для извлечения и замены ТВС с предельным сроком нахождения ЯТ в реакторе и с наибольшим процентом выгорания.

Начиная с 2020 года с целью исключения ограничивающего фактора эксплуатации энергоблоков №2-4 Билибинской АЭС до 31.12.2025 (за пределами установленного срока) разработан ряд мероприятий. В рамках данных мероприятий утвержден график несения нагрузки, предусматривающий работу Билибинской АЭС с понижением электрической нагрузки в Чаун-Билибинском энергоузле. Превышение нагрузки (объемов выработки) по факту работы Билибинской АЭС в 2022 году над запланированной привело к необходимости в дополнительной перегрузке уже в 2023 году большего количества ТВС (ядерного топлива) с наибольшим (критичным) процентом выгорания для обеспечения бесперебойной работы энергоблоков в межперегрузочный период:

- увеличение количества загружаемых ТВС в 2023 году на 30 шт.;
- увеличение количества загружаемых ТВС в 2024 году на 41 шт.

Эксперт признает экономически обоснованными расходы по статье «Топливо ядерное» в полном объеме.

1.5 Расходы на приобретение энергетических ресурсов (Покупная энергия), план 2023 года - 4 544 тыс. рублей, факт 2023 года – 5 258 тыс. рублей (перерасход по статье 714 тыс. рублей).

Фактические расходы по статье «Покупная электрическая энергия на хозяйственные (производственные) нужды» - 1 360,63 тыс. рублей, фактический объем приобретаемой электрической энергии (мощности) у АО «Чукотэнерго» сложился в сумме 90,918 тыс. кВт.ч.

Фактические расходы по статье «Покупная тепловая энергия на хозяйственные (производственные) нужды» - 3 897,081 тыс. рублей, фактический объем приобретаемой тепловой энергии (мощности) у МП БЖКХ сложился в сумме 821,347 Гкал.

Рост затрат по данной статье по отношению к утвержденным параметрам, принятым Комитетом на 2023 год в большей части обусловлен влиянием ценового фактора, вследствие сложившихся цен на электрическую и тепловую энергию, установленных на 2023 год.

Эксперт признает экономически обоснованными расходы по статье «Покупная энергия» в полном объеме.

1.8 Расходы на Услуги инфраструктурных организаций – план 2023 год 0, факт – 16,7 тыс. рублей.

Федеральным законом 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 переход с 1 января 2024 года функций по оперативно-диспетчерскому управлению в технологически изолированных энергосистемах к системному оператору (подпункт 1.1 пункта 1 статьи 12 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ).

Организацией представлены:

Договор оказания услуг № ОДУ-1 от 01.01.2006

Дополнительные соглашения:

№ 9/1152-Д-15 от 19.08.2023

№ 9/1152-Д-16 от 20.12.02023

Эксперт не принимает фактические расходы по данной статье в виду не подтверждения их первичными документами, а также стоит отметить, что в соответствии с Дополнительным соглашением № 9/1152-Д-16 от 20.12.02023, а именно пунктом 1.11 ДС установлено, что дата начала оказания услуг является 01.01.2024 год.

2. Расходы на оплату труда:

2.1 Оплата труда, план 2023 года – 1 369 094 тыс. рублей, факт 2023 года – 1 593 431 тыс. рублей. Перерасход средств составил 224 337 тыс. рублей, что соответствует 116,3% роста.

2.2 Страхование работников в пределах нормативов, план 2023 года – 7 374 тыс. рублей, факт 2023 года – 15 977 тыс. рублей. Перерасход средств составляет 8 603 тыс. рублей, что соответствует 216,6% роста.

2.3 Страховые взносы, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке, план 2023 года – 352 317 тыс. рублей, факт 2023 года – 394 071 тыс. рублей, перерасход средств 41 754 тыс. рублей.

Фактические расходы по оплате труда по мнению организации, не учтенные при формировании тарифов всего на 2023 год, составили – 50 477 тыс. рублей.

Организацией представлены:

1. Отраслевое тарифное соглашение по атомной энергетике, промышленности и науки на 223-2025 гг от 27.12.2022 № 31/23-25.

2. Коллективный договор Билибинской АЭС на 2023-2026 годы от 07.04.2023.

3. Приказ от 16.03.2023 № 9/Ф03/651-П «О вводе в действие нормативной документации», а именно вводятся в действие сроком на 5 лет следующие нормативно-локальные акты (заменяя НЛА действовавшие до 16.03.2023):

- Положение об оплате труда работников филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция», БиАЭС 1.2.1.20.999.63.09-2023;

- Положение о премировании работников филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция», БиАЭС 1.2.1.20.999.63.10-2023;

- Положение об оперативной премии работникам филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция», БиАЭС 1.2.1.20.999.63.11-2023;

- Методические указания по предоставлению гарантий и компенсаций за работу во вредных и (или) опасных условиях труда работникам филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция», БиАЭС 1.2.1.13.999.63.20-2023.

4. Приказ от 08.07.2019 № 9/917-П «Об утверждении и введении в действие Методических указаний по расчету продолжительности дополнительного отпуска за работу во вредных и (или) опасных условиях труда».

5. Приказ от 16.07.2021 № 9/1452-ф03-П «О принятии к руководству и исполнению методических указаний по расчету продолжительности дополнительного отпуска за работу во вредных и (или) опасных условиях труда».

6. Приказ от 25.04.2023 № 9/ф03/1018-П «О внесении изменений в Коллективный договор»

Рост расходов по заработной плате персонала БАЭС организация поясняет следующим образом:

причинами отклонений фактических данных по фонду оплаты труда и страховым взносам от плановых параметров являются расходы на персонал, учитывающие проведенный в 2022-2023 годах комплекс мероприятий в части материального стимулирования в целях удержания и привлечения персонала на АЭС, а именно:

- установление оперативного премирования начальникам цехов с 01.12.2021 (письмо АО «Концерн Росэнергоатом» от 25.10.2021 № 9/03/649-ВН «О совершенствовании системы оплаты труда для начальников основных цехов АЭС и их заместителей», совместное решение Администрации и Первичной профсоюзной организации Билибинской АЭС о внесении изменений и

дополнений в Коллективный договор Билибинской АЭС на 2019-2022 гг. от 02.12.2021 № 28-2021);

- индексация заработной платы работников с 01.04.2022 на 10% от оклада (приказ ГК «Росатом» от 19.04.2022 № 1/469-П «О введении мер материальной и социальной поддержки работников и неработающих пенсионеров Госкорпорации «Росатом» и ее организаций», приказ АО «Концерн Росэнергоатом» от 22.04.2022 № 9/01/641-П «Об индексации заработной платы с 01.04.2022», совместное решение от 20.04.2022 № 26 «Об индексации заработной платы в соответствии с действующим коллективным договором АО «Концерн Росэнергоатом», совместное решение Администрации и Первичной профсоюзной организации Билибинской АЭС о внесении изменений и дополнений в Коллективный договор Билибинской АЭС на 2019-2022 гг. от 20.04.2022 № 16-2022, приказ Билибинской АЭС от 25.04.2022 № 25-04-2022-4/ОК «Об индексации заработной платы в 2022 году работников филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»);

- индексация заработной платы работников с 01.09.2022 на 8% от оклада (приказ ГК «Росатом» от 16.08.2022 № 1/1057-П «О проведении индексации и пересмотре заработной платы работников Госкорпорации «Росатом» и ее организаций в 2022 году», приказ АО «Концерн Росэнергоатом» от 22.08.2022 № 9/01/1375-П «Об индексации заработной платы с 01.09.2022», совместное решение от 19.08.2022 № 30 «О внесении изменений и дополнений в коллективный договор АО «Концерн Росэнергоатом», совместное решение Администрации и Первичной профсоюзной организации Билибинской АЭС о внесении изменений и дополнений в Коллективный договор Билибинской АЭС на 2019-2022 гг. от 31.08.2022 № 22-2022, приказ Билибинской АЭС от 19.09.2022 № 19-09-2022-4/ОК «Об индексации заработной платы с 01.09.2022 работников филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»);

- гармонизации оплаты труда руководителей с 01.05.2022 (письмо АО «Концерн Росэнергоатом» от 28.04.2022 № 9/0303/211-ВН «О пересмотре условий труда», приказ Билибинской АЭС от 03.06.2022 № 03 06 2022 6/ОК О гармонизации оплаты труда работников филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»).

В ходе Экспертизы фактических расходов за 2022 год Экспертом сделан вывод, что пересмотр дважды в 2022 году (1 апреля и 1 сентября) условий оплаты труда экономически не обоснован. Регулируемая организация, до принятия такого решения, должна была провести анализ затрат на текущую деятельность и определить мероприятия по их оптимизации. В целях обеспечения средств на оплату труда, в отсутствие тарифных источников, может выступить экономия по другим видам затрат.

Дополнительно в 2023 году проведена индексация заработной платы работников с 01.11.2023 на 5% от оклада (приказ АО «Концерн Росэнергоатом» от 20.11.2023 № 9/01/1902-П «О дополнительной индексации с 01.11.2023 заработной платы отдельных категорий работников филиалов и дочерних обществ АО «Концерн Росэнергоатом», совместное решение Администрации и Первичной профсоюзной организации Билибинской АЭС о внесении изменений и дополнений в Коллективный договор Билибинской АЭС на 2023-2026 гг. от

21.11.2023 № 33-2023, приказ Билибинской АЭС от 24.11.2023 № 24 11 2023 17/ОК «Об индексации заработной платы работников филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»).

Согласно пункту 8.6. коллективного договора работодатель обеспечивает индексацию заработной платы работников в связи с ростом потребительских цен на товары и услуги не реже 1 раза в год путём установления ежемесячной индексирующей выплаты либо путем индексации должностных окладов (тарифных ставок).

Затраты по статье «Расходы по оплате труда» входят в состав операционных расходов. При расчете НВВ и утверждении тарифов Билибинской АЭС на 2023 в соответствии с ценообразованием в ТЭ были проиндексированы на итоговый коэффициент индексации операционных расходов 1,06128 (показатель рассчитан по формуле, где базовым параметром является ИПЦ 7,2%), на производство электроэнергии на ИПЦ.

Согласно подпункту 3.4.24 Положения об оплате труда при установлении/пересмотре ИСН по любым основаниям (например, при изменении грейда и/или ВГЗ по результатам оценки должности, при переводе работника на другую должность или в другой филиал Концерна, приеме работника в порядке перевода, в том числе из другой организации Госкорпорации, не допускается увеличение месячной заработной платы работника (сумма оклада, ИСН, индексирующей выплаты при наличии и целевого размера регулярной оперативной премии при наличии) более чем на 30% в течение 1 календарного года (кроме тех случаев, когда новая сумма и РОП (при наличии) без ИСН превышает текущий уровень месячной заработной платы более чем на 30%).

В исключительных случаях, по решению директора Билибинской АЭС: - допускается увеличение размера месячной заработной платы не более чем на 50% от текущего уровня (кроме тех случаев, когда новый размер оклада без ИСН превышает текущий уровень месячной заработной платы более чем на 50%).

Таковыми случаями являются прием работника в порядке перевода или перевод работника с повышением на 2 грейда и более, а также временное перемещение работника для решения бизнес-задач. - с целью удержания работников функций «Управление информационными технологиями» и/или «Управление цифровизацией», обладающих уникальными и/или экспертными знаниями, БиАЭС 1.2.1.20.999.63.09-2023 16 дефицитными на рынке труда, а также при переводе вновь принятых работников указанных функций со стартовой должности на вышестоящую должность в связи с повышением квалификации и профессиональных компетенций допускается увеличение месячной заработной платы не более чем на 50% в течение 1 календарного года при условии, что устанавливаемая заработная плата соответствует уровню оплаты труда **по соответствующим должностям/профессиям в регионе присутствия филиала (рыночный уровень оплаты труда может быть, в том числе определен на основании обзоров рынка труда, выпускаемых независимыми консалтинговыми компаниями).**

Анализ рыночного уровня оплаты труда не представлен, норма не является обязательной.

Согласно подпункту 3.4.24 Положения об оплате труда изменение ИСН руководителей, занимающих руководящие должности Билибинской АЭС (исключая директора Билибинской АЭС), в пределах 10 % в месяц от базовой заработной платы данного руководителя и в пределах диапазонов установленных грейдов БиАЭС 1.2.1.20.999.63.09-2023 17 осуществляется не чаще 1 раза в течении календарного года по решению первого заместителя Генерального директора Концерна по корпоративным функциям, согласованному ДКРОТМП Концерна. В остальных случаях установление и изменение ИСН работников, занимающих руководящие должности Билибинской АЭС (в том числе директор Билибинской АЭС), осуществляется в соответствии с решением первого заместителя Генерального директора по корпоративным функциям по согласованию с ДКРОТМП Концерна и УРП Госкорпорации «Росатом» в соответствии с Порядком назначений на руководящие должности, если иное не установлено регламентами по взаимодействию между Корпорацией и Концерном или организацией, не входящей в контур управления Концерна.

Анализ Отраслевого соглашения.

Пункт 6.2.2. Устанавливают минимальный размер начисленной заработной платы работникам атомных электростанций, организаций ядерно-топливного и ядерного оружейного комплексов, отработавшим полностью месячную норму рабочего времени и выполнившим свои трудовые обязанности, не ниже 1,5 прожиточного минимума трудоспособного населения, а для работников других организаций - не ниже 1,3 прожиточного минимума трудоспособного населения в субъектах Российской Федерации, на территории которых расположены организации.

Постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 21.12.2022 № 635 «Об установлении величины прожиточного минимума на душу населения и по основным социально-демографическим группам населения в целом по Чукотскому автономному округу на 2023» для трудоспособного населения величина прожиточного минимума составила 39 172 рублей.

Вывод – в плановом расчете ФОТ Билибинской АЭС при расчете НВВ и установлении тарифов на 2023 год риски несоответствия требованиям Отраслевого соглашения не усматриваются.

Подпункт 6.2.4. Отраслевого соглашения «Обеспечивают долю выплат, носящих постоянный характер, не менее 70% в заработной плате рабочих, специалистов, служащих и руководителей (за исключением руководителей организаций и их заместителей, главных бухгалтеров и их заместителей, руководителей филиалов, представительств или иных обособленных структурных подразделений). Перечень указанных выплат установлен приложением к Соглашению.

В случае перевыполнения плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности (сокращение расходов, повышение производительности труда, увеличение рентабельности и т.п.) допускается временное отклонение от указанного соотношения при росте заработной платы указанных категорий работников за счет увеличения размера

переменной части оплаты труда по согласованию или с учетом мнения профсоюзного комитета. для руководителей организаций и их заместителей, главных бухгалтеров и их заместителей, руководителей филиалов, представительств или иных обособленных структурных подразделений может устанавливаться иное соотношение постоянной и переменной частей заработной платы в зависимости от уровня должности (грейда) работника и степени его влияния на конечный результат деятельности организации.

Подпункт 6.2.5.2. Отраслевого соглашения определяет, что повышение заработной платы работников **помимо индексации осуществляется при условии улучшения показателей финансово экономической деятельности организации, достигнутых за счёт сокращения расходов, повышения производительности труда, увеличения рентабельности.**

Регулируемая организация, до принятия решения по повышению заработной платы, должна была провести анализ затрат на текущую деятельность, определить мероприятия по оптимизации и проконтролировать их исполнение. В целях обеспечения средств на оплату труда, в отсутствие тарифных источников, в том числе выступает экономия по другим видам затрат. *Отмечено, что фактическая заработная плата занимает 54% от всех расходов.*

Индексация не единственный способ обеспечения повышения уровня реального содержания заработной платы. Ссылка на исполнение работодателем обязанности по повышению уровня реальной заработной платы посредством индексации в связи с ростом потребительских цен на товары и услуги, не является экономическим обоснованием.

Указание в ст. 134 ТК РФ на проведение индексации в связи с ростом потребительских цен на товары и услуги означает лишь то, что рост потребительских цен на товары и услуги является основанием (причиной) проведения индексации заработной платы, но не обязательной величиной такой индексации. Данный вывод также находит свое подтверждение в материалах судебной практики (см., например, Кассационное определение Верховного суда Республики Карелия от 04.05.2010 N 33-1248/2010).

Экспертом отмечено, что средняя заработная плата согласно представленных П-4 за 2023 год составила 351 064 рублей (анализ прилагается), однако проанализировав сайт ЕМИСС государственная статистика <https://www.fedstat.ru/indicator/57824> Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работающих в отрасли ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ, ГАЗОМ И ПАРОМ; КОНДИЦИОНИРОВАНИЕ ВОЗДУХА в 2023 году составила 200 785,4 рублей.

Эксперт не признает заявленное организацией превышение расходов по статье «Оплата труда» в качестве экономически обоснованных.

3. Амортизация основных средств и нематериальных активов определена в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, план 2023 года – 551 984 тыс. рублей, факт – 340 591 тыс. рублей. Неиспользованные средства по статье составили 211 393 тыс. рублей.

Амортизация согласно действующей инвестиционной программе АО «Концерн Росэнергоатом» на 2022-2026 годы (от 22.12.2023 № 32@/1/2482-П), выступает в качестве источника ее реализации.

Также в АО «Концерн Росэнергоатом» действует сводная программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиалов АО «Концерн Росэнергоатом», действующих атомных станций на 2022-2023 г., утвержденной приказом АО «Концерн Росэнергоатом» от 18.10.2021 №9/01/1652-П.

Выполнение мероприятий по реконструкции и модернизации энергоблоков и обще станционного оборудования обусловлено:

- условиями действия лицензий на эксплуатацию;
- предписаниями государственных органов контроля и надзора;
- отраслевыми решениями и программами, направленными на повышение безопасности и надежности оборудования.

Стоимость и сроки ввода имущества определены в соответствии с «Комплексной долгосрочной программой-прогнозом модернизации энергоблоков №2-4 Билибинской атомной станции (ЭГП-6), планами ввода объектов капитального строительства», приказами по БиАЭС о введении в действие Планов мероприятий ввода основных средств и мерах по их исполнению, бухгалтерскими справками, отражающими фактически накопленные затраты на б/сч. 07, 08, 10 по вводимым ОПФ.

Для подтверждения фактических затрат по статье «Амортизация основных фондов» организацией представлены:

1. отчет об использовании средств «Амортизации» по программе 2023 года за период с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г. – 391 397,475 тыс. рублей

2. перечень объектов, которые были созданы, построены, модернизированы, реконструированы за счет накопленных амортизационных отчислений за 2023 год на сумму – 293 328,62159 тыс. рублей. Необходимо подчеркнуть, что данные мероприятия проведены за рамками утвержденной ИП.

3. отчет о целевом использовании средств резерва, формируемого в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2002 № 68, предназначенного для финансирования затрат по Программе мероприятий по обеспечению ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности при эксплуатации атомных станций, содержанию и оснащению аварийно-спасательных формирований, оплате их работ (услуг) по предотвращению и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций по программе 2023 года за период с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г. на сумму 501 942,16603 тыс. рублей.

4. отчет о целевом использовании средств резерва, формируемого в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2002 № 68, предназначенного для финансирования затрат по Программе мероприятий по обеспечению физической защиты, учета и контроля ядерных материалов при эксплуатации АЭС на 2023 год за период с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г. на сумму 125 729,35156 тыс. рублей.

5. отчет о целевом использовании средств резерва, формируемого в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от

30.01.2002 № 68, предназначенного для финансирования затрат по Программе мероприятий по выводу из эксплуатации АЭС 2023 г. за период с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г. на сумму 423 370,70326 тыс. рублей.

6. пообъектный расчет амортизационных отчислений объектов основных средств филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» за 2023 год (в целом по организации) по которому сумма амортизации начисленной за 2023 год составила 529 564,02788 тыс. рублей.

7. расчет амортизационных отчислений на восстановление производственных основных фондов за период 2020-2022 годы, по которым сумма амортизационных отчислений за данные периоды на производство электрической и тепловой энергии составила 493 823 тыс. рублей.

8. расчет движение ОС и НМА филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» за 2023 год на сумму 529 564 тыс. рублей.

9. организацией представлены: Форма № ОС – 01 (27 шт.), Форма № ОС-03 (33 шт.).

Проведя анализ фактических показателей амортизационных отчислений на сумму 340 591 тыс. рублей Экспертом выявлено:

- по пункту 1 Экспертом проведен анализ сумм исходя из имеющейся в Комитете утвержденной инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» на 2022-2026 годы (от 22.12.2023 № 32@/1/2482-П), с указанием мероприятий планируемых к исполнению и источников финансирования по годам, план мероприятий по модернизации Билибинской АЭС с целью обеспечения безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков, отчет об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и теплоснабжения за 2023 год и отчет по выполнению плана мероприятий за 12 месяцев 2023 года от № 9/Ф03/24010 от 14.02.2024, в соответствии с которыми:

- объем финансирования по мероприятиям инвестиционной программы составляет - 400 тыс. рублей,

- объем использованных средств на выполнение мероприятий – 437,968 тыс. рублей (перевыполнение 109,4%).

- по пунктам 2-9, проведя анализ представленных документов и материалов Экспертом не представляется возможным определить причины увеличения амортизационных отчислений в размере отклонения от указанной фактической величины, а именно 37,968 тыс. рублей.

Пунктом 27 Основ ценообразования № 1178 предусмотрено, что расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на

амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

Из представленного перечня объектов, которые были созданы, построены, модернизированы, реконструированы за счет амортизационных отчислений за 2023 год, пообъектный расчет амортизации филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» не представляется возможным, в том числе идентифицировать их по видам регулируемой деятельности.

Так же Эксперт обращает внимание, что в инвестиционной программе АО «Концерн Росэнергоатом» на 2022-2026 годы (от 22.12.2023 № 32@/1/2482-П), с указанием мероприятий, планируемых к исполнению и источников финансирования по годам, план мероприятий по модернизации Билибинской АЭС с целью обеспечения безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков, отсутствует расшифровка включенных мероприятий.

Исходя из вышесказанного, можно сделать вывод, что объем амортизационных отчислений, учтенный в необходимой валовой выручке на производство электрической и тепловой энергии (мощности) в 2023 году, полностью компенсирует расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой.

Дефицит финансовых средств на мероприятия, где в качестве источника выступают амортизационные отчисления, не подтверждается, как в текущем периоде регулирования, так и в предстоящем 2025 году. В связи с указанным не требуется пересмотр амортизации на будущие периоды регулирования.

Пунктом 27 Основ ценообразования № 1178 предусмотрено, 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.

Комитет по фактам за 2023 год амортизационные отчисления принимает в размере 391 397 тыс. рублей, что соответствует отчету об использовании средств «Амортизации» по программе 2023 года за минусом средств, не вошедших в УК АО «Концерн Росэнергоатом» в размере 46 570,026 тыс. рублей. При этом стоит отметить, что экономические эффекты для потребителей не доказаны.

Амортизация имущества по налоговому учету – расходы по данной статье указаны аналогично подходу формирования расходов по статье «Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)».

4. Прочие расходы, связанные с производством и реализацией.

План 2023 года – 442 844 тыс. рублей, факт – 1 017 995 тыс. рублей (перерасход по статье 229,8%, 575,151 млн. рублей) из них:

4.1 Отчисления на формирование резерва по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций, которые рассчитаны в соответствии с

действующими нормативными правовыми актами в размере 3,2% от выручки, полученной от реализации продукции: Билибинская АЭС, план 2023 года – 105 805 тыс. рублей, факт – 110 940 тыс. рублей (перерасход средств 5 135 тыс. рублей).

В связи с изменением базы для начисления резерва (необходимая валовая выручка 2023 года) эксперт считает экономически обоснованными расходами по статье «Отчисления на формирование резерва по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций» сумму 110 580 тыс. рублей.

4.2 Платежи за загрязнение окружающей среды (допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ), план 2023 года – 7 тыс. рублей, факт – 1,8 тыс. рублей (не использованные средства 5,2 тыс. рублей).

Расчет платежей за загрязнение окружающей среды произведен в соответствии с «Правилами исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду» и «Изменениями, которые вносятся в правила исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2017 № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду» (с изменениями на 17 августа 2020 года), постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (с изменениями на 24 января 2020 года).

Согласно положениям статьи 16.4 «Порядок и сроки внесения платы за негативное воздействие на окружающую среду» Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» плата за негативное воздействие на окружающую среду, с учетом корректировки ее размера, вносится не позднее 1-го марта года, следующего за отчетным периодом.

Эксперт признает экономически обоснованными расходы по статье «Платежи за загрязнение окружающей среды» в полном объеме.

4.3 Расходы на ремонт основных средств, план 2023 года – 152 463 тыс. рублей, факт 178 609 тыс. рублей (перерасход средств составил 26 146 тыс. рублей).

- Капитальный и текущий ремонт оборудования энергоблоков, план 2023 год – 132 346 тыс. рублей, факт – 134 163 тыс. рублей.

Организацией представлены:

Договор генерального подряда № 9/100205-Д от 11.11.2019 с приложениями, дополнительные соглашения:

№ 12-ЦА от 08.12.2022;

№ 19-ЦА от 11.11.2022;

№ 23-ЦА от 04.07.2023;

№ 14_ЦА от 05.10.2023;

№ 27-ЦА от 04.12.2023.

Положение о служебных командировках работников АО «Атомэнергоремонт» ПО-УПП-01.03.04 (утв. Приказом АЭР от 07.07.2022 № 31/597-П).

Приказ АЭР № 31/798 от 09.09.2022 «О внесении изменений № 1 в приказ АО «Атомэнергоремонт» № 31/597-П от 07.07.2022».

Экспертом данные расходы приняты в полном объеме.

Капитальный и текущий ремонт зданий (сооружений), объектов – план 2023 г. – 25 153 тыс. рублей, факт – 44 446 тыс. рублей, в том числе:

- Главный корпус - ремонт помещений «Лаборатории металлов» (Р-501) отм. +8,4 «Билибинской АЭС» - план 2023 год – 5 809 тыс. рублей, факт – 13 013 тыс. рублей.

Организацией представлены:

Предписание об устранении выявленных обязательных требований от 15.11.2021 № 3

Протокол № 3/ПП-ОЗП/2023 от 15.03.2023 преддоговорных переговоров между заказчиком и единственным участником открытого одноэтапного запроса предложений на право заключения договора по теме: «Главный корпус. Ремонт помещений «Лаборатории металлов» (Р-501) отм. +8,4 «Билибинской АЭС»

Договор № 9/247814-Д от 13.03.2023 ООО «Сибстройкомплект», дополнительное соглашение № 1 от 28.12.2023

Дополнительное соглашение № 1 от 28.12.2023 к договору с ООО «Сибстройкомплект» от 13.03.23 № 9/247814-Д

Акты выполненных работ КС2, КС3:

№ 1 от 02.10.2023 на сумму – 4 070,43368 тыс. рублей;

№ 2 от 28.12.2023 на сумму – 8 942,59632 тыс. рублей.

Счет-фактуры к Договору № 9/247814 №№ 7 от 13.10.2023, 11 от 28.12.2023.

Платежные поручения:

№ 871429 от 26.10.2023 (к СФЧ № 7) на сумму 4 070,43368 тыс. рублей;

№ 896487 от 18.04.2024 (к СЧФ № 11) на сумму 8 942,59632 тыс. рублей.

Экспертом данные расходы приняты в полном объеме.

- Повышение безопасности ГТС путем восстановления ЖБК – план 2023 года - 0 тыс. рублей, факт – 31 433 тыс. рублей.

Организацией представлены:

Предписание об устранении выявленных нарушений от 09.03.2022 № П-374-202-РШ

Акт проверки органом государственного контроля (надзора), органом муниципального контроля юридического лица, индивидуального предпринимателя от 09.03.2022 № А-374-202-02Ч-03

Заключения № 27/217 от 05.05.2023 постоянно действующей технической комиссии Билибинской АЭС

Договор подряда № 9/260905-Д от 05.06.2023 с ООО «УПТР» на сумму 27 668,124 тыс. рублей (без НДС)

Дополнительные соглашения к договору:

№ 9/260905-Д-1 от 26.10.2023 – снижение цены договора на 7 036,976 тыс. рублей (освобождение от налогообложения ООО «УПТР») итого по договору 26 167,35368 тыс. рублей

№ 9/260905-Д-2 от 26.12.2023 – увеличение цены договора на сумму в 5 266,066 тыс. рублей (дополнительно фактический выполненный объем работ Подрядчиком) итого сумма по договору с учетом двух дополнительных соглашений составила 31 433,419 тыс. рублей.

Акт выполненных работ КС2, КС3:

№ 1 от 26.10.2023 – 26 167,35368 тыс. рублей

№ 2 от 26.12.2023 – 5 266,066 тыс. рублей

Счет-фактуры к Договору № 9/260905 №№ 1 от 26.10.2023, 2 от 26.12.2023

Платежные поручения:

№ 876204 от 13.11.2023 (к СФЧ №1) на сумму 26 167,35368 тыс. рублей

№ 896485 от 18.01.2023 (к СФЧ № 2) на сумму 5 266,066 тыс. рублей.

Экспертом данные расходы приняты в полном объеме.

Выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования Билибинской АЭС – договор подряда № 9/100205-Д от 11.11.2019, дополнительное соглашение № 12-ДС-БилАЭС от 08.12.2022, ДС № 23-ЦА от 04.07.2023, ДС № 17-ЦА без даты.

Организацией представлен реестр документов, подтверждающих выполнение и оплату работ по договору № 9/100205-Д, счета фактуры, кс2,3, платежные поручения (представлены сканированные копии).

Проведя анализ платежных поручений Экспертом выявлена, сумма по ним в размере 134 162,95 тыс. рублей.

Всего по статье «Ремонт основных средств» Эксперт признает экономически обоснованными расходы в полном объеме 178 609 тыс. рублей, из них на электрическую энергию 159 516 тыс. рублей, на тепловую энергию 19 093 тыс. рублей.

4.5 Расходы на страхование имущества и ответственности, план 2023 год – 22 682 тыс. рублей, факт 49 583 тыс. рублей (перерасход 26 901 тыс. рублей, превышение в 2 раза к плановому показателю).

Организацией представлен «Реестр первичных документов за оказанные услуги в 2023 году по статье «Страхование имущества и ответственности».

Расходы по данной статье определены в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии»; Законом Российской Федерации от 27.11.1992 № 4015-1 «Об организации страхового дела в Российской Федерации»; Венской Конвенцией о гражданской ответственности за ядерный ущерб (Вена, 21 мая 1963 г.); Налоговым кодексом Российской Федерации положениями (статья 263 «Расходы на обязательное и добровольное имущественное страхование»); Федеральным законом от 25.04.2002 № 40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств»; Федеральным законом от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

В рамках обязательного страхования АО «Концерн Росэнергоатом» заключает договоры в соответствии с Федеральными законами от 25.04.2002 № 40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств» и от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте», где страховые тарифы строго регламентируются государством.

Расходы по страхованию энергоблоков Билибинской АЭС по договору «Страхование гражданской ответственности эксплуатирующей организации за ядерный ущерб (Венская конвенция)» приняты без учета страховой премии энергоблока №1 Билибинской АЭС.

1. Страхование ответственности за ядерный ущерб (по Венской конвенции) (начиная с 2019 года расходы указаны без учета затрат на страхование энергоблока № 1 Билибинской АЭС), план 2023 года 22 389 тыс. рублей, факт 49 239 тыс. рублей;

2. Страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, план 2023 год 294 тыс. рублей, факт 177 тыс. рублей.

Организацией представлены:

Приказ № 9/01/91-П от 24.01.2023 «Об утверждении индексации величины финансового обеспечения гражданской ответственности за возможный вред, причиненный в результате аварии гидротехнических сооружений филиалов АО «Концерн Росэнергоатом» - действующих атомных станций, на 01.01.2023»;

Методика распределения страховой премии по заключаемым договорам страхования гражданской ответственности АО «Концерн Росэнергоатом» за ядерный ущерб

Страховая сумма и тарифные ставки устанавливаются в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2001 № 225-ФЗ от 27.07.2010 г. «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте». Индексация величины финансового обеспечения гражданской ответственности за возможный вред, причинённый в результате аварии гидротехнических сооружений (приказ от 24.01.2023 №9/01/91-П,

4. Страхование гражданской ответственности владельцев автотранспортных средств (ОСАГО), план 2023 года – 0 тыс. рублей, факт – 111 тыс. рублей.

Договор № 0194F/133/50001/23 от 24.11.2022 с АО «АльфаСтрахование».

Платежные документы:

300001191 от 31.01.2023, 300004997 от 28.02.2023, 300008816 от 31.03.2023, 300012710 от 30.04.2023, 300016638 от 31.05.2023, 300020640 от 30.06.2023, 300024718 от 31.08.2023, 300028812 от 31.07.2023, 300032916 от 30.09.2023, 300037020 от 31.10.2023, 300041139 от 30.11.2023, 300045281 от 31.12.2023.

- добровольное страхование транспорта (КАСКО) – 19 тыс. рублей.

Эксперт признает экономически обоснованными расходы по статье «Страхование имущества и ответственности» в сумме 49 528 тыс. рублей, исключены расходы в сумме 19 тыс. рублей (КАСКО).

4.6 Расходы на арендные платежи, план 2023 года – 857 тыс. рублей, факт – 3 101 тыс. рублей (перерасход 2 244 тыс. рублей, перерасход в 3,62 раза).

По данной статье предусмотрены расходы на аренду имущества производственного назначения, находящегося в государственной и

муниципальной собственности, по договорам аренды, заключенным на длительный срок.

Земельный участок с кадастровым номером 87:01:010001:0014, общей площадью 340261 кв.м., разрешенное использование (назначение): промплощадка Билибинской атомной станции:

- договор аренды находящегося в федеральной собственности земельного участка от 18.12.2008 №7 (сроком на 49 лет, с 17.09.2008 по 16.09.2057) с Территориальным Управлением ФАУГИ по ЧАО - план 2023 год 0,84 тыс. рублей, факт 0,81 тыс. рублей;

- уведомление № 4 от 10.01.2023 исх. № 87-АК/6 «О повышении арендной платы;

- платежное поручение № 799654 от 06.02.2023 – 0,837 тыс. рублей.

Земельный участок кадастровый номер 87:01:010001:2646 для размещения модульного центрального теплового пункта в рамках модернизации магистральных трубопроводов теплосети в целях подключения к Энергоцентру г. Билибино:

- договор аренды земельного участка, собственность на который не разграничена № 40/23-з от 20.04.2023 с Администрацией МО БМР ЧАО (сроком на 5 лет с 15.04.2023 по 14.04.2028) размер арендной платы 31,75405 тыс. рублей за весь период действия договора;

- платежное поручение № 846432 27.07.2023 – 4, 49849 тыс. рублей;

- платежное поручение № 898983 25.01.2024 – 6,35081 тыс. рублей.

Лесной участок с кадастровым номером 87:01:010001:2120, общей площадью 0,0083 га, разрешенное использование (назначение): под линию электропередач ВЛ-6 кВ «Билибинская АЭС-плотина»:

- договор аренды земельного участка от 13.03.2017 № 1-ЛФ с Департаментом промышленной и сельскохозяйственной политики ЧАО (сроком на 10 лет, с 13.03.2017 по 13.03.2027);

- уведомление № 30 от 29.11.2022 исх. № 05-36/4360 арендная плата в 2023 году составит – 0,02117 рублей;

- факт оплаты по договору не представлен.

Земельный участок с кадастровым номером 87:01:040004:873, общей площадью 167 кв. м, разрешенное использование подключение трубопроводов Энергоцентра г. Билибино к магистральным трубопроводам Билибинской АЭС:

- договор аренды земельного участка, собственность на который не разграничена № 77/22-з от 19.08.2022 с Администрацией МО БМР ЧАО (сроком на 5 лет, с 20.08.2022 по 19.08.2027). Размер арендной платы в 2023 году составил – 1,22807 тыс. рублей.

- платежное поручение № 909828 04.03.2024 – 1,22807 тыс. рублей;

Аренда зданий и сооружений, находящихся в государственной и муниципальной собственности:

Нежилые секции 6,7,8,9, расположенные в нежилом здании по адресу: ЧАО, г.Билибино, мкр.Арктика, 2, корп.4, общей площадью 344,17 кв.м., целевое назначение секций: для размещения подразделений Билибинской АЭС (Учебно-тренировочного пункта БиАЭС, отдела договоров, отдела по связям с общественностью), план 2023 год 855,61 тыс. рублей, факт – 840,90 тыс. рублей.

- договор аренды помещений № 14/18-д от 03.09.2018 с Администрацией МО БМР ЧАО (сроком на 5 лет, с 25.06.2018 по 24.06.2023). Ежемесячный платеж в размере – 68,42787 тыс. рублей (без НДС). Пролонгация договора на 5 лет;

- договор аренды помещений № 12/23 –д (9/288207-д) от 21.12.2023, договор действует с момента подписания акта-приемки передачи 24.06.2023 до 24.06.2024;

- платежное поручение № 794746 от 23.01.2023 – 68,42787 тыс. рублей;
 - платежное поручение № 803376 20.02.2023 – 13,68557 тыс. рублей;
 - платежное поручение № 811531 от 23.03.2023 – 68,42787 тыс. рублей;
 - платежное поручение № 820577 от 24.04.2023 – 68,42787 тыс. рублей;
 - платежное поручение № 827449 от 22.0.2023 – 68,62787 тыс. рублей;
 - платежное поручение № 836561 от 22.06.2023 – 54,74230 тыс. рублей;
 - платежное поручение № 891788 от 28.12.2023 – 208,22629 тыс. рублей;
 - платежное поручение № 891787 от 28.12.2023 – 223,01832 тыс. рублей.
- Итого сумма по платежным поручениям составила 773,382 тыс. рублей.

Часть нежилой секции 1а (помещения 13, 14, 15, 24), расположенные в нежилом здании по адресу: ЧАО, г. Билибино, мкр. Арктика, 2, корп.4, общей площадью 35,4 кв. м, целевое назначение секции: для размещения подразделения Билибинской АЭС (ПСР), факт 2023 год – 54,80 тыс. рублей.

- договор о передаче в аренду недвижимого имущества, входящего в состав муниципальной казны муниципального образования Билибинский муниципальный район № 28/21-д от 25.10.2021 с протоколом разногласий № 1 от 29.11.2021 (сроком на 5 лет, с 01.11.2021 по 31.10.2026). Ежегодный платеж в размере – 54,79920 тыс. рублей (без НДС);

- платежное поручение № 811529 от 23.03.2023 – 13,69980 тыс. рублей;
- платежное поручение № 836656 от 22.06.2023 – 13,69980 тыс. рублей;
- платежное поручение № 891790 от 28.12.2023 – 13,69980 тыс. рублей;
- платежное поручение № 891791 от 28.12.2023 – 13,69980 тыс. рублей.

Итого сумма по платежным поручениям составила 54,799 тыс. рублей.

Аренда зданий и сооружений, кроме находящихся в государственной и муниципальной собственности.

Аренда офисных помещений.

- договор аренды административно-офисного помещения № 9/180577-д от 27.10.2021 с ООО «УК «АБСОЛЮТ Эссет Менеджмент» Д.У. Комбинированным закрытым паевым инвестиционным фондом «Триумф», с 01.11.2021 по 31.10.2026 - 2 800 тыс. рублей (нежилое помещение общей площадью 154,7 кв.м., по адресу г. Москва, Проектируемый проезд 4062-й, д.6, стр.25 для использования в качестве офиса). Пояснений экономической обоснованности данных расходов организацией не представлено. Расходы по данному договору Экспертом исключены.

Эксперт считает экономически обоснованными расходы по статье «Арендные платежи» в размере 821 тыс. рублей.

4.7 Расходы на «Услуги по охране», план 2023 г. 65 629 тыс. рублей, факт – 75 179 тыс. рублей (перерасход 9 550 тыс. рублей).

Организацией представлены:

- договор 9/245257-Д от 02.02.2023 с АО «Ведомственная охрана Росатома» с 01.01.2023 по 31.12.2023;

- Счет-фактуры каждая на сумму 7 159,896 тыс. рублей (без НДС) №№: 26/2 от 03.02.2023, 49/2 от 28.02.2023, 79/2 от 31.03.2023, 113/2 от 30.04.2023, 153/2 от 31.05.2023, 191/2 от 30.06.2023, 238/2 от 31.07.2023, 270/2 от 31.08.2023, 302/2 от 30.09.2023, 335/2 от 31.10.2023, 365/2 от 30.11.2023, 405/2 от 31.12.2023;

- платежные поручения:

Затраты на производственные нужды в тариф:

на сумму каждая 1 073,984 тыс. рублей - №№ 803359 от 20.02.2023, 806237 от 06.03.2023, 814453 от 06.04.2023, 814455 от 06.04.2023, 822541 от 04.05.2023, 830952 от 05.06.2023, 835593 от 06.07.2023, 848466 от 07.08.2023, 856819 от 07.09.2023, 866009 от 09.10.2023, 874520 от 09.10.2023, 883501 от 07.12.2023;

на сумму каждая 5 190,924 тыс. рублей - №№ 806235 от 06.03.2023, 814454 от 06.04.2023, 822545 от 04.05.2023, 830954 от 05.06.2023, 839586 от 06.07.2023, 846467 от 07.08.2023, 856820 от 07.09.2023, 866007 от 09.10.2023, 874518 от 09.11.2023, 883500 от 07.12.2023, 894834 от 15.01.2024;

Затраты по Программе ПБС в не тарифа:

на сумму каждая 894,987 тыс. рублей - №№ 806234 от 06.03.2023, 806236 от 06.03.2023, 822542 от 04.05.2023, 830955 от 05.06.2023, 839585 от 06.07.2023, 846468 от 07.08.2023, 856821 от 07.09.2023, 866008 от 09.10.2023, 874519 от 09.11.2023, 883502 от 07.12.2023, 894835 от 15.01.2023;

на сумму 6 264,909 тыс. рублей № 806233 от 06.03.2023.

Общая сумма по платежным поручениям составила – 85 918,24 тыс. рублей, из них на производство электрической и тепловой энергии 75 178,908 тыс. рублей.

Эксперт признает экономически обоснованными расходы по статье «Услуги охраны» в полном объеме.

4.8 Расходы «Командировочные расходы», план 2023 года 8 949 тыс. рублей, факт 14 370 тыс. рублей (перерасход средств на сумму 5 421 тыс. рублей).

Организацией представлены расшифровка фактических расходов на командирование персонала БиАЭС за 2023 год, реестр первичных документов (УПД, платежных поручений) и авансовые отчеты, подтверждающие фактической суммы по статье.

Эксперт признает экономически обоснованными расходы по статье «Командировочные расходы» в полном объеме.

4.9 Расходы на «Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)», план 2023 года 42 289 тыс. рублей, факт 46 915 тыс. рублей (объем средств, не учтенных при формировании необходимой валовой выручки и тарифов на 2023 год, составляет 244 676 тыс. рублей, **перерасход в 6,8 раза**).

- услуги санаториев по реабилитации работников (выездная реабилитация на базе санаторно-курортных и оздоровительных организаций) (Централизованный договор на оказание услуг по организации реабилитационно-оздоровительных мероприятий (РОМ) и санаторно-курортного лечения (СКЛ) на 2021-2024 гг. от 14.09.2021 № 9/175750-Д с АНО

«ПрофМедЦентр», действие договора до 30.06.2024г.), план на 2023 год 4 590 тыс. рублей, факт 4 937 тыс. рублей, из них 4 738,80576 тыс. рублей на производство электрической и тепловой энергии.

- реабилитация на объектах АЭС (на базе санатория-профилактория Билибинской АЭС) (на реабилитацию работники направляются на основании акта ФГБУЗ МСЧ № 4 ФМБА России), план 2023 года 12 175 тыс. рублей, факт 21 200 тыс. рублей, из них расходы на оплату труда – 10 391 тыс. рублей, материальные расходы (сырье и материалы, работы и услуги производственного характера, покупная энергия) 5 892 тыс. рублей, прочие расходы, связанные с производством и реализацией (ремонт ОС, обеспечение нормальных условий труда и ТП, расходы на перевозку персонала организации к месту работы и обратно специальными маршрутами и ведомственным транспортом в силу технических особенностей производства (учитывая удаленность и сменный характер работ), а также когда данные расходы предусмотрены трудовым договором (контрактами) и (или) коллективными договорами) (перевозки автобусами) услуги связи) 4 780,7 тыс. рублей, другие прочие расходы (информационно-техническое обеспечение, коммунальные услуги, пособие по временной нетрудоспособности вследствие заболеваний или травмы, за первые три дня)) – 136,3 тыс. рублей, учет затрат по данной статье ведется в соответствии с учетной политикой БиАЭС;

- расходы на выдачу молока и ЛПП, план 2023 год – 21 128 тыс. рублей, факт – 43 028 тыс. рублей (перерасход 21 900 тыс. рублей, 204%) (Приложение 15.09 к Коллективному договору Билибинской АЭС на 2019-2022гг «Положение о порядке бесплатной выдачи молока, лечебно-профилактического питания и витаминных препаратов работникам Билибинской АЭС», БиАЭС 1.2.1.20.999.11.242-2021 (приказ Билибинской АЭС от 10.12.2021 №9/ф03/2499-П «О вводе в действие «Положения....»)).

Увеличение расходов по статье «Расходы на выдачу молока и ЛПП» в 2022 году по отношению к параметрам, принятым Комитетом обусловлен выводом в сентябре 2021 года на аутсорсинг подразделения «Столовая» Билибинской АЭС и передачей функций обеспечения ЛПП работников Билибинской АЭС с вредными условиями труда (при воздействии фактора «ионизирующее излучение») ООО «Нововоронежская АЭС-Авто» по Договору от 01.09.2021 № 9/174011-Д.

Необходимо отметить, что, исходя из экономической целесообразности при принятии решения о переходе на аутсорсинг должна быть дана оценка и продемонстрирована выгода в виде снижения (оптимизации) затрат, повышения эффективности производства. Анализ экономически выгодных эффектов для организации не представила.

С учетом того, что аутсорсинг привел к повышению расходов в сравнении с ранее применяемым способом обслуживания (собственные силы организации) выявлено, что экономическая выгода при переходе на аутсорсинг отсутствует.

В результате анализа статьи Экспертом выявлено, что экономической выгоды на переход аутсорсинга не выявлено, произошел рост в более, чем 2 раза по отношению к уровню затрат за 2020 год.

В условиях инфляционного удорожания расходов на выдачу молока и ЛПП, расходы в 2023 году составили бы 24 453 тыс. рублей (ИПЦ факт 2021 – 106,7%, факт 2022 - 113,8%, факт 2023 – 105,9%).

- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ, план 2023 год 3 113 тыс. рублей, факт – 170 929 тыс. рублей. Отклонение 167 816 тыс. рублей, **перерасход в 55 раз.**

Данные расходы включают в себя:

- обязательное медицинское освидетельствование – план 2023 1 308 тыс. рублей, факт - 526 тыс. рублей, из них:

- проведение психиатрического освидетельствования (пункт 3 приложения № 2 Приказа Минздрава России от 20.05.2022 342н «Об утверждении порядка прохождения обязательного психиатрического освидетельствования работниками, осуществляющими отдельные виды деятельности, его периодичности, а также видов деятельности, при которых проводится психиатрическое освидетельствование». Периодичность проведения психиатрического освидетельствования 1 раз в 5 лет. Договор с ФГБУЗ МСЧ № 4 от 07.04.2022 № 9/203030-Д на 2022-2026гг. В Приказ Билибинской АЭС от 28.06.2022 №9/ф03/1467-П «Об оплате расходов на дополнительные медицинские обследования» регламентирующий порядок возмещения затрат за дополнительные медицинские обследования персоналу Билибинской АЭС, получающего разрешения Ростехнадзора на право ведения работ в области использования атомной энергии).

- предварительные (первичные) медицинские осмотры периодические медицинские осмотры (в части выполнения комплекса исследовательских работ) - Расходы по данной статье осуществляются во исполнение ст. 212, 213, 324 ТК РФ и на основании приказа Билибинской АЭС от 17.01.2019 № 9/77-Ф03 «Об оплате предварительного медицинского осмотра (при поступлении на работу)».

- услуги по дезактивации помещений, спецодежды, средств индивидуальной защиты – 168 766 тыс. рублей;

Договор с ООО «Нововоронежская АЭС-Авто» от 15.05.2023 № 9/257728-Д (дезактивации спецодежды и СИЗ, обслуживанию санпропускников ЗКД энергоблоков № 1-4 Билибинской АЭС), Дополнительное соглашение от 18.08.2023 № 2, Дополнительное соглашение от 08.09.2023 № 3;

Договор с ООО «Нововоронежская АЭС-Авто» от 06.04.2023 №9/253266-Д (дезактивация помещений энергоблоков №2-4 Билибинской АЭС), дополнительное соглашение от 06.09.2023 № 2.

Прочие услуги по охране труда и технике безопасности план 2023 – 1 819 тыс. рублей, факт – 1 647 тыс. рублей:

- затраты на мероприятия по улучшению условий труда - ст.225 ТК РФ Финансирование мероприятий по улучшению условий и ОТ (не менее 0,2% от суммы затрат на производство);

- услуги по стирке, чистке и термической обработке спецодежды и спецобуви - договор с МП ЖКХ Билибинского МР № 12 от 20.03.2023 на услуги прачечной.

Услуги по проведению производственного контроля за соблюдением санитарных правил, выполнением санитарно - противоэпидемиологических

мероприятий, соблюдением действующего санитарного законодательства – план 2023 – 1 621 тыс. рублей, факт – 1 345 тыс. рублей:

- проведение лабораторных и инструментальных исследований по программе производственного контроля - договор с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЧАО в Билибинском районе», договор № 03/97 (9/247598-Д) от 17.02.2023 проведение лабораторных и инструментальных исследований качества воды в 2023;

- оказание услуг по проведению производственного контроля за соблюдением требований санитарного законодательства на рабочих местах персонала Билибинской АЭС - договор возмездного оказания услуг с ООО «САРМ» от 10.07.2019 № БиАЭС/51/155-2019.

В подтверждении данных расходов организацией представлены:

- выгрузки сверки к договорам;
- реестры первичных документов по статьям расходов - реабилитационно-восстановительные (оздоровительные) мероприятия, расходы на ЛПП и молоко, обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП), услуги по охране труда и технике безопасности.

Увеличение расходов по статье «Другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ» по отношению к параметрам, принятым Комитетом, обусловлен выводом в сентябре 2021 года на аутсорсинг подразделений Билибинской АЭС «Участок Дезактивации» и «Отдел административно-хозяйственного обеспечения (уборщицы)», с передачей соответствующих функций по уборке и дезактивации ООО «Нововоронежская АЭС-Авто» и заключением договоров об оказании услуг:

- от 01.09.2021 № 9/174023-Д на оказание комплексных услуг по уборке помещений производственного назначения энергоблоков № 2-4 Билибинской АЭС (Дезактивация помещений);

- от 01.09.2021 № 9/174017-Д на оказание комплексных услуг по дезактивации спецодежды и СИЗ, обслуживанию санпропускников ЗКД энергоблоков № 2÷4 Билибинской АЭС;

- от 01.09.2021 № 9/174012-Д на оказание комплексных услуг по уборке и содержанию - производственных и административно-бытовых помещений Билибинской АЭС.

До 01.09.2021 функции уборки, дезактивации спецодежды и средств индивидуальной защиты, ремонту спецодежды, дезактивации помещений Билибинской АЭС выполнялись хозяйственным способом, 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).

Необходимо отметить, что, исходя из экономической целесообразности при принятии решения о переходе на аутсорсинг должна быть дана оценка и продемонстрирована выгода в виде снижения (оптимизации) затрат, повышения эффективности производства.

С учетом того, что аутсорсинг привел к повышению расходов в сравнении с ранее применяемым способом обслуживания (собственные силы

организации) выявлено, что экономическая выгода при переходе на аутсорсинг отсутствует.

Проведя анализ подтверждающих документов, Эксперт не выявил обоснований и подтверждения экономической целесообразности для перехода на аутсорсинг, в результате чего произошел **рост в 1562% к факту 2020 года.**

Инфляционное удорожание расходов на услуги по деактивации помещений, спецодежды, средств индивидуальной защиты на 2023 год в привычных для организации условиях составляет 8 548 тыс. рублей (ИПЦ факт 2021 – 106,7%, факт 2022 - 113,8%, факт 2023 – 105,9%).

Экспертом признаны экономически обоснованными расходы по статье «Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)» в сумме 59 073 тыс. рублей.

4.10 Расходы на перевозку персонала к месту работы и обратно, план 2023 года – 0, факт 49 425 тыс. рублей.

До 01.09.2021 обеспечение доставки персонала выполнялись хозяйственным способом, силами подразделения «Автотранспортный цех» Билибинской АЭС, расходы по которому распределялись и отражались (в соответствии с учетной политикой Концерна) по соответствующим элементам затрат (статьям сметы филиала).

Организацией заключен договор об оказании услуг с ООО «Нововоронежская АЭС-Авто» от 02.09.2021 №9/174041-Д по теме «Оказание автотранспортных услуг, а именно: перевозки пассажиров (автобусные, легковым автотранспортом); перевозки грузов; оказание специализированных услуг для обеспечения основного и вспомогательного производственного процесса, осуществляемые на транспортных средствах категорий «специализированные» и «специальные» (услуги коммунального транспорта, строительного транспорта, вспомогательного транспорта, грузоподъемных механизмов)».

Организацией представлена расшифровка статьи затрат, реестр первичных документов и фактических затрат за 2023 год по договору от 02.09.2021 № 9/174041-Д с ООО «НОВОВОРОНЕЖСКАЯ АЭС-АВТО» по видам деятельности на сумму 54 152 тыс. рублей.

Необходимо отметить, что, исходя из экономической целесообразности при принятии решения о переходе на аутсорсинг должна быть дана оценка и продемонстрирована выгода в виде снижения (оптимизации) затрат, повышения эффективности производства.

С учетом того, что аутсорсинг привел к повышению расходов в сравнении с ранее применяемым способом обслуживания (собственные силы организации) выявлено, что экономическая выгода при переходе на аутсорсинг отсутствует.

Проведя анализ подтверждающих документов, Эксперт не выявил обоснований и подтверждения экономической целесообразности для перехода на аутсорсинг. Кроме того, стоит отметить, что в отсутствие обоснования к переходу на аутсорсинг, организацией решение принимается в условиях ограничения сроков деятельности до 2025 года. То есть, превышение расходов от аутсорсинга (так называемая корректировка затрат, не учитываемых при

установлении тарифов), перекладывается на потребителей краткосрочный период 2025 годов.

Данный факт не может быть проигнорирован органом регулирования, когда неэффективные решения приводят к существенному росту затрат в плановом и ограниченном периоде.

4.11 Расходы по статье «Подготовка и переподготовка кадров», план 2023 года – 6 381 тыс. рублей, факт – 6 761 тыс. рублей (не использованы средства – 380 тыс. рублей).

- обязательное обучение (требования НД, грозящие отстранением от самостоятельной работы, потерей разрешительных документов, лицензий) – 5 144,18 тыс. рублей. Централизованный договор № 9/229961-Д от 20.10.2022 с АНО ДПО «Техническая академия Росатома», договор № 9/258672-Д от 22.05.2023, централизованный договор № 9/275450-Д от 08.09.2023, Договор № 9/259801-Д от 31.05.2023 (представлены подтверждающие оплату документы счет-фактуры, акты на оказание образовательных услуг)

- обучение участников управленческого кадрового резерва (программы развития: «Достояние Росатома», «Капитал Росатома», «Таланты Росатома») – 603,4625 тыс. рублей. Централизованный договор № 9/250441-Д от 17.03.2023, договор № 05-0020-23/9/269971-Д от 17.08.2023 (представлены подтверждающие оплату документы счет-фактуры, акты на оказание образовательных услуг);

- консультационные услуги, связанные с обучением и развитием персонала – 1 155,155 тыс. рублей. Централизованный Договор № 9/233395-Д от 18.11.2022, договор № 05-5820/22/9/250441-Д от 17.03.2023, централизованный договор № 05-0138/22/9/210929-Д от 17.06.2022 (представлены подтверждающие оплату документы счет-фактуры, акты на оказание образовательных услуг).

Экспертом признаны экономически обоснованные расходы в полном объеме.

4.12 Представительские расходы (в пределах нормативов), план 2023 года – 180 тыс. рублей, факт 175 тыс. рублей (неиспользованные средства 5 тыс. рублей). Приказ № 9/ф03/2798-П от 20.12.2022 «Об утверждении лимита средств на представительские расходы Билибинской АЭС на 2023 год».

К представительским расходам относятся расходы на официальный прием и (или) обслуживание представителей других организаций, участвующих в переговорах в целях установления и (или) поддержания взаимного сотрудничества, а также участников, прибывших на заседания совета директоров (правления) или иного руководящего органа, независимо от места проведения указанных мероприятий, транспортное обеспечение доставки этих лиц к месту проведения представительского мероприятия и (или) заседания руководящего органа и обратно, буфетное обслуживание во время переговоров, оплата услуг переводчиков, не состоящих в штате, по обеспечению перевода во время проведения представительских мероприятий. Налоговым кодексом определено, что представительские расходы в течение отчетного (налогового) периода включаются в состав прочих расходов в размере, не превышающем 4 процента от расходов налогоплательщика на оплату труда за этот отчетный (налоговый) период

Организацией представлены авансовые платежи в количестве 12 штук на общую сумму 180 тыс. рублей, из них 175 тыс. рублей распределено на производство тепловой и электрической энергии.

Экспертом признаны экономически обоснованные расходы в полном объеме.

4.13 Расходы по статье «Услуги связи», план 2023 года – 4 671 тыс. рублей, факт – 4 209 тыс. рублей (не использованные средства 462 тыс. рублей).

Расходы по данной статье определены на основании договоров с предприятиями связи, на услуги и потребности филиала по видам телекоммуникационных услуг:

- предоставление услуг сотовой связи - 301 тыс. рублей;
- услуги специальной связи (правительственная междугородная связь; конфиденциальная связь на базе сотовой системы; прием, обработка, хранение, доставка и вручение отправок, содержащих конфиденциальную информацию, служебную, коммерческую тайну и сведения, составляющие государственную тайну) – 1 554 тыс. рублей;
- аренда каналов связи сторонних организаций – 221 тыс. рублей;
- обслуживание телекоммуникационного оборудования для поддержания работы каналов связи - 571 тыс. рублей;
- услуги сторонних организаций, кроме сотовой (услуги электросвязи, пейджинговой, телеграфные расходы, спутниковая связь) - 1557 тыс. рублей;
- почтовые услуги – 172 тыс. рублей.

1. Договор на оказания услуг связи № 9/207657-Д (4600095680) от 05.05.2022 с ОАО «Вымпел-Коммуникаций» период действия с 01.05.2022 по 01.05.2027.

Представлено 12 СЧФ на сумму 309,1 тыс. рублей, 15 платежных поручений на общую сумму 309,1 тыс. рублей.

2. ФГУП ГЦСС Управление спецсвязи по ЧАО г. Анадырь, договор от 14.08.2020 № 095/1/0/1/20/59 на оказание услуг специальной связи по доставке отправок (срок действия с 01.01.2021 по 31.12.2025), дополнительное соглашение № 1 от 09.02.2022 об изменении тарифов (стоимость договора не меняется) - 249 тыс. рублей.

Организацией представлено 15 СЧФ на сумму 263,2488 тыс. рублей, 13 платежных поручений на сумму 257,0208 тыс. рублей.

Экспертом принята сумма в размере

3. ЦССИ ФСО России в Магаданской области – 1 554 тыс. рублей.

Договор от 23.09.2020 № БиАЭС/34/158-2020 (срок действия с 01.10.2020 по 31.12.2024) Письмо от 26.03.2020 № 9/4/17/5-598 «Об услугах связи».

Договор от 24.10.2018 № 7/7-2018 на предоставление услуг правительственной сотовой связи на базе сотовой радиосвязи в стандарте GSM (срок действия до 31.12.2023), дополнительное соглашение № 3 от 15.03.2022 на изменение цены договора в связи с уменьшением объема предоставляемых услуг.

Организацией представлено:

- к договору № БиАЭС/34/158-2020 - 12 актов на оказание услуг на сумму 1,056 тыс. рублей, 11 платежных поручений на сумму 0,968 тыс. рублей;

- к договору № 7/7-2018 – 12 актов на оказание услуг и 12 платежных поручений на сумму 0,240 тыс. рублей.

4. ПАО «Мегафон» – 9 тыс. рублей.

Договор от 07.08.2020 № БиАЭС/34/110-2020 на оказание услуг по обеспечению корпоративной связи (срок действия с 01.01.2021 по 31.12.2025).

Организацией представлено 12 СЧФ на сумму 8,250 тыс. рублей, 13 платежных поручений на сумму 9,750 тыс. рублей.

Экспертом принята сумма по обеспечению корпоративной связи в размере 9,0 тыс. рублей (исключена сумма по платежному поручению № 796840 от 26.01.2023 к СЧФ за фактический период декабрь 2022 года № 21048371927/800 от 31.12.2022).

5. Аренда каналов связи сторонних организаций – факт 221 тыс. рублей.

Договор № 9/279293-Д от 16.10.2023 Организация и предоставление 2-х независимых цифровых канала в связи с использованием спутникового сегмента ЕЭС Тихоокеанское РДУ ПМ от 26.06.2023 № 9/ф03010602/5331-ТД. Срок оказания услуги – с 10.11.2023 по 10.11.2024.

Организацией представлены 2 СЧФ на сумму 221 тыс. рублей (№ 2260 от 30.11.2023, № 2532 от 31.12.2023), 2 платежных поручения на сумму 221 тыс. рублей (№ 889520 от 25.11.2023, № 896483 от 18.01.2024).

Экспертом данные расходы приняты в полном объеме.

5. Обслуживание телекоммуникационного оборудования для поддержания работы каналов связи – 571 тыс. рублей.

Договор от 06.08.2021 № БИАЭС/44/117-2021 по обеспечению функционирования оборудования связи действует до 31.12.2025г.

БиАЭС представлено 22 СЧФ на сумму 948,851 тыс. рублей, 15 платежных поручений на сумму 933,205 тыс. рублей.

Экспертом не представляется возможным проанализировать данные по СЧФ, ПП и расчету затрат на статью «Услуги связи» (в формате excel) так как они различны.

Данные затраты Экспертом не приняты.

6. Услуги сторонних организаций, кроме сотовой (услуги электросвязи, пейджинговой, телеграфные расходы, спутниковая связь) – 1 557 тыс. рублей, в том числе:

Договор с ПАО «Ростелеком» договор на оказание услуг по предоставлению местной, внутризоновой и междугородной связи для Билибинской АЭС в г. Билибино от 23.06.2021 № БиАЭС/44/115-2021 действует до 31.12.2025 – 1 170 тыс. рублей.

БиАЭС представлено 24 СЧФ на сумму 1 192,310 тыс. рублей, 15 платежных поручений на сумму 1 088,98 тыс. рублей.

Экспертом принята сумма в размере 1088,98 тыс. рублей.

ООО «Иридиум Коммьюникешенс» (услуги подвижной спутниковой связи «Иридиум») – 177 тыс. рублей.

Договор от 21.12.18 № 030223778/2018 на оказание услуг подвижной спутниковой связи (срок действия до 31.12.2023).

К нему 8 актов оказания услуг (из них 2 акта за февраль под одним номером) сумма по ним за минусом лишнего акта составила – 42,774 тыс. рублей, 8 платежных поручений на сумму 42,774 тыс. рублей.

Договор от 04.08.23 № 03022378/2023 на оказание услуг подвижной спутниковой связи (срок действия до 04.08.2028).

К нему 8 актов об оказании услуг на сумму 126,924 тыс. рублей, 4 платежных поручения на сумму 119,924 тыс. рублей.

Экспертом приняты расходы в размере 162,7 тыс. рублей.

ФГУП «Морсвязьспутник» (услуги широкополосной сети BGAN) – 163 тыс. рублей.

Договор от 24.12.2018 № 9-7/5660-18 на оказание услуг широкополосной сети BLAN (срок действия до 31.12.2023), 4 акта оказания услуг на сумму 27,753 тыс. рублей, платежное поручение № 818002 от 17.04.2023 на сумму 27,753 тыс. рублей.

Договор от 19.12.2022 № 9-236483-Д на оказание услуг широкополосной сети BLAN (срок действия до 31.03.2028), 22 СЧФ на сумму 146,962 тыс. рублей, 9 платежных поручений на сумму 135,377 тыс. рублей.

Экспертом приняты расходы в размере 135,377 тыс. рублей.

ФГУП «Радиочастотный центр Дальневосточного федерального округа» (прочая связь). Положение о радиочастотной службе, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 14.05.2014 № 434 пп. «у» п.5. Порядок направления пользователям радиочастотным спектром уведомлений о необходимости внесения разовой платы и (или) ежегодной платы за использование радиочастотного спектра (Договор 9/289030-2021-СД) – 46,8 тыс. рублей.

Представлены уведомления об обязательно взносе за пользование радиочастотным спектром и расчеты к ним, 5 платёжных поручений на сумму 465,81 тыс. рублей.

Экспертом признаны экономически обоснованные расходы в полном объеме.

7. Почтовые услуги - 172 тыс. рублей, договор, организацией представлены авансовые отчеты.

Ввиду большого объема счетов на оплату «Услуг связи» Билибинской атомной станцией представлена выгрузка из учетной системы SAP ERP «Реестр полученных от поставщиков первичных документов за оказанные услуги за 2023 год», так же представлены УПД и акты об оказании услуг.

Экспертом признаны экономически обоснованные расходы по статье «Услуги связи» в размере 3 603 тыс. рублей.

4.14 Расходы по статье «Другие прочие расходы» план 2023 года – 27 006 тыс. рублей, факт – 166 311 тыс. рублей (перерасход 139 305 тыс. рублей, перерасход в 4,6 раза).

Увеличение расходов по статье по отношению к параметрам, принятым Комитетом в большей мере обусловлено выводом с сентября 2021 года на аутсорсинг непрофильных подразделений Билибинской АЭС «Автотранспортный цех» и «Отдел административно-хозяйственного обеспечения (уборщицы)», с передачей функций перевозки легковым транспортом и уборке территорий Билибинской АЭС ООО «Нововоронежская АЭС-Авто» и заключением договоров об оказании услуг:

- от 01.09.2021 № 9/174041-Д на оказание автотранспортных услуг, а именно: перевозки пассажиров (легковым автотранспортом);

- от 01.09.2021 № 9/174012-Д на оказание комплексных услуг по уборке и содержанию - территорий (прилегающих территорий производственного и общего назначения) Билибинской АЭС.

До 01.09.2021 функции перевозки легковым транспортом и уборки территорий Билибинской АЭС выполнялись хозяйственным способом, силами подразделений Билибинской АЭС «Автотранспортный цех» 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).

Необходимо отметить, что, исходя из экономической целесообразности при принятии решения о переходе на аутсорсинг должна быть дана оценка и продемонстрирована выгода в виде снижения (оптимизации) затрат, повышения эффективности производства.

С учетом того, что аутсорсинг привел к повышению расходов в сравнении с ранее применяемым способом обслуживания (собственные силы организации) выявлено, что экономическая выгода при переходе на аутсорсинг отсутствует.

Проведя анализ подтверждающих документов, Эксперт не выявил обоснований и подтверждения экономической целесообразности для перехода на аутсорсинг.

1. Расходы на оплату юридических и нотариальных услуг – 64 тыс. рублей (нотариальное удостоверение учредительных документов, доверенностей и других документов в пределах тарифов, установленных статьей 333.24 части второй Налогового кодекса Российской Федерации).

Организацией представлены авансовые отчеты на сумму 64 тыс. рублей.

2. Расходы на оплату консультационных услуг – 1 257,6 тыс. рублей (договор с ООО «КОМЭК-92» от 02.02.2023 № 9/245024-Д на оказание консультационных услуг по использованию исторической системы бухгалтерского и налогового учета «СЕ2» для работы с данными за периоды до 2017 г. (с 2003г. по 2016 г. включительно) на Билибинской АЭС, организацией представлены счет-фактуры за 4ре квартала и 4 платежных поручения на сумму.

Расходы Экспертом принимаются в полном объеме.

3. Расходы на Информационно-техническое обеспечение – 45 820 тыс. рублей.

3.1 Программное и информационное обеспечение (лицензии) – 7 541 тыс. рублей (Расчет списания стоимости приобретенных прав на программы для ЭВМ и баз данных за 2023 год по филиалу АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» представлен в электронном виде файл EXCEL ст. 4.14 лист п.8а) РасшЭВМ 2023).

3.2 Сопровождение и поддержка программного обеспечения, в т.ч. справочно - правовых систем –32 177 тыс. рублей:

Оказание информационно-технологических услуг по поддержке функционирования отраслевых и дивизиональных информационных систем в Концерне;

Приобретение лицензий, оборудования, ключей активации технической поддержки для систем информационной безопасности (SecretNet).

Система цифровой прослеживаемости материальных потоков с применением технологий маркировки;

Развитие ЭДО первичных документов по процессам бухгалтерского и налогового учета» по информационно-технологической поддержке и сопровождению информационной системы SAP ERP РЭА в части ее модификации;

Оказание информационно-технологических услуг по поддержке функционирования отраслевых и дивизиональных информационных систем в Концерне;

Приобретение неисключительных прав на использование ПО Check Point Software Technologies Ltd и сертификатов на техническое сопровождение.

Договор с АО «Гринатом» № 9/261322-Д (централизованный), дополнительное соглашение № 9/261322-Д-1\22/29637-Д, 12 СЧФ, Экспертом проведена выборка расходов, касающихся БиАЭС, сумма по всем СЧФ составила 944,78 тыс. рублей, 31 платежное поручение (общее на весь Концерн).

Договор с АО «Гринатом» № 9/263709-Д, 12 СЧФ, Экспертом проведена выборка расходов, касающихся БиАЭС, сумма по всем СЧФ составила 22 756,2 тыс. рублей, 41 платежное поручение (общее на весь Концерн).

Договор с АО «Гринатом» № 9/279585-Д, 3 СЧФ, Экспертом проведена выборка расходов, касающихся БиАЭС, сумма по всем СЧФ составила 483,592 тыс. рублей, 7 платежных поручений (общее на весь Концерн).

Договор с АО «Гринатом» № 9/288498-Д, 7 СЧФ, Экспертом проведена выборка расходов, касающихся БиАЭС, сумма по всем СЧФ составила 1 786,44 тыс. рублей, 2 платежных поручения (общее на весь Концерн).

Договор с АО «Гринатом» № 9/287111-Д, 3 СЧФ, Экспертом проведена выборка расходов, касающихся БиАЭС, сумма по всем СЧФ составила 188,826 тыс. рублей, 2 платежных поручения (общее на весь Концерн).

Договор с АО «Гринатом» № 9/287385-Д, 12 СЧФ, Экспертом проведена выборка расходов, касающихся БиАЭС, сумма по всем СЧФ составила 144,480 тыс. рублей, 4 платежных поручений (общее на весь Концерн).

Договор с АО НИП «ИНФОРМЗАЩИТА» № 9/238652-Д, представлено 4 СЧФ № 220 от 31.03.2023, № 672 от 30.06.2023, № 1143 от 30.09.2023, № 1548 от 31.12.2023 на сумму 262,66 тыс. рублей, платёжные поручения 20 штук в целом по АО «Концерн Росэнергоатом», «4.1.3. Реестр первичных документов» в котором указана сумма затрат в размере равными СЧФ.

Договор с АО «КОНСИСТ – ОС» № 9/214886-Д, представлены счета-фактуры в количестве 28 штук в целом по АО «Концерн Росэнергоатом», платежные поручения отсутствуют в пакете документов.

Проанализировав счет- фактуры Эксперту не удалось идентифицировать сколько расходов причитается на БиАЭС, так же представлен реестр первичных документов файл excel «4.1.3. Реестр первичных документов» в котором указана сумма затрат в размере 223,50 тыс. рублей. Данные затраты Экспертом не принимаются в виду того, что невозможно сделать вывод, о том для какого филиала АО «Концерн Росэнергоатом» оказана услуга.

Договор с ООО «ПРАЙМ ГРУП» № 9/241577-Д, 5 СЧФ, Экспертом проведена выборка расходов, касающихся БиАЭС, сумма по всем СЧФ

составила 1 128,606 тыс. рублей, 3 платежных поручения (общее на весь Концерн).

Договор с ООО «ПРАЙМ ГРУП» № 9/283227-Д, 1 СЧФ, Экспертом проведена выборка расходов, касающихся БиАЭС, сумма по всем СЧФ составила 16,600 тыс. рублей, 1 платежное поручение (общее на весь Концерн).

Договор с ООО «ТЕЛЕКОМ ИНТЕГРАЦИЯ» № 9/225352-Д, 3 СЧФ, Экспертом проведена выборка расходов, касающихся БиАЭС, сумма по всем СЧФ составила 688,676 тыс. рублей, 10 платежных поручения (общее на весь Концерн).

3.3 Право на программное обеспечение для системы видеоконференцсвязи – 126 тыс. рублей.

БиАЭС представлен договор с ООО «НИКТЕЛ» от 19.08.2022 № 9/222980-Д, организацией представлены акты приемки-передачи прав №№ 50, 52 от 29.08.2022 (срок действия лицензии Бессрочная), СЧФ № 113 от 29.08.2022 на сумму 360,750 тыс. рублей., представлен реестр первичных документов файл excel «4.1.3. Реестр первичных документов» в котором указана сумма затрат в размере 126, 290 тыс. рублей, с датами первичных документов за фактический 2023 год. Экспертом данные расходы не принимаются, в материалах дела отсутствуют первичные документы за 2023 год, затраты по СЧФ № 113 от 29.08.2022 были приняты Комитетом в фактических показателях за 2022 год.

3.4 Предоставление права использования на условиях простой лицензии программного обеспечения для обеспечения комплексной безопасности данных, доступ к технической поддержке и ключи для получения сертифицированных обновлений – 8 тыс. рублей.

Договор с АО «Информсистемы Джет» от 30.12.2022 №9/241381-Д, дополнительное соглашение № 1 от 13.02.2023.

Представлены счет-фактуры № 416, № 417 от 13.02.2023 (Общие по Концерну), проведя выборку по ним сумма, причитающаяся на БиАЭС, составила 381,154 тыс. рублей, 4 платежных поручения общие по Концерну, «4.1.3. Реестр первичных документов» сумма по договору 8,434 тыс. рублей.

В отсутствии достоверных документов, подтверждающих понесенные расходы, Комитет не принимает заявленную сумму – 8,434 тыс. рублей как экономически обоснованную и подтвержденную.

3.5 Оказание услуг по предоставлению доступа к информационно-аналитической системе «Информационный ресурс «СПАРТАК» с предоставлением 2 подключений – 315 тыс. рублей.

Договор с ЗАО «Интерфакс» от 23.12.2021 № 9/188565-Д информационный ресурс «Спартак», дополнительное соглашение № Д-1.

Представлены акты сдачи-приемки оказанных услуг за 12 месяцев на сумму 315 тыс. рублей, платежное поручение № 796846 от 26.01.2023.

3.6 Оказание услуг по обработке фискальных данных с применением технических средств, в том числе услуги по получению, проверке достоверности, сбору, запаси, систематизации, накоплению, хранению в некорректируемом виде, извлечению, использованию, передаче с каждой единицы ККТ и передачи в адрес налогового органа (ФНС России), а также

выполнению иных действий, связанных с обработкой фискальных данных – 3 тыс. рублей.

Договор с ООО «Эвотор ОФД» от 18.01.2018 № 269712851.

Представлено 10 счет-фактур на сумму 2,810 тыс. рублей, платежное поручение № 813317 от 30.03.2023 на сумму 2,5 тыс. рублей, «4.1.3. Реестр первичных документов» сумма по договору 3,033 тыс. рублей.

В отсутствии достоверных документов, подтверждающих понесенные расходы, Комитет не принимает заявленную сумму – 3,033 тыс. рублей как экономически обоснованную и подтвержденную.

3.7 Оказание услуг, составляющих лицензируемую деятельность в отношении шифровальных (криптографических) средств (предоставление услуг Корпоративного удостоверяющего центра ГК «Росатом» по 6 ключевым документам, организация и обеспечение безопасности хранения, обработки и передачи по каналам связи с использованием средств криптографической защиты информации (СКЗИ) с ограниченным доступом, не содержащей сведения, составляющих государственную тайну ГК «Росатом») – 1 731 тыс. рублей.

Договор присоединения от 07.06.12 №22/2143 на оказание услуг в отношении шифровальных (криптографических) средств с ЗАО «Гринатом» (до 31.12.2022).

Договор с АО «Гринатом» № 22/2143-д от 06.07.2012, представлены счета-фактуры в количестве 4-х штук в целом по АО «Концерн Росэнергоатом».

Проанализировав счет- фактуры Эксперту не удалось идентифицировать сколько расходов причитается на БиАЭС, организацией так же представлен файл excel «4.4.7.1.9. Выгрузка сверки за 2023 год» открыть данный файл не представляется возможным, так же представлен реестр первичных документов файл excel «4.1.3. Реестр первичных документов» в котором указана сумма затрат в размере 1 703,706 тыс. рублей. Данные затраты Экспертом не принимаются в виду того, что невозможно сделать вывод, о том для какого филиала АО «Концерн Росэнергоатом» оказана услуга.

4. Обслуживание вычислительной и организационной техники – 268 тыс. рублей.

Договор с ООО «Картридж» от 12.12.2022 № 9/238384-Д (услуги по техническому обслуживанию и ремонту оргтехники с 01.02.2023 по 31.12.2023).

Представлено 4 СЧФ и платежных поручений на сумму – 52 тыс. рублей.

Централизованный договор с АО «КОНСИСТ-ОС» от 29.06.2022 № 9/214886-Д (оказание информационно -технологических услуг с 29.06.2022 по 25.04.2025).

Из представленных 28 счет-фактур (общие на весь Концерн) Экспертом не представляется возможным определить сумму, причитающуюся для БиАЭС, платежные поручения не представлены. Представлен реестр первичных документов файл excel «4.1.3. Реестр первичных документов» в котором указана сумма затрат в размере 216,246 тыс. рублей.

Данные затраты Экспертом не принимаются в виду того, что невозможно сделать вывод, о том для какого филиала АО «Концерн Росэнергоатом» оказана услуга.

5. Расходные материалы для ИТ; ИТ ресурсы длительного использования (свыше 12 месяцев), не являющиеся основными средствами согласно учетной политике – 336 тыс. рублей.

Организацией представлены:

договор поставки для нужд АЭС №16-39-2021 от 30.03.2021 ООО «Сонет» расходные материалы для оргтехники.

акты об использовании объектов за 2023 год в количества 21 штука на сумму 2 351,26144 тыс. рублей.

В отсутствии достоверных документов, подтверждающих понесенные расходы, Комитет не принимает заявленную сумму – 336 тыс. рублей как экономически обоснованную и подтвержденную.

6. Информационные услуги, предоставляемые посредством электронных каналов (услуги интернет) – 5 499 тыс. рублей.

ООО «ЗЕНОН Н.С.П.» (Договор с «Зенон Н.С.П» от 07.04.2006 № 645455 на абонентское обслуживание до 31.12.2022. Соглашение от 28.01.2022 о передаче обязательств по договору ООО «РУСНИКС»), 6 счет-фактур на сумму 6,597 тыс. рублей, 3 платежных поручения на сумму 15,537 тыс. рублей, реестр первичных документов файл excel «4.1.3. Реестр первичных документов» в котором указана сумма затрат в размере 5,426 тыс. рублей.

В отсутствии достоверных документов, подтверждающих понесенные расходы, Комитет не принимает заявленную сумму – 5, 426 тыс. рублей как экономически обоснованную и подтвержденную.

Договор с ЗАО «Рэйс Телеком» № БиАЭС/44/29-2020 от 24.03.2020 на оказание услуг по предоставлению доступа к сети Интернет (основной канал) действует до 31.03.2023 – 153 тыс. рублей.

Организацией представлены счета-фактуры за январь-март месяц 2023 года, 3 платежных поручения на сумму 153 тыс. рублей.

АО «АМТЕЛ-СВЯЗЬ» договор № 9/245681 от 07.02.2023 на оказание услуг по предоставлению доступа к сети Интернет (дополнительный канал) – 639 тыс. рублей.

Организацией представлены счета-фактуры за январь-сентябрь, ноябрь, декабрь на сумму 585,926 тыс. рублей, платежные поручения февраль-декабрь на сумму 580,240 тыс. рублей, реестр первичных документов файл excel «4.1.3. Реестр первичных документов» в котором указана сумма затрат в размере 638,66 тыс. рублей.

В отсутствии достоверных документов, подтверждающих понесенные расходы, Комитет не принимает заявленную сумму – 638,66 тыс. рублей как экономически обоснованную и подтвержденную.

Договор с АО «Сатис-ТЛ-94» № 9/148245-Д от 08.02.2021 на оказание услуг по предоставлению доступа к сети Интернет (резервный канал ПЧ-8).

Организацией представлены счет-фактуры с января-декабрь на сумму 384 тыс. рублей, 13 платежных поручений декабрь 2022 год, не учитывается в факте 2023 года, январь-декабрь на сумму 384 тыс. рублей.

Договор с АО «Сатис-ТЛ-94» № 9/188105-Д от 20.12.2021 на оказание услуг по предоставлению доступа к сети Интернет (резервный канал) до 31.12.2025г.

Организацией представлены счет-фактуры с января-декабрь на сумму 4 317,5 тыс. рублей, 13 платежных поручений декабрь 2022 год, не учитывается в факте 2023 года, январь-декабрь на сумму 4 317,5 тыс. рублей.

Экспертом расходы по информационно-техническому обеспечению приняты в размере 41 163 тыс. рублей.

7. Расходы на гражданскую оборону в соответствии с законодательством Российской Федерации (в т.ч. медикаменты) – 16 тыс. рублей.

Данные расходы предназначены на создание и содержание в целях гражданской обороны запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств в соответствии с п.1 ст.9 ФЗ от 12.02.1998 № 28-ФЗ «О гражданской обороне».

Организацией представлен акт об использовании объектов от 20.04.23 № 4902393853 на списание калия йодид 125мг №10 таблеток (заказ PR0350800, счет 3523600000, МВЗ Y003168013, СПП-Элемент T03-019-14-07-01-01) на сумму 16,675 тыс. рублей.

8. Затраты на сертификацию и лицензирование – 736 тыс. рублей.

В соответствии с представленным файлом «ст. 4.14. Другие прочие 2025» расходы статье составили 736 тыс. рублей.

Организацией представлены: бухгалтерская справка № 06-06 от 30.06.2023 по переоформлению лицензии на сумму 0,75 тыс. рублей, платежное поручение № 818609 от 17.04.2023 на сумму 0,75 тыс. рублей, файл excel «6.3 Реестр первичных документов за 2023 год» - по статье «Затраты на сертификацию и лицензирование».

9. Услуги по ведению бухгалтерского учета (ОЦО) – 7 777 тыс. рублей. Ежегодные расходы на постоянной основе, принятое АО «Концерн Росэнергоатом» решение (пункт 3.1 Протокола от 16.10.2009 №38) о формировании многофункционального общего центра обслуживания в Корпорации (МФ ОЦО) по направлениям бухгалтерского и налогового учета, информационно-технологической поддержке, финансово-экономического блока и информационных технологий. Определение сроков перевода организаций и предприятий, входящих в контур ГК Росатом, на обслуживание в МФ ОЦО (пункт 3.2 Протокола от 16.10.2009 №38).

Цель: стандартизация и централизация указанных выше функций, за счет сокращения численности (либо полного исключения орг.ед.) непрофильных, обслуживающих, вспомогательных орг.единиц (цех/отдел/подразделение и т.п.) организаций, входящих в контур Госкорпорации Росатом.

2019-2020 гг. – срок перехода в МФ ОЦО по ведению частичных функций по бухгалтерскому учету для Билибинской АЭС, установленный приказом Концерна от 28.04.2017 №9/562-П (стр.3), приказом Билибинской АЭС от 23.05.2019 №9/1134-ф03-П.

В тарифное дело 2024 года прилагались выписки из штатного расписания Бухгалтерии Билибинской АЭС на 01.01.2019 и на 01.01.2022 – сокращение 5 штатных единиц.

АО «Концерн Росэнергоатом» заключен централизованный договор с АО «Гринатом» рег. № 22/23865-Д/9/193125-Д от 31.01.2022 на оказание услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета, затраты по которому на БиАЭС

передаются по авизо. Предприятием предоставлены счета-фактуры, из которых можно увидеть расходы на услуги по ведению бухгалтерского учета отнесенные на БАЭС на общую сумму – 8 006,798 тыс. руб., которая не соответствует представленному реестру.

В отсутствие обоснований необходимости привлечения сторонней организации для выполнения услуг по ведению и сопровождению трудовых отношений и анализа эффективности по итогам исполнения договора с АО «Гринатом» Комитет не принимает расходы в объеме 7 777 тыс. рублей, считая их необоснованными и приводящими к росту расходов.

10. Коммунальные услуги и расходы по эксплуатации зданий и сооружений (сторонних организаций) – 12 233 тыс. рублей.

Договор от 15.03.2023 № 40 (9/250465-Д) с МП БЖКХ (холодное водоснабжение и водоотведение), договор № 1-АС-ГВ (9/249743-Д) от 16.03.2023 с МП БЖКХ (горячее водоснабжение), Договор от 13.12.2021 № 9/185947-Д с ООО «Альянс-Сервис» услуги по комплексной уборке помещений офиса с 01.11.2022 по 31.10.2026 (оказание услуг по комплексной уборке помещений офиса Московского подразделения БиАЭС), Договор от 18.08.2022 № 9/220132-Д с ООО «СитиЭндМолз» с 01.07.2022 по 31.10.2026 (услуги по техническому обслуживанию инженерных сетей и оборудования в офисе МП БиАЭС), Договор от 27.10.2021 № 9/180577-Д с ООО «УК «Абсолют Эссет Менеджмент» аренда административно-офисного помещения с 01.11.2021 по 31.10.2026 (переменная часть арендной платы за коммунальные услуги 314,4 тыс. рублей.), Д/С от 26.10.2022 №1.

По данным договорам организацией представлены счет фактуры, платежные поручения и выгрузки сверки.

Необходимо отметить:

1. Договор от 18.08.2022 № 9/220132-Д – исключено платежное поручение за декабрь 2022 года (разделе 2 Приложение № 8 «Учет и распределение затрат» к учетной политике АО «Концерн Росэнергоатом» на 2023 год (от 20.12.2022 № 9/ф03/2796-П) 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);

2. Договор от 27.10.2021 № 9/180577-Д – исключены платежные поручения (исправления за апрель 2022, ноябрь 2022 декабрь 2021, счет за декабрь 2022) (разделе 2 Приложение № 8 «Учет и распределение затрат» к учетной политике АО «Концерн Росэнергоатом» на 2023 год (от 20.12.2022 № 9/ф03/2796-П) 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), отсутствует СЧФ за декабрь 2023 год, отсутствуют СЧФ по Аренде административно-офисного помещения;

Экспертом по договорам с учетом платежных поручений приняты расходы:

Договор от 15.03.2023 № 40 (9/250465-Д) – 18 тыс. рублей;

Договор № 1-АС-ГВ (9/249743-Д) – 6 тыс. рублей;
Договор от 18.08.2022 № 9/220132-Д – 141,808 тыс. рублей;
Договор от 27.10.2021 № 9/180577-Д – 35,371 тыс. рублей, исключены расходы по арендной плате;

Договор от 13.12.2021 № 9/185947-Д – 110,400 тыс. рублей.

Исключены расходы ТЗ по деактивации помещений 06.06.2023 № 9/261104-Д, дополнительное соглашение от 08.09.2023 № 2 с ООО «Нововоронежская АЭС-Авто» по 31.12.2023г (организацией представлены СЧФ, платежные поручения, выгрузка сверка за 2023 год, здесь необходимо обратить внимание, что в представленных документах отсутствует достоверность данных: СЧФ – 66 378,8 тыс. рублей, ПП – 64 649,8 тыс. рублей, выгрузка – сумму идентифицировать невозможно, не идет сравнение с номерами СЧФ).

Необходимо отметить, что, исходя из экономической целесообразности при принятии решения о переходе на аутсорсинг должна быть дана оценка и продемонстрирована выгода в виде снижения (оптимизации) затрат, повышения эффективности производства.

С учетом того, что аутсорсинг привел к повышению расходов в сравнении с ранее применяемым способом обслуживания (собственные силы организации) выявлено, что экономическая выгода при переходе на аутсорсинг отсутствует.

Проведя анализ подтверждающих документов, Эксперт не выявил обоснований и подтверждения экономической целесообразности для перехода на аутсорсинг.

Экспертом по данной статье затрат принята сумма в размере 311 тыс. рублей.

11. Перевозки легковыми автомобилями (услуги сторонних организаций по предоставлению служебного транспорта) (Аутсорсинг) – 88 537 тыс. рублей.

Договор с ООО «Нововоронежская АЭС-Авто» на оказание автотранспортных услуг, а именно: перевозки пассажиров (легковым автотранспортом) от 02.05.2023 №9/256807-Д.

Необходимо отметить, что, исходя из экономической целесообразности при принятии решения о переходе на аутсорсинг должна быть дана оценка и продемонстрирована выгода в виде снижения (оптимизации) затрат, повышения эффективности производства.

С учетом того, что аутсорсинг привел к повышению расходов в сравнении с ранее применяемым способом обслуживания (собственные силы организации) выявлено, что экономическая выгода при переходе на аутсорсинг отсутствует.

Проведя анализ подтверждающих документов, Эксперт не выявил обоснований и подтверждения экономической целесообразности для перехода на аутсорсинг.

Договор с АО «АТА» на оказание услуг по автотранспортному обслуживанию № 9/241207-Д от 30.12.2022 г. (срок оказания услуг до 31.12.2024).

Организацией представлены счета-фактуры, платежные поручения за январь-декабрь 2023 года на сумму 3 585 тыс. рублей.

12. Пособие по временной нетрудоспособности вследствие заболевания или травмы (за исключением несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) за первые три дня нетрудоспособности работника в соответствии с законодательством РФ – 3 881 тыс. рублей. По данной статье в соответствии с ФЗ от 29.12.2006 № 255-ФЗ «Об обязательном социальном страховании на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством» предусмотрены расходы на выплату пособия по временной нетрудоспособности вследствие заболевания или травмы (за исключением несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) за первые три дня нетрудоспособности работника

13. Оценочные обязательства по обращению с радиоактивными и прочими отходами – 5 985 тыс. рублей. Начисление оценочных обязательств по обращению с радиоактивными отходами (ст.21 Закона от 11.07.2011 №190-ФЗ «Об обращении с радиоактивными отходами»). При формировании НВВ данные расходы не включаются в тарифную выручку реализуемой Билибинской АЭС потребителям продукции.

Экспертом признаны экономически обоснованные расходы по статье «Другие прочие» в сумме 58 796 тыс. рублей.

4.15 Расходы по статье «Налоги и сборы», план 2023 года – 79 001 тыс. рублей, факт – 72 123 тыс. рублей (неиспользованные средства 6 873 тыс. рублей).

4.15.1. Налог на имущество расчетная величина налога на имущество определена исходя из ставки 2,2% на остаточную стоимость недвижимого имущества – план 2023 года 76 172 тыс. рублей, факт 2023 года 70 110 тыс. рублей, расчет произведен с учетом сложившейся практики по включению в расходы регулируемого периода фактически понесенных затрат предшествующего года, неиспользованные средства в сравнении с учтенными в тарифе на 2023 год, составляют 6 062 тыс. рублей. Предприятием представлена налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2023 год.

Экспертом расходы по данной статье принимаются в полном объеме.

4.15.2. Земельной налог, план 2023 года 1 992 тыс. рублей, факт 2023 года – 1 206 тыс. рублей (не использованные средства составили 786 тыс. рублей).

Категория объекта налогообложения:

- земли промышленности вне населенных пунктов
(категория 3003000020) (кадастровые номера: 87:01:01 00 01:16, 87:01:01 00 01:17, 87:01:01 00 01:18, 87:01:01 00 01:19, 87:01:01 00 01:20, 87:01:01 00 01:21, 87:01:01 00 01:22, 87:01:01 00 01:24) - налоговая ставка 1,5%, сумма налога на землю 719,706 тыс. рублей;

- земли промышленности в черте города (категория 3002000090)
(кадастровые номера:
(кадастровые номера: 87:01:04 00 02:596, 87:01:04 00 02:595, 87:01:04 00 02:592, 87:01:04 00 04:85, 87:01:04 00 04:86, 87:01:04 00 04:87, 87:01:04 00 04:88, 87:01:04 00 02:593, 87:01:00 00 00:4, 87:01:04 00 03:241, 87:01:04 00 05:340)
налоговая ставка 1,5%, сумма налога на землю 1 005,511 тыс. рублей;

- земли промышленности в черте города (категория 3002000090)

кадастровые номера: 87:01:00 00 00:5, 87:01:04 00 04:90, 87:01:04 00 01:444, (категория 3002000100) 87:01:04 00 04:91 – налоговая ставка 1,5%, сумма налога на землю 168,959 тыс. рублей;

- земли поселений (категория 3002000030) (кадастровый номер: 87:01:04 00 01:683) – налоговая ставка 0,3%, сумма налога на землю 183,050 тыс. рублей.

БиАЭС представлена бухгалтерская справка по факту начисления суммы земельного налога от 10.04.2023. При расчете земельного налога применены налоговые ставки в соответствии с р.VII. Положения «О введении на территории муниципального образования городское поселение Билибино земельного налога», утвержденного решением №3 седьмой внеочередной сессии первого созыва совета депутатов МО городское поселение Билибино от 03.11.2007 (источник опубликования: газета «Золотая Чукотка» от 08.11.2007 №44(5145), от 29.11.2007 № 47(5148)). Кадастровая стоимость земельных участков, определена в соответствии с Приказом Департамента финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа от 23.11.2020 № 163 «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земельных участков в составе земель населенных пунктов на территории Чукотского автономного округа». В соответствии со ст. 24.12 ФЗ-135 стоимость недвижимости, зависит от органа исполнительной власти, но не чаще 1-го раза в три года.

4.15.3. Транспортный налог план 2023 года 837 тыс. рублей, факт 2023 года 807 тыс. рублей (объем не использованных средств составляет 30 тыс. рублей).

Расчет транспортного налога произведен исходя из коэффициента использования транспорта в течение года (учитывая планируемое списание и постановку на учет приобретаемой автотехники), мощности двигателей и утвержденной налоговой ставки, в соответствии с частью 2 статьи 4 Закона Чукотского автономного округа от 18.05.2015 №47-ОЗ (в редакции от 11.11.2019 № 81-ОЗ).

Предприятием представлена расшифровка расчета транспортного налога за 2023 года за транспортные средства в г. Билибино и Москва на сумму – 807 тыс. рублей.

4.15.5. Прочие налоги и сборы план 2023 года 0 тыс. рублей, факт – 5 тыс. рублей. Пояснений и расшифровки к возникновению данных расходов организацией не представлено.

4.15.17 Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования), план 2023 года – 241 тыс. рублей, факт – 286 тыс. рублей. Расчет платежей за пользование водными объектами произведен на основании объемов допустимого забора (изъятия) водных ресурсов для производственных (технологических) нужд Билибинской АЭС, с применением ставок платы за 1 тыс. куб. м. воды, забираемой из поверхностных водных объектов для технологических нужд и водоснабжения населения.

Организацией представлен: Договор водопользования № 87-19.01.03.001-Х-ДЗИО-С-2021-00971/00 от 30.09.2021 с Департаментом природных ресурсов и экологии Чукотского автономного округа, реестр первичных документов за оказанные услуги, платежные поручения за 4

квартала 2023 года. Расходы по данной статье Экспертом приняты в необходимую валовую выручку в полном объеме.

Расходы по статье «Налоги и сборы» Экспертом приняты в необходимую валовую выручку в размере 72 123 тыс. рублей.

6. Внереализационные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль, включают в себя:

1. оплата услуг банков – план 2023 года - 279 тыс. рублей, факт – 220 тыс. рублей.

1.1 Расчетно-кассовое обслуживание, обслуживание с использованием банковских карт»:

- расчетное обслуживание оборотов по картам через терминал (Договор на оказание банковских услуг эквайринга № 40 УТЭ/8609/3812 от 01.04.2019 с ПАО Сбербанк) – 186,647 тыс. рублей;

- расчетное обслуживание (перечисление д/с: электронные платежи, платежные поручения) (договор банковского счета (в валюте Российской Федерации) № 203 от 31.10.2008 ПАО Сбербанк, перечень тарифов и услуг, оказываемых клиентам ААО Сбербанк на территории Чукотский автономный округ» действует с 04.04.2022; договор № 810-5-20221/08 от 20.10.2008 АО ГАЗПРОМБАНК, информационное письмо о внесении изменений в структуру тарифов Банка ГПБ (АО) с 01.08.2018 по операциям в валюте Российской Федерации) – 26,928 тыс. рублей.

1.2. Прочие расходы:

- выдача справок по запросам – 6,50 тыс. рублей.

Экспертом расходы на услуги банков приняты в полном объеме.

2. Другие внереализационные расходы, план 2023 года – 4 462 тыс. рублей, факт 168 814 тыс. рублей, из них 154 943 убытки прошлых лет (перерасход средств в размере 164 352 тыс. рублей).

Прочие производственные расходы (в т.ч. сверхнормативные) - командировочные расходы; прочие расходы на персонал – 3 584 тыс. рублей.

Расходы в виде убытков прошлых налоговых периодов, выявленных в текущем году – 162 411 тыс. рублей (расходы за фактически оказанные услуги ООО «Нововоронежская АЭС-Авто» в период с 06.04.2022 по 31.12.2023. Несвоевременное заключение договоров аутсорсинга в связи с длительной процедурой урегулирования разногласий стоимости услуг. 162 411,0 тыс. рублей - расходы 2022г. по договорам аутсорсинга с ООО «Нововоронежская АЭС-Авто». Реестр первичных документов за оказанные услуги за 2023 год прилагаются).

Расходы в виде убытков прошлых налоговых периодов, выявленных в текущем году – 7 200 тыс. рублей, из них:

Позднее поступление от контрагентов первичной отчетной документации:

7 200,0 тыс. рублей - оформление в SAP-системах в 2023г. отчетных документов 2022г., из них:

1 737,7 тыс. рублей - утв. Решение от 16.11.2023 №224 возмещение расходов по ИС КРЭА (ст.4.14.8 ИТО);

1 761,1 тыс. рублей – расходы по договору № 05030856/200882-0877 с АО «Силовые машины» (ст.1.1 УПХ);

3 591,8 тыс. рублей - электроэнергия для объектов БиАЭС, договор с АО «Чукотэнерго» № 9/253962-Д (ст.1.5);

27,6 тыс. рублей - коммунальные услуги для объектов БиАЭС договор № 9/203015-Д, № 9/202367-Д с МП ЖКХ, по договору №9/180577-Д с ООО «УК «Абсолют Эссет Менеджмент» (ст.4.14.22);

15,9 тыс. рублей - доставка почты по договор перевозки с ООО «Карго Лайн» № 9/211941-Д (ст. 4.13.8);

49,6 тыс. рублей - консультационные услуги, разовая сделка с ООО «ПромЭксперт» (ст.4.11);

16,3 тыс. рублей - услуги связи 9-7/5660-18 с ФГУП «Морсвязьспутник».

588,5 тыс. рублей -оформление в SAP-системах в 1 квартале 2024г. (в т. ч. отраженные в БУ по состоянию на 20.04.2024) отчетных документов за 2023г., из них:

1,1 тыс. рублей - оплата по декларации за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год (ст.4.2);

66,0 тыс. рублей - обучение по программе «Машинист крана» договор № 9/272766-Д с ООО «УКК» ЛО, обучение по программе ДПО «Сестринское дело» договор № 762(9/293216-Д) с БУ ДПО ОО ЦПК РЗ (ст.4.11);

497,3 тыс. рублей - ИТО по централизованному договору № 9/297381-Д\5/28009-Д с АО «Атомэнергопром» (позднее заключение договора) (ст.4.14.8);

2,1 тыс. рублей - обслуживание телекоммуникационного оборудования по договору № БИАЭС/44/117-2021 с Хабаровский филиал ПАО «Ростелеком» (ст.4.13);

22,0 тыс. рублей - госпошлина за регистрацию прав на НИ ПП № 694770 от 31.01.2022.

Реестр первичных документов за оказанные услуги за 2023 год.

Эксперт признает факт перерасхода по статье внереализационные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль в размере 9 169 тыс. рублей+33,0 тыс. рублей (прочие производственные расходы РО «ФОНД КР В МКД ЧАО»). Расходы в размере 159 612 тыс. рублей Экспертом не принимаются, данные расходы не соответствуют понятию «экономически обоснованные расходы».

7.2 Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли, план 2023 года – 35 929 тыс. рублей, факт 413 323 тыс. рублей (перерасход по предложению организации по данной статье составил 377 394 тыс. рублей, превышение **соответствует росту в 11,3 раз**).

7.2.1. Производственные расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверхнормативные), план 2023 года 7 тыс. рублей, факт – 0.

7.2.2. Расходы социального характера, план 2023 - 34 931 тыс. рублей, факт – 59 986 тыс. рублей, из них:

7.2.2.2 Выплаты (начисления) социального характера работникам, план 2023 года 14 916 тыс. рублей, факт 8 805 тыс. рублей. Расходы предусмотрены в рамках Коллективного договора Билибинской АЭС на 2023-2026 гг., а также реализацией в 2021 году мероприятий в рамках программы удержания персонала на Билибинской АЭС. В связи с чем, по итогам совещания

Генерального директора АО «Концерн Росэнергоатом» Петрова А.Ю. с персоналом Билибинской АЭС (пункт 1 решающей части Протокола от 24.08.2021 № 9-ГД/96-пр), принято решение о дополнении перечня работников, которым предоставлялась дополнительная компенсация расходов на оплату стоимости проезда к месту использования отпуска и обратно в размере 50% (при отсутствии на дату ухода в отпуск права на оплату проезда в соответствии со статьей 325 ТК РФ), всех категорий работников Билибинской АЭС без исключения (Совместное решение от 04.10.2021 № 22-2021 о внесении изменений в Коллективный договор Билибинской АЭС). Организацией представлен «Реестр приемки-сдачи документов в бухгалтерию № 01» с января по декабрь 2022 года, в котором отражены вид документа его номер и дата, реестры материальной помощи работникам в период с января по декабрь (с наименованием оснований выплат и представлением заявлений работников).

Экспертом данные расходы приняты в полном объеме.

7.2.2.3 Расходы по социальным программам, план 2023 года – 19 283 тыс. рублей, факт – 49 626 тыс. рублей (перерасход на 30 343 тыс. рублей, превышение в 2,5 раза).

Эксперт предлагает принять как экономически обоснованные расходы следующие статьи:

1. Расходы на приобретение путевок в оздоровительные учреждения – 21 962 тыс. рублей, в том числе:

расходы на приобретение путевок в санаторно-курортные и оздоровительные учреждения работникам;

расходы на приобретение путевок в санаторно-курортные и оздоровительные учреждения детям работников;

расходы на оздоровительное лечение работников в ведомственных профилакториях.

В соответствии Порядком организации санаторно-курортного лечения и реабилитационно-оздоровительных мероприятий для работников (в том числе работников с детьми), неработающих пенсионеров филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» и их детей, детского отдыха (БиАЭС 1.2.1.21.999.49.14-2023) и п. 9.5 Коллективного договора Билибинской АЭС на 2023-2026 гг.

Договор с АНО «ПрофМедЦентр» от 14.09.2021 № 9/175750-Д «Об оказании услуг реабилитационно-оздоровительных услуг и санаторно-курортного лечения».

Организацией представлены, 66 справок для получения путевки на санаторно-курортное лечение (ФГБУЗ Медико-санитарная часть № 4 Федерального медико-биологического агентства» г. Билибино», 9 приказов с приложением к ним справок для получения путевки на СКЛ о компенсации расходов по самостоятельно приобретенным путевкам.

2. Спортивные и культурно-массовые мероприятия 36 тыс. рублей, в том числе:

- расходы на проведение спортивных мероприятий;
- расходы на проведение праздников и культурно-массовых мероприятий;
- расходы на проведение мероприятий общеконцерновского уровня;

- расходы на проведение мероприятий, направленных на реализацию молодежной политики.

3. Поддержка неработающих пенсионеров (денежные выплаты (материальная помощь) пенсионерам) – 211 тыс. рублей.

Расходы на поддержку неработающих пенсионеров, расходы на содержание профсоюзных организаций в сумме 21 704 тыс. рублей Экспертом не принимаются.

В соответствии с пунктом 1 статьи 252 Налогового кодекса РФ в целях налогообложения прибыли налогоплательщик уменьшает полученные доходы на сумму произведенных расходов, за исключением расходов, указанных в статье 270 Налогового кодекса РФ. Затраты на культурно-массовые и оздоровительные мероприятия критерию экономической обоснованности не отвечают.

Кроме того, в пункте 20 статьи 270 Налогового кодекса РФ прямо предусмотрено, что при формировании налоговой базы по налогу на прибыль не учитываются расходы в виде средств, перечисляемых профсоюзным организациям. В этой норме нет никаких оговорок или исключений. Значит, эти суммы не уменьшают налоговую базу независимо от направленности их использования профсоюзом, а также от того, обусловлено ли перечисление положениями коллективного договора. Учитывать их при определении прибыли нельзя. Данный подход изложен в письме Минфина России от 13 октября 2009 г. № 030306/4/86.

4. Расходы социального характера, дополнительная помощь с учетом принятых ЛНА (Программа оказания помощи работникам филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» в определенных жизненных ситуациях (приложение № 1 Таблица 1 раздел 3 п. 3.1), Программа оказания помощи работникам филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» в определенных жизненных ситуациях (приложение № 1 Таблица 1 раздел 3 п. 3.2), Программа оказания помощи работникам филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» в определенных жизненных ситуациях (приложение № 1 Таблица 1 раздел 3 п. 3.3)), по данным расходам произошли изменения с 2022 года места фактического учета расходов, принятых Комитетом по пункту а) «Выплаты социального характера работникам» статьи 7.2.2.2 «Выплаты (начислении) социального характера работникам» - 5 959 тыс. рублей.

7.2.2.4. Прочие 1 556 тыс. рублей.

Организацией представлена «Выгрузка SAP ERP_Реестр ст.7.2.2. РСХ выплаты работникам».

Оплата работнику часов дежурства на дому в выходные и нерабочие праздничные дни, организовывается в целях обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, согласно МР по организации дежурств на дому в нерабочее время работы филиалов Концерна, МР-УПП.0604.01 (приказ Концерна от 19.04.2019 № 9/536-П).

7.2.3 Внереализационные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль план 2023 года – 992 тыс. рублей, факт – 353 337 тыс. рублей.

1 992 тыс. рублей - расходы на командировки форс-мажорного характера, связанные с простоем забронированных номеров в гостиницах в связи с задержкой в прибытии авиарейсов, возврата авиабилетов по погодным условиям. Данные расходы носят регулярный характер в связи с удаленностью Билибинской АЭС от центральных регионов, в результате чего воздушное сообщение является единственно возможной транспортной схемой.

189 тыс. рублей – расходы на перечисление целевых взносов НПО «Атомгарант», предусмотренных п. 2.1.3 договора негосударственного пенсионного обеспечения от 03.11.2006 №2006/2.2.3/15441 с вышеуказанным Фондом, в размере не менее 3% от суммы пенсионных взносов (ст.2.2. Страхование работников) за текущий год. Экспертом данные расходы не принимаются.

351 156 тыс. рублей - процентные расходы от изменения дисконтной стоимости начисленного ранее оценочного обязательства по обращению с ОЯТ и РАО. – данные расходы исключены из выпадающих.

Изменение величины оценочного обязательства по обращению с ОЯТ и РАО (доначисление) на предполагаемый в будущем рост рыночных цен на услуги сторонних организаций при наступлении факта переработки ОЯТ и РАО.

В ходе проведенного анализа статей «Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли» Экспертом приняты экономически обоснованными расходами в сумме 39 444 тыс. рублей.

По итогам проведенного анализ фактических расходов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на производство электрической и тепловой энергии (мощности) за 2023 год Комитет считает экономически обоснованными и подтвержденными расходы в объеме 3 454 194 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 № 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.

В соответствии с проведенным анализом фактических расходов по итогу за 2023 год Эксперт предлагает не принимать выпадающие расходы, заявленные организацией в размере **377 952** тыс. рублей.

Формирование тарифов на тепловую энергию

В 2021 году для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» установлен очередной долгосрочный период регулирования тарифов на тепловую энергию Билибинской АЭС (2022-2026 годы) (постановление Комитета от 15 декабря 2021 года № 25-э/1).

Применяемый метод установления долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной период – метод индексации.

В соответствии с Методическими указаниями ТЭ, Комитетом определены следующие долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию на 2022-2026 годы с использованием метода индексации установленных тарифов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»:

базовый уровень операционных расходов – 204 081,65 тыс. рублей;
индекс эффективности операционных расходов – 1% (в соответствии с Методическими указаниями ТЭ);

показатели энергосбережения и энергетической эффективности и реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности – не установлены (организацией не рассчитывались).

Для определения операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2025 год – 105,8% (в соответствии с Прогнозом СЭР Минэкономразвития России от 30.09.2024 г.).

В соответствии с пунктом 37 Методических указаний ТЭ в операционных расходах учитываются следующие расходы:

- 1) расходы на сырье и материалы;
- 2) расходы на ремонт основных средств;
- 3) расходы на оплату труда;
- 4) расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями;
- 5) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг и других работ, и услуг;
- 6) расходы на служебные командировки;
- 7) расходы на обучение персонала;
- 8) лизинговый платеж, арендная плата, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования в сфере ТЭ;
- 9) другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний ТЭ.

В операционные расходы не включаются амортизация основных средств и нематериальных активов, расходы на погашение и обслуживание заемных средств, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний ТЭ операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \text{ (тыс. руб.)},$$

где:

OP_i - операционные (подконтрольные) расходы в i -м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с пунктом 37 Методических указаний ТЭ, тыс. руб.;

$ИОР$ - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

$ИПЦ_i$ - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i -й год;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

$ИКА_i$ - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i -й год в соответствии с пунктом 38 Методических указаний ТЭ.

В соответствии с пунктом 39 неподконтрольные расходы включают в себя:

расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, рассчитанные в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования в сфере ТЭ и не включающие расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя;

расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование;

концессионную плату;

арендную плату в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, определяемую в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования в сфере ТЭ;

расходы по сомнительным долгам в соответствии с пунктом 47 Основ ценообразования в сфере ТЭ;

отчисления на социальные нужды;

амортизация основных средств и нематериальных активов, определяемая в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям ТЭ по данным бухгалтерского учета регулируемой организации, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации;

расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не превышает величину, равную ключевой ставке Банка России, увеличенной на 4 процентных пункта;

расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции, тепловые сети в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого

концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий;

суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования, определенная в соответствии с пунктами 43 - 44 Методических указаний ТЭ.

Расходы, указанные выше, определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний ТЭ.

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний ТЭ расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитываются до начала долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний ТЭ.

Для организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя, при отсутствии нормативных технологических потерь, установленных на долгосрочный период регулирования, для каждого последующего года долгосрочного периода регулирования учитывается объем нормативных технологических потерь, установленный для первого года долгосрочного периода регулирования, если иное не предусмотрено пунктом 118 Методических указаний ТЭ.

Формирование тарифов на электрическую энергию (мощность)

В 2021 году для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» установлен очередной долгосрочный период регулирования тарифов на тепловую энергию Билибинской АЭС (2022-2026 годы) (постановление Комитета от 28 декабря 2021 года № 30-э/9).

Применяемый метод установления долгосрочных тарифов на электрическую энергию (мощность) на очередной период – метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний ЭЭ, операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования, рассчитываются по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \cdot \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \cdot (1 + ИПЦ_i)$$

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

Базовый уровень операционных расходов – 1 483 607 тыс. рублей;

Индекс потребительских цен (ИПЦ) на 2024г. – 5,8%;

Индекс эффективности операционных

расходов (ИОР)

2024г. - 0%.

В соответствии пунктом 21 Методических указаний ЭЭ для атомных электростанций, включая плавучие атомные станции, ИОР устанавливается равным нулю.

В соответствии пунктом 20 Методических указаний ЭЭ при расчете базового уровня операционных расходов учитываются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования в сфере ЭЭ, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определяемых в соответствии с пунктом 27 Методических указаний ЭЭ, амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний ЭЭ расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования ($P_{Эj}$) рассчитываются по формуле:

$$P_{Эj} = Z_{топлj} + \sum_z V_{j,z} \cdot ЦР_{j,z},$$

где:

$Z_{топлj}$ - расходы на топливо на производство электрической энергии, рассчитываемые в соответствии с пунктом 17 настоящих Методических указаний, тыс.руб.;

$V_{j,z}$ - объем потребления z -го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{j,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z -го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования.

Необходимая валовая выручка (по расчету Комитета)

Операционные расходы, включающие в себя расходы на приобретение сырья и материалов, расходы на ремонт основных средств, расходы на оплату труда, расходы на оплату работ и услуг производственного характера, расходы

на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями (связь, обучение персонала, командировочные расходы, перевозка персонала к месту работы и обратно, обеспечение НУТ и ТБ, оплата услуг вневедомственной охраны, юридические, информационные и консультационные услуги и иные расходы) по предложению Комитета составляют – 2 021 720 тыс. рублей, в том числе:

- электрическая энергия – 1 783 632 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 238 065 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы в целом на производство электрической и тепловой энергии (мощности) – амортизация основных средств (340 591 тыс. рублей), отчисления на социальные нужды (391 450 тыс. рублей), налог на имущество – (70 110 тыс. рублей), земельный налог – (1 023 тыс. рублей), транспортный налог – (812 тыс. рублей), налог на прибыль - (51 466 тыс. рублей), платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования) – (251 тыс. рублей), платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ) – (8 тыс. рублей) приняты с учетом предложений предприятия и изменения ИПЦ на 2025 год, и предложений определенных при формировании тарифов на долгосрочный период регулирования. Необходимо отметить, что организацией включены новые расходы «Услуги инфраструктурных организаций» в которой предусмотрены расходы на оплату услуг АО «СО ЕЭС» (системного оператора).

Федеральным законом 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 переход с 1 января 2024 года функций по оперативно-диспетчерскому управлению в технологически изолированных энергосистемах к системному оператору (подпункт 1.1 пункта 1 статьи 12 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ). Расчет произведен в соответствии с тарифом на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые АО «СО ЕЭС», с 01.01.2025 по 30.06.2025 - 15 389,86 руб./МВт·ч, с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 15 900,219 руб./МВт·ч утвержденным приказом ФАС от 22 декабря 2023 г. № 1039/23 «Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем и предельных максимальных уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО

ЕЭС», на 2024 - 2026 годы и долгосрочных параметров регулирования для установления цен (тарифов) на услуги АО «СО ЕЭС» по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на 2024 - 2026 годы». Расходы по данной статье составят (36МВт *15389,86/1000*6+36*15900,219/1000*6= 6 759 тыс. рублей).

По предложению Эксперта неподконтрольные расходы составляют – 955 259 тыс. рублей, в том числе:

- электрическая энергия – 863 123 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 92 136 тыс. рублей.

Необходимо отметить, что отчисления на формирование резерва по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (входящие в состав неподконтрольных расходов) рассчитаны в соответствии с действующими нормативными правовыми актами в размере 3,2% от выручки, полученной от реализации продукции: по предложению БиАЭС расходы составляют – 125 094 тыс. рублей, с учетом снижения необходимой валовой выручки на электрическую и тепловую энергию отчисления на формирование резерва по расчету Комитета составляют – 113 777 тыс. рублей (исключено 11 317 тыс. рублей).

Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на топливо по предложению предприятия составляют 472 356 тыс. рублей, в том числе: электрическая энергия – 446 397 тыс. рублей, тепловая энергия – 25 959 тыс. рублей.

Расходы на покупную энергию, в том числе на приобретение тепловой энергии у МП ЖКХ Билибинского муниципального района и электрической энергии у АО «Чукотэнерго» по предложению БиАЭС составили 8 973 тыс. рублей.

Экспертом расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в соответствии с предложенными объемами организации и прогнозными средневзвешенными тарифами на тепловую и электрическую энергию у МП ЖКХ БМр (5 373,94 руб/Гкал) и АО «Чукотэнерго» (44,55 руб./кВтч) соответственно. Сумма расходов в целом на производство электрической и тепловой энергии (мощности) по предложению Комитета составила – 8 687 тыс. рублей, на электрическую энергию (мощность) – 8 220 тыс. рублей, на тепловую энергию (мощность) - 467 тыс. рублей.

Расходы на ядерное топливо по предложению Эксперта составили:

- электрическая энергия – 446 397 тыс. рублей, с учетом предложения предприятия;

- тепловая энергия – 56 754 тыс. рублей, необходимо отметить что БиАЭС в Заявлении к тарифу на тепловую энергию, обозначила, что работу только 1 полугодия, так как прекращает свою детальность по производству тепловой энергии с 01.07.2025 года. Экспертом, объемы тепловой энергии приняты в соответствии с Приказом ФАС СПб на 2025 год от 11.10.2024 года № 720/24-ДСП.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов в целом на производство электрической и тепловой энергии (мощности) по предложению Эксперта составили – 511 849 тыс. рублей, из них:

- электрическая энергия – 454 617 тыс. рублей;

- тепловая энергия – 57 232 тыс. рублей.

Расходы на нужды организации, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль по предложению организации составляют 47 899 тыс. рублей. Увеличение расходов в целом по статье на 2025 год по отношению к параметрам, принятым Комитетом на 2024 год, составило 11 317 тыс. рублей (130,9%), из них за счет объемного фактора, превышающего допустимый индекс-роста 104,20%, составило 9 781 тыс. рублей, и обусловлено:

- реализацией в 2024 году мероприятий в рамках программы удержания персонала на Билибинской АЭС. В связи с чем, по итогам совещания Генерального директора АО «Концерн Росэнергоатом» Шутиковым А.В. с персоналом Билибинской АЭС в 2023 году, принято решение об изменении условий выплаты материальной помощи работникам, которым предоставлялась дополнительная компенсация расходов на оплату стоимости проезда к месту использования отпуска и обратно в размере 50% (при отсутствии на дату ухода в отпуск права на оплату проезда соответствии со статьей 325 ТК РФ), компенсация расходов производится работникам Билибинской АЭС и их детям (до 18 лет включительно) в размере 100%, но не более 100 тыс. рублей (Совместное решение от 23.10.2023 № 28-2023 (согласование Совместного решения от 17.10.2023 № 9/030301/681-ВК) о внесении изменений в Коллективный договор Билибинской АЭС).

Количество персонала, планируемого воспользоваться данной материальной помощью в 2025 году, ожидается на уровне 129 работника.

Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении по налогу на прибыль, по предложению Эксперта приняты в размере – 32 151 тыс. рублей.

Из них выплаты социального характера работникам Комитет предлагает включить в сумме – 37 514 тыс. рублей, выплаты (начисления) социального характера работникам – 9 648 тыс. рублей, расходы на социальные программы – 26 870 тыс. рублей, прочие социальные мероприятия – 996 тыс. рублей, внереализационные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль – 1 108 тыс. рублей.

Эксперт считает, что выплаты материальной помощи работникам, которым предоставлялась дополнительная компенсация расходов на оплату стоимости проезда к месту использования отпуска и обратно в размере 50% (при отсутствии на дату ухода в отпуск права на оплату проезда соответствии со статьей 325 ТК РФ), компенсация расходов производится работникам Билибинской АЭС и их детям (до 18 лет включительно) в размере 100%, экономически необоснованными.

Статьей 325 Трудового кодекса Российской Федерации (далее – ТК РФ) установлено, что лица, работающие в организациях, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, имеют право на оплату один раз в два года за счет средств работодателя стоимости проезда и провоза багажа в пределах территории Российской Федерации к месту использования отпуска и обратно. Право на компенсацию указанных расходов возникает у работника одновременно с правом на получение ежегодного оплачиваемого отпуска за первый год работы в данной организации.

Данная норма закреплена и приказом Федеральной службы по труду и занятости от 11 ноября 2022 года № 253 «Об утверждении Руководства по соблюдению обязательных требований трудового законодательства» (далее – Приказ № 253) - работодатель обязан компенсировать работнику стоимость проезда и провоза багажа к месту использования отпуска и обратно. Периодичность компенсации - 1 раз в 2 года.

В соответствии с ч. 8 ст. 325 ТК РФ размер, условия и порядок компенсации расходов на оплату стоимости проезда и провоза багажа к месту использования отпуска и обратно для лиц, работающих у работодателей, не относящихся к бюджетной сфере, устанавливаются коллективными договорами, локальными нормативными актами, принимаемыми с учетом мнения выборных органов первичных профсоюзных организаций, трудовыми договорами.

По смыслу приведенной нормы с учетом положения части первой ст. 325 ТК РФ волеизъявление работника на оплату проезда и провоза багажа к месту использования отпуска и обратно должно быть выражено в пределах двухлетнего срока, за который предоставляется такая оплата, что предполагает использование данного отпуска также в пределах этого срока. Работник, не воспользовавшийся правом на получение компенсации стоимости проезда и провоза багажа до истечения двухлетнего срока, за который она предоставляется, утрачивает право на ее получение. В дальнейшем такая компенсация может быть выплачена только за следующий двухлетний период.

Вышеуказанная норма была предметом рассмотрения в Конституционном Суде. В своем Постановлении от 9 февраля 2012 года № 2-П Суд указал, что положение ч. 8 ст. 325 ТК РФ по своему буквальному смыслу требует определения размера, условий и порядка компенсации вышеуказанных расходов в коллективном договоре, локальном нормативном акте или в трудовом договоре с работником. Это означает, что на работодателя, не относящегося к бюджетной сфере, возлагается обязанность – в рамках системы социального партнерства или по соглашению с работником – устанавливать правила выплаты такой компенсации в одной из предусмотренных законом форм, которая предполагает, соответственно, и его обязанность осуществлять необходимые выплаты за счет собственных средств.

В указанном постановлении судьи Конституционного Суда Российской Федерации отметили, что при определении размера, условий и порядка предоставления компенсации необходимо обеспечивать их соответствие предназначению данной компенсации (как гарантирующей работнику возможность выехать за пределы районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей для отдыха и оздоровления). В противном случае не достигалась бы цель ее введения в качестве дополнительной гарантии, направленной на реализацию конституционных прав на отдых и на охрану здоровья.

Судьи также заметили, что эта обязанность является для работодателя дополнительным обременением и предполагает несение им определенных расходов. С учетом этого, в Налоговом кодексе Российской Федерации (далее – НК РФ) предусмотрена возможность облегчать налоговое бремя путем уменьшения налогооблагаемой базы за счет того, что в состав расходов на

оплату труда включаются фактические расходы на оплату проезда работников и лиц, находящихся у этих работников на иждивении, к месту использования отпуска на территории РФ и обратно (включая расходы на оплату провоза багажа работников организаций, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях) в порядке, предусмотренном работодателем (п. 7 ст. 255 НК РФ).

Таким образом, расходы в виде компенсации стоимости проезда и провоза багажа к месту использования отпуска и обратно лицам, работающим в организациях, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, могут учитываться при исчислении базы по налогу на прибыль в соответствии с п. 7 ст. 255 НК РФ, что также подтверждается письмом Минфина России от 14 мая 2018 года № 03-03-06/1/31976.

Компенсация расходов на проезд работника к месту проведения отпуска и обратно включается в состав расходов на оплату труда, учитываемых при определении налоговой базы по налогу на прибыль, только при наличии подтверждающих документов, перечень которых может быть установлен в коллективном договоре.

Руководствуясь нормами Трудового кодекса Российской Федерации расходы на оплату проезда работников и лиц, находящихся у них на иждивении к месту проведения оплачиваемого отпуска и обратно будут учитываться Комитетом в необходимой валовой выручке БиАЭС на электрическую и тепловую энергию с периодичностью 1 раз в 2 года в соответствии с очередностью предоставления оплачиваемых отпусков и оплаты проезда к месту отдыха и обратно на основании Графика отпусков.

Экспертом проведена корректировка недополученных («+») или излишне полученные («-») доходов.

В соответствии с пунктом 29 Методических указаний ЭЭ Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за (j-2)-й расчетный период регулирования (Rez_{j-2}), рассчитываются по следующей формуле:

$$Rez_{j-2} = \left(\Delta OP_{j-2} + \Delta NP_{j-2} + \Delta PE_{j-2} - \Delta Byr_{j-2} + Rez_{j-2}^+ - Rez_{j-2}^- \right) \cdot (1 + ИПЦ_{j-1}) \cdot (1 + ИПЦ_j)$$

где:

ΔOP_{j-2} - корректировка операционных расходов, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta OP_{j-2} = OP_{j-2}^{факт} - OP_{j-2}, \quad (46)$$

где:

$ОР_{j-2}^{факт}$ - фактические операционные расходы за год (j-2), рассчитанные по следующей формуле:

$$ОР_{j-2}^{факт} = ОР_{j0} \cdot \prod_{k=j0+1}^{j-2} \left[\left(1 - \frac{ИОР_k}{100\%} \right) \cdot (1 + ИПЦ_k^ф) \right]$$

где:

$ОР_{j-2}$ - операционные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на (j-2)-й год, тыс.руб.;

$j0$ - первый год долгосрочного периода регулирования;

$ОР_{j0}$ - базовый уровень операционных расходов, учтенный при установлении цен (тарифов) на первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ИОР_k$ - индекс эффективности операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования, соответствующий году (k);

$ИПЦ_k^ф$ - фактический индекс потребительских цен в k-м году (в среднем за год k предыдущему году), опубликованный Минэкономразвития России, в процентах;

$\Delta ОР_{j-2}$ - не определяется для случаев, когда (j-2)-й расчетный период регулирования является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$\Delta НР_{j-2}$ - корректировка неподконтрольных расходов, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta НР_{j-2} = НР_{j-2}^{факт} - НР_{j-2}$$

где:

$НР_{j-2}^{факт}$ - фактические неподконтрольные расходы за год (j-2), признанные экономически обоснованными органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования

тарифов, тыс. руб. При определении $\Delta НР_{j-2}^{факт}$ расходы, предусмотренные подпунктом 2 пункта 19 Основ ценообразования, обеспечивающие возврат средств, вложенных в создание нового генерирующего объекта, в том числе в рамках исполнения энергосервисного договора (контракта), учитываемые в случае смены поставщика электрической энергии (мощности), в части экономии расходов, обусловленной вводом в эксплуатацию нового генерирующего объекта, замещающего электрическую энергию (мощность),

производимую (поставляемую) ранее от других источников электрической энергии (мощности) или другими энергоснабжающими организациями, до истечения срока окупаемости (срока достижения экономии по энергосервисному договору (контракту), за год $j-2$ ($B_{j-2}^{\text{факт}}$) принимается равным B_{j-2} ;

$НР_{j-2}$ - неподконтрольные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на год $(j-2)$, тыс.руб.;

$\Delta PЭ_{j-2}$ - корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta PЭ_{j-2} = PЭ_{j-2}^{\text{факт}} - PЭ_{j-2}$$

где:

$PЭ_{j-2}^{\text{факт}}$ - фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в $(j-2)$ -м году, определяемые по формуле (43) Методических указаний ЭЭ, исходя из фактического объема отпуска электрической энергии с шин электростанции в расчетном периоде регулирования и фактических цен на топливо, тыс.руб.;

$PЭ_{j-2}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию в $(j-2)$ -м году, тыс.руб.;

$\Delta \text{Выр}_{j-2}$ - отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности по производству электрической энергии (мощности), определяемой исходя из установленных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и фактического объема реализуемых товаров (услуг), от величины необходимой валовой выручки, установленной на $(j-2)$ -й год, в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов, тыс.руб.;

$Рез_{j-2}^{+}$ - экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в году $(j-2)$, предшествовавшему переходу к регулированию цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки и не возмещенные регулируемой организацией, тыс. руб.;

$Рез_{j-2}^{-}$ - доходы регулируемой организации, необоснованно (излишне) полученные в году $(j-2)$, предшествовавшему переходу к регулированию цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, подлежащие исключению из необходимой валовой выручки, тыс. руб.

В соответствии с пунктом 55 Методических указаний ТЭ необходимая валовая выручка, определяемая на основе фактических значений параметров

расчета тарифов взамен прогнозных, HBB_{i-2}^{ϕ} , рассчитывается с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования ТЭ по формуле:

$$HBB_{i-2}^{\phi} = OP_{i-2}^{\phi} + HP_{i-2}^{\phi} + PЭ_{i-2}^{\phi} + \Pi_{i-2}^{\phi} + \Delta Рез_{i-2} + РПП_{i-2} + \Delta HBB_{i-n}^{\kappa} + \Delta КИП_{i-2} - \Delta КНК_{i-2} + \Delta КЭЭ_{i-2}$$

где:

OP_{i-2}^{ϕ} - фактические операционные расходы года (i-2), определенные в соответствии с пунктом 56 настоящих Методических указаний ТЭ, тыс. руб.;

HP_{i-2}^{ϕ} - фактические неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, которые определяются на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований пунктов 13, 45 Основ ценообразования ТЭ, тыс. руб. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

Π_{i-2}^{ϕ} - величина нормативной прибыли на (i-2)-й год, определяемая в соответствии с формулой (12) Методических указаний ТЭ с учетом нормативного уровня прибыли, установленного в соответствии с пунктом 33 Методических указаний ТЭ на (i-2)-й год, и фактической необходимой валовой выручки регулируемой организации в (i-2)-м году, определенной по формуле (26) Методических указаний ТЭ, без учета расчетной предпринимательской прибыли и налога на прибыль, тыс. руб. При отсутствии утвержденного в соответствии с пунктом 33 Методических указаний ТЭ на (i-2)-й год нормативного уровня прибыли величина нормативной прибыли определяется как сумма фактических расходов, предусмотренных подпунктом «в» пункта 74 Основ ценообразования ТЭ, и учтенных при установлении тарифов расходов, предусмотренных подпунктами «а», «б» пункта 74 Основ ценообразования ТЭ;

$\Delta Рез_{i-2}$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;

$PЭ_{i-2}^{\phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 настоящих Методических указаний ТЭ, тыс. руб.;

$РПП_{i-2}$ - расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;

$\Delta \text{НВВ}_{i-n}^{\text{К}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом пункта 12 настоящих Методических указаний ТЭ (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя $\Delta \text{Рез}$), тыс. руб.;

$\Delta \text{КИП}_{i-2}$ - корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;

$\Delta \text{КНК}_{i-2}$ - корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам года (i-4), учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;

$\Delta \text{КЭЭ}_{i-2}$ - корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы, осуществляемая на i-й год в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования ТЭ, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности по результатам года (i-4), учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний ТЭ операционные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формулам:

$$\text{ОР}_i^{\Phi} = \text{ОР}_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{\text{ИОР}}{100\%} \right) \times \left(1 + \text{ИПЦ}_j^{\Phi} \right) \times \left(1 + \text{К}_{\text{эл}} \times \text{ИКА}_j^{\Phi} \right) \right]$$

$$\text{РЭ}_i^{\Phi} = \text{РТ}_i^{\Phi} + \text{РР}_i^{\Phi}$$

$$\text{РТ}_{i,k}^{\Phi} = b_{i,k} \times Q_{i,k}^{\text{КФ}} \times \text{ЦТ}_i^{\Phi} \times 10^{-3}$$

$$PP_i^{\Phi} = \sum_z V_{i,z} \times \frac{Q_i^{\text{ПО } \Phi}}{Q_i^{\text{ПО}}} \times ЦР_{i,z}^{\Phi}$$

$$ИКА_i^{\Phi} = \frac{УЕ_i^{\Phi} - УЕ_{i-1}^{\Phi}}{УЕ_{i-1}^{\Phi}}, \quad (31)$$

$$ИКА_i^{\Phi} = \frac{p_i^{\Phi} - p_{i-1}^{\Phi}}{p_{i-1}^{\Phi}}, \quad (31.1)$$

$$\mathcal{E}K_i^{\Phi} = \mathcal{E}K_i \times \prod_{j=i0}^i (1 + ИПЦ_j^{\Phi}) / \prod_{j=i0}^i (1 + ИПЦ_j)$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$ОР_i^{\Phi}$ - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$ОР_{i0}$ - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 37 Методических указаний ТЭ, тыс. руб.;

$ИОР$ - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{\Phi}$, $ИПЦ_j$ - соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j -м году;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

$ИКА_i^{\Phi}$ - фактический индекс изменения количества активов в i -м году, определяемый:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по формуле (31) Методических указаний ТЭ;

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), по формуле (31.1) Методических указаний ТЭ;

P_{i}^{Φ} - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в i -м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов;

$P_{i,k}^{\Phi}$ - расходы на топливо при производстве тепловой энергии в k -м виде теплоносителя в i -м году, определяемые исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), тыс. руб.;

P_{i}^{Φ} - расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе потерь тепловой энергии, холодной воды, теплоносителя в i -м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов по формуле (30), тыс. руб.;

$b_{i,k}$ - удельный расход топлива в k -том виде теплоносителя, учтенный при установлении тарифов на i -й год, кг у.т./Гкал;

$Q_{i}^{k \Phi}$ - фактический объем отпуска тепловой энергии в k -м виде теплоносителя, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в i -м году, тыс. Гкал;

ΠT_{i}^{Φ} - фактическая цена на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая в i -м году в соответствии с приложением 4.5 к Методическим указаниям ТЭ с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

P_{i}^{Φ} - расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе потерь тепловой энергии, холодной воды, теплоносителя в i -м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов по формуле (30), тыс. руб.;

$V_{i,z}$ - объем потребления z -го энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя, учтенный при установлении тарифов в i -м году;

$Q_{i}^{ПО \Phi}$ - фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в i -м году, тыс. Гкал (тыс. куб. м);

$Q_i^{ПО}$ - объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на i -й год, тыс. Гкал (тыс. куб. м);

$ЦР_{i,z}^Ф$ - фактическая стоимость покупки единицы z -го энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в i -м году;

$УЕ_i^Ф$, $УЕ_{i-1}^Ф$ - фактическое количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя соответственно в i -м и $(i-1)$ -м годах, определяемое в соответствии с приложением 2 к Методическим указаниям ТЭ с учетом фактической реализации утвержденной инвестиционной программы;

$P_i^Ф$, $P_{i-1}^Ф$ - фактическая установленная тепловая мощность источников тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i -м и $(i-1)$ -м годах соответственно, Гкал/ч;

$Эк_i^Ф$ - фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и включаемая в состав неподконтрольных расходов в i -м году при $i = [1; 5]$, тыс. руб.

На основании вышеизложенного размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по расчету Комитета за фактический период 2023 года составил:

- электрическая энергия – -23 196 тыс. рублей;
- тепловая энергия – + 29 333 тыс. рублей.

Расчет корректировок прилагается к Экспертному заключению (приложение 4-5).

Объем финансовых средств, предлагаемый в расчет тарифов АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на производство электрической и тепловой энергии на 2025 год, составляет 3 909 194 тыс. рублей.

- электрическая энергия – 3 516 181 тыс. рублей, из них 340 342 тыс. рублей экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении необходимой валовой выручки и тарифов на 2023 год;

- тепловая энергия – 393 013 тыс. рублей из них 37 610 тыс. рублей экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении необходимой валовой выручки и тарифов на 2023 год.

По расчету Эксперта объем финансовых средств на производство электрической и тепловой энергии на 2025 год составляет 3 581 649 тыс. рублей, в том числе:

- электрическая энергия – 3 161 650 тыс. рублей, с учетом корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов) -23 196 тыс. рублей.

- тепловая энергия – 419 999 тыс. рублей, с учетом корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов) +29 333 тыс. рублей.

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

с 01.01.2025 - 37,44 руб./кВт.ч (100 % к декабрю 2024 г.),

с 01.07.2025 – 67,62руб./кВт.ч (рост к декабрю 2024 г. на 177,8%).

Тариф на тепловую энергию:

производство:

с 01.01.2025 - 2 635,21 руб./Гкал (100 % к декабрю 2024 г.),

с 01.07.2025 – 2 527,27 руб./Гкал (снижение к декабрю 2024 г. на 4%);

производство+передача:

с 01.01.2025 - 2 906,79 руб./Гкал (100 % к декабрю 2024 г.),

с 01.07.2025 – 2 643,82 руб./Гкал (снижение к декабрю 2024 г. на 9%).

Анализ и динамика технико-экономических показателей, смета расходов и расчет тарифов с календарной разбивкой на 2025 год прилагается (приложения 1-3).

Начальник отдела регулирования тарифов и
контроля ценообразования в энергетической отрасли



М.А. Савонова

Председатель Комитета государственного
регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа



Е.В. Ковальская

Заместитель председателя Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа



М.Г. Демещенко

«31» октября 2024 года

Расчет корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на производство электрической и тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2025-2026 годы

№ п/п	Статьи сметы	2022 год (первый год долгосрочного периода 2022-2026гг)																				
		Плановые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию									Факт										Факт принятый Комитетом	
		Свод	в том числе по периодам		в том числе						Свод	в том числе по периодам		в том числе						Свод	эл/и	
I полугодие	II полугодие		эл/и	в том числе по периодам		т/и	в том числе по периодам		I полугодие	II полугодие		эл/и	в том числе по периодам		т/и	в том числе по периодам						
		I полугодие		II полугодие	I полугодие		II полугодие	I полугодие			II полугодие		I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
A	ДОХОДЫ (без НДС)																					
1.	Товарная продукция (эл/и и т/и)	3 139 514	1 562 787	1 576 727	2 723 449	1 308 741	1 414 708	416 065	254 046	162 018	3 201 933	1 558 549	1 643 383	2 812 230	1 324 179	1 488 051	389 702	234 371	155 332	2 970 033	2 632 473	
1.1.	- от производства электроэнергии (мощности)	2 723 449	1 308 741	1 414 708	2 723 449	1 308 741	1 414 708				2 812 230	1 324 179	1 488 051	2 812 230	1 324 179	1 488 051				2 632 473	2 632 473	
1.1.1.	- электроэнергия (всего)	248 664	68 822	179 841	248 664	68 822	179 841				337 306	84 104	253 202	337 306	84 104	253 202				232 092	232 092	
1.1.2.	- мощность	2 474 786	1 239 919	1 234 867	2 474 786	1 239 919	1 234 867				2 474 924	1 240 075	1 234 850	2 474 924	1 240 075	1 234 850				2 400 381	2 400 381	
1.2.	- от производства теплотенергии и деятельности, связанной с ее передачей	416 065	254 046	162 018				416 065	254 046	162 018	389 702	234 371	155 332				389 702	234 371	155 332	337 560		
	Выработка электроэнергии, млн кВтч	93	49	44	93	49	44				121	60	60	121	60	60				121	121	
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч	64	34	30	64	34	30				83	41	41	83	41	41				83	83	
	Установленная мощность (базовый объем), МВт	36	36	36	36	36	36				36	36	36	36	36	36				36	36	
	Объем отпускаемой мощности, МВт	9	9	8	9	9	8				9	9	8	9	9	8				9	9	
	Отпуск теплотенергии, тыс. Гкал	156	91	65				156	91	65	147	84	63				147	84	63	147		
	ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)																					
	- средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс.кВтч	42 554	38 709	46 860	42 554	38 709	46 860				33 995	37 740	48 898	33 995	37 740	48 898				31 822	31 822	
	Ставка тарифа (цена) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч	3 885	2 036	5 957	3 885	2 036	5 957				4 077	2 036	6 115	4 077	2 036	6 115				2 806	2 806	
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес	23 232 189	22 291 472	24 260 174	23 232 189	22 291 472	24 260 174				23 232 182	22 291 464	24 260 320	23 232 182	22 291 464	24 260 320				22 532 445	22 532 445	
	- средний тариф на теплотенергию, руб. Гкал	2 667	2 791	2 493				2 667	2 791	2 493	2 979	3 100	2 817				2 979	3 100	2 817	2 301		
I	ВСЕГО ДОХОДОВ	3 139 514	1 562 787	1 576 727	2 723 449	1 308 741	1 414 708	416 065	254 046	162 018	3 201 933	1 558 549	1 643 383	2 812 230	1 324 179	1 488 051	389 702	234 371	155 332	2 970 033	2 632 473	
B	РАСХОДЫ																					
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль																					
	Расходы на производство и реализацию:	3 015 636	1 541 555	1 474 081	2 628 417	1 299 482	1 328 935	387 219	242 073	145 146	3 642 280	1 758 380	1 883 900	3 215 559	1 504 231	1 711 329	426 721	254 149	172 572	2 864 209	2 536 690	
1.	Материальные расходы	393 199	220 713	172 486	331 297	185 881	145 416	61 901	34 832	27 069	591 096	295 327	295 769	512 686	250 202	262 484	78 410	45 125	33 286	370 574	324 671	
1.1	Работы (услуги) производственного характера	38 495	20 189	18 305	33 308	17 596	15 712	5 187	2 593	2 593	59 077	18 591	40 485	51 809	15 967	35 842	7 267	2 624	4 643	36 453	31 969	
1.2	Сырье и материалы	54 226	28 485	25 741	46 191	24 402	21 789	8 036	4 083	3 953	47 307	17 863	29 443	42 332	15 638	26 693	4 975	2 225	2 750	63 600	56 912	
1.3	Топливо ядерное	296 869	170 109	126 760	248 664	142 227	106 436	48 205	27 882	20 324	480 574	256 513	224 061	414 847	216 453	198 394	65 727	40 060	25 668	266 381	232 092	
1.5	Покупная энергия	3 609	1 930	1 679	3 135	1 656	1 479	474	274	200	4 139	2 360	1 779	3 698	2 144	1 555	441	216	225	4 139	3 698	
1.8.	Услуги инфраструктурных организаций																					
2.	Расходы на оплату труда	1 617 153	792 919	824 234	1 432 377	656 576	775 801	184 776	136 344	48 432	1 667 629	806 354	861 275	1 474 259	690 180	784 079	193 371	116 174	77 197	1 667 629	1 474 259	
2.1	Оплата труда	1 293 091	612 953	680 138	1 143 796	504 124	639 672	149 295	108 829	40 466	1 342 848	625 859	716 990	1 188 163	536 106	652 058	154 685	89 753	64 932	1 342 848	1 188 163	
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	6 967	3 727	3 240	5 940	3 138	2 802	1 027	589	438	11 597	5 462	6 134	10 296	4 708	5 587	1 301	754	547	11 597	10 296	
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	317 095	176 240	140 855	282 641	149 314	133 327	34 454	26 926	7 528	313 184	175 033	138 151	275 800	149 366	126 434	37 385	25 667	11 718	313 184	275 800	
3.	Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	514 244	269 703	244 541	444 850	235 006	209 844	69 394	34 697	34 697	606 733	290 939	315 794	537 856	249 368	288 488	68 876	41 571	27 306	281 102	252 391	
3.2.	Амортизация ОС	514 244	269 703	244 541	444 850	235 006	209 844	69 394	34 697	34 697	606 733	290 939	315 794	537 856	249 368	288 488	68 876	41 571	27 306	281 102	252 391	
	Справочно:																					
	Амортизация имущества (обесценение активов -для расчета налога на прибыль)																					
	Амортизация имущества (по налог. учету)	281 181	143 760	137 421	240 771	127 195	113 576	40 410	16 565	23 844	336 352	181 498	154 854	299 426	159 887	139 539	36 926	21 611	15 315			
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	491 041	258 220	232 821	419 893	222 019	197 874	71 148	36 201	34 947	776 821	365 760	411 062	690 758	314 480	376 278	86 063	51 279	34 784	544 903	485 370	
4.1	Отчисления на формирование резервов	100 464	52 767	47 698	87 150	46 238	40 913	13 314	6 529	6 785	102 462	49 874	52 588	89 991	42 374	47 618	12 470	7 500	4 971	95 041	84 239	
4.1.4	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	100 464	52 767	47 698	87 150	46 238	40 913	13 314	6 529	6 785	102 462	49 874	52 588	89 991	42 374	47 618	12 470	7 500	4 971	95 041	84 239	
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	7	4	4	7	4	4		0	0	4	3	1	4	2	1	0	0	0	4	4	
4.3	Ремонт основных фондов	144 039	76 265	67 774	123 437	65 209	58 227	20 602	11 056	9 547	142 066	31 762	110 304	128 057	29 405	98 652	14 009	2 357	11 651	142 066	128 057	

Расчет корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на производство электрической и тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2025-2026 годы

№ п/п	Статьи сметы	2022 год (первый год долгосрочного периода 2022-2026гг)																			
		Плановые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию									Факт									Факт принятый Комитетом	
		Свод	в том числе по периодам		в том числе						Свод	в том числе по периодам		в том числе						Свод	эл/и
			I полугодие	II полугодие	эл/и	в том числе по периодам		т/и	в том числе по периодам			I полугодие	II полугодие	эл/и	в том числе по периодам		т/и	в том числе по периодам			
				I полугодие		II полугодие			I полугодие	II полугодие								I полугодие	II полугодие		I полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
4.5	Страхование имущества и ответственности	21 838	11 450	10 388	18 764	9 913	8 851	3 074	1 537	1 537	43 393	18 429	24 964	38 887	15 935	22 952	4 506	2 494	2 012	43 343	38 842
4.6	Арендные платежи	822	431	391	693	366	327	129	65	65	3 014	1 506	1 508	2 662	1 284	1 378	352	222	130	877	774
4.7	Услуги по охране	62 008	32 492	29 516	52 614	27 795	24 819	9 395	4 697	4 697	66 707	31 004	35 703	59 339	26 776	32 563	7 368	4 228	3 140	66 707	59 339
4.8	Командировочные расходы	8 456	4 429	4 027	7 100	3 751	3 349	1 356	678	678	8 833	4 197	4 636	7 854	3 669	4 186	978	528	450	8 833	7 854
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая -ЛПП)	39 903	20 923	18 980	34 350	18 146	16 203	5 554	2 777	2 777	175 132	111 560	63 572	155 705	95 313	60 391	19 428	16 247	3 181	57 160	50 702
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	15 835	8 312	7 523	13 962	7 376	6 586	1 873	937	937	25 795	10 989	14 806	22 990	9 401	13 589	2 805	1 588	1 218	25 795	22 990
	в том числе																				
	- выездная реабилитация на базе санаторно-курортных и оздоровительных организаций	4 336	2 275	2 061	3 793	2 004	1 789	543	272	272	4 604	698	3 906	4 372	654	3 718	231	44	188	4 604	4 372
	- реабилитация на объектах АЭС (РОЦ, профилактории)	11 499	6 037	5 462	10 169	5 372	4 797	1 330	665	665	21 192	10 291	10 901	18 618	8 747	9 871	2 574	1 544	1 030	21 192	18 618
4.9.2	- расходы на выдачу молока и ЛПП	21 128	11 067	10 060	17 803	9 405	8 398	3 325	1 663	1 663	43 028	27 071	15 957	37 898	22 739	15 160	5 130	4 333	797	23 090	20 337
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	2 941	1 543	1 397	2 585	1 366	1 220	355	178	178	106 106	73 500	32 605	94 641	63 174	31 467	11 465	10 326	1 139	8 071	7 199
4.9.4	- аттестация рабочих мест	0	0	0		0				0	203	0	203	176	0	176	28	0	28	203	176
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно										33 349	20 114	13 234	29 589	17 191	12 398	3 760	2 924	836	0	0
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	6 025	3 168	2 857	5 509	2 910	2 599	516	258	258	5 530	627	4 903	4 929	547	4 382	601	80	521	5 530	4 929
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	170	89	81	128	68	60	42	21	21	164	83	81	144	70	74	20	12	7	164	144
4.13	Услуги связи	4 570	2 382	2 188	3 428	1 811	1 617	1 142	571	571	4 179	1 770	2 408	3 706	1 515	2 191	473	256	217	4 179	3 706
4.14	Другие прочие расходы	25 344	13 334	12 010	23 414	12 369	11 045	1 930	965	965	117 169	56 938	60 232	104 169	48 198	55 971	13 000	8 739	4 261	46 180	41 056
4.15	Налоги и сборы	77 158	40 363	36 794	63 094	33 331	29 763	14 064	7 032	7 032	74 549	37 771	36 778	65 476	32 091	33 385	9 073	5 680	3 393	74 549	65 476
4.15.1	Налог на имущество	74 368	38 897	35 471	60 581	32 004	28 577	13 786	6 893	6 893	71 959	36 479	35 480	63 201	30 994	32 207	8 758	5 486	3 272	71 959	63 201
4.15.2	Земельный налог	1 894	993	900	1 649	871	778	244	122	122	1 772	886	886	1 556	753	803	216	133	82	1 772	1 556
4.15.3	Транспортный налог	896	473	424	863	456	407	33	17	17	806	406	400	708	345	363	98	61	37	806	708
4.15.5	Прочие налоги и сборы										12	0	12	11	0	11	1	0	1	12	11
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	236	124	112	206	109	97	29	15	15	271	122	149	245	111	135	26	12	14	271	245
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	3 015 636	1 541 555	1 474 081	2 628 417	1 299 482	1 328 935	387 219	242 073	145 146	3 642 280	1 758 380	1 883 900	3 215 559	1 504 231	1 711 329	426 721	254 149	172 572	2 864 209	2 536 690
6.	Внерезалиционные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	4 437	2 343	2 094	4 395	2 322	2 073	43	21	21	8 489	3 475	5 015	8 469	3 462	5 007	20	12	8	8 431	8 411
6.2	Оплата услуг банков	265	139	126	222	117	105	43	21	21	188	90	99	168	77	91	20	12	8	188	168
6.3	Другие внереализационные расходы	4 172	2 204	1 968	4 172	2 204	1 968	0	0	0	8 301	3 385	4 916	8 301	3 385	4 916	0	0	0	8 243	8 243
II	ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль.	3 020 074	1 543 898	1 476 175	2 632 812	1 301 804	1 331 008	387 262	242 095	145 167	3 650 769	1 761 854	1 888 915	3 224 028	1 507 693	1 716 335	426 741	254 161	172 580	2 872 640	2 545 101
7.1	Налоги за счет прибыли	53 747	28 925	24 822	46 821	24 735	22 086	6 926	4 191	2 735	62 604	25 325	37 279	55 430	20 898	34 532	7 174	4 427	2 747	62 604	55 430
7.1.1	Налог на прибыль	53 747	28 925	24 822	46 821	24 735	22 086	6 926	4 191	2 735	62 604	25 325	37 279	55 430	20 898	34 532	7 174	4 427	2 747	62 604	55 430
	- электроэнергия	46 821	24 735	22 086	46 821	24 735	22 086	0			55 430	20 898	34 532	55 430	20 898	34 532				55 430	55 430
	- теплоэнергия	6 926	4 191	2 735				6 926	4 191	2 735	7 174	4 427	2 747				7 174	4 427	2 747	7 174	

Расчет корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на производство электрической и тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2025-2026 годы

№ п/п	Статьи сметы	2022 год (первый год долгосрочного периода 2022-2026гг)																					
		Плановые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию										Факт								Факт принятый Комитетом			
		Свод	в том числе по периодам		в том числе						Свод	в том числе по периодам		в том числе								Свод	эл/м
			I полугодие	II полугодие	эл/м	в том числе по периодам		т/м	в том числе по периодам			I полугодие	II полугодие	эл/м	в том числе по периодам		т/м	в том числе по периодам					
I полугодие	II полугодие	I полугодие				II полугодие	I полугодие		II полугодие	I полугодие	II полугодие				I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
7.2.	Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли	28 537	11 568	16 970	24 022	9 310	14 712	4 515	2 258	2 258	307 744	32 449	275 295	304 607	30 710	273 897	3 137	1 739	1 398	34 110	31 943		
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)	6	3	3	0		0	6	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
7.2.2	Расходы социального характера	27 568	11 056	16 512	23 059	8 801	14 258	4 509	2 254	2 254	56 088	29 737	26 351	52 951	27 998	24 954	3 137	1 739	1 398	32 948	30 781		
7.2.2.2	выплаты (начисления) социального характера работникам	8 349	4 366	3 983	6 774	3 578	3 195	1 575	788	788	8 194	4 277	3 917	7 175	3 619	3 556	1 019	658	361	8 195	7 176		
7.2.2.3	расходы по социальным программам	18 515	6 318	12 197	15 582	4 851	10 731	2 934	1 467	1 467	46 730	24 473	22 257	44 772	23 529	21 244	1 958	944	1 014	23 589	22 601		
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	704	372	332	704	372	332	0	0	0	1 164	987	177	1 004	850	154	160	137	23	1 164	1 004		
7.2.3	Внерезервационные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	963	509	454	963	509	454	0	0	0	251 655	2 712	248 944	251 655	2 712	248 944			0	1 162	1 162		
	НЕДОПОЛУЧЕННЫЕ доходы/расходы	20 142	11 078	9 064	10 552	5 574	4 978	9 590	5 503	4 087	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
	Влияние изменения тарифа с 01.12.2022 (без учета сумм по ст.1.3 и 4.1)	17 014	0	17 014	9 242		9 242	7 772		7 772													
IV	ИТОГО РАСХОДЫ	3 139 514	1 595 469	1 544 045	2 723 449	1 341 423	1 382 026	416 065	254 046	162 019	4 021 117	1 819 628	2 201 489	3 584 065	1 559 300	2 024 765	437 052	260 328	176 724	2 969 354	2 632 473		
	Результат: резерв (+), недостаток (-), (раздел I - раздел IV)	0	-32 682	32 682	0	-32 682	32 682	0	0	-0	-819 185	-261 079	-558 106	-771 835	-235 122	-536 713	-47 350	-25 957	-21 393	679	-0		

№ п/п	Статьи сметы	м	Плановые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию										Плановые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию (НЕПРИНЯТОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ по перераспределению расходов по ряду статей внутри операционных расходов)			Факт по данным управленческой отчетности					
			т/лн	Свод	в том числе по периодам		в том числе				Свод	в том числе		Свод	в том числе по периодам		в том числе				
					I полугодие	II полугодие	эл/лн	в том числе по периодам		т/лн		в том числе по периодам			эл/лн	в том числе по периодам		т/лн			
								I полугодие	II полугодие			I полугодие	II полугодие			I полугодие	II полугодие				
1	2	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
A	ДОХОДЫ (без НДС)																				
1.	Товарная продукция (эл/лн и т/лн)	337 560	3 306 395	2 108 898	1 197 497	2 886 414	1 881 554	1 004 860	419 981	227 344	192 637	3 306 395	2 886 414	419 981	3 466 867	2 125 121	1 341 746	3 057 342	1 878 811	1 178 532	409 524
1.1.	- от производства электроэнергии (мощности)		2 886 414	1 881 554	1 004 860	2 886 414	1 881 554	1 004 860				2 886 414	2 886 414		3 057 342	1 878 811	1 178 532	3 057 342	1 878 811	1 178 532	
1.1.1.	- электроэнергия (всего)		243 705	160 449	83 256	243 705	160 449	83 256				243 705	243 705		414 097	157 373	256 723	414 097	157 373	256 723	
1.1.2.	- мощность		2 642 709	1 721 105	921 605	2 642 709	1 721 105	921 605				2 642 709	2 642 709		2 643 246	1 721 437	921 808	2 643 246	1 721 437	921 808	
1.2.	- от производства тепловыработки и деятельности, связанной с ее передачей	337 560	419 981	227 344	192 637				419 981	227 344	192 637	419 981		419 981	409 524	246 310	163 214				409 524
	Выработка электроэнергии, млн кВтч		100	60	40	100	60	40				100	100		148	60	88	148	60	88	
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч		64	42	22	64	42	22				64	64		109	41	67	109	41	67	
	Установленная мощность (базовый объем), МВт		36	36	36	36	36	36				36	36		36	36	36	36	36	36	
	Объем отпускаемой мощности, МВт		9	12	6	9	12	6				9	9		9	12	6	9	12	6	
	Отпуск тепловыработки, тыс. Гкал	147	155	91	64				155	91	64	155		155	151	91	60				151
	ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)																				
	- средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс.кВтч		45 100	44 654	45 960	45 100	44 654	45 960				45 100	45 100		28 114	45 461	17 481	28 114	45 461	17 481	
	Ставка тарифа (цена) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч		3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808				3 808	3 808		3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес		24 833 199	24 833 199	24 833 600	24 833 199	24 833 199	24 833 600				24 833 199	24 833 199		24 833 199	24 833 206	24 833 186	24 833 199	24 833 206	24 833 186	
	- средний тариф на тепловыработку, руб. Гкал	2 301	2 712	2 493	3 026				2 712	2 493	3 026	2 712		2 712	2 712	2 712					2 712
I	ВСЕГО ДОХОДОВ	337 560	3 306 395	2 108 898	1 197 497	2 886 414	1 881 554	1 004 860	419 981	227 344	192 637	3 306 395	2 886 414	419 981	3 466 867	2 125 121	1 341 746	3 057 342	1 878 811	1 178 532	409 524
B	РАСХОДЫ											I									
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль																				
	Расходы на производство и реализацию:	327 519	3 191 555	1 610 360	1 581 195	2 793 335	1 410 695	1 382 641	398 219	199 665	198 554	3 191 555	2 793 335	398 219	3 926 028	1 846 942	2 079 086	3 447 636	1 653 692	1 793 943	478 392
1.	Материальные расходы	45 903	394 677	197 339	197 339	332 033	166 017	166 017	62 644	31 322	31 322	415 929	353 285	62 644	563 963	168 228	395 735	495 475	151 087	344 388	68 488
1.1	Работы (услуги) производственного характера	4 484	40 749	20 375	20 375	35 306	17 653	17 653	5 443	2 722	2 722	80 318	74 875	5 443	69 546	25 782	43 764	61 182	23 657	37 525	8 363
1.2	Сырье и материалы	6 688	57 394	28 697	28 697	48 962	24 481	24 481	8 432	4 216	4 216	39 077	30 645	8 432	26 212	13 763	12 449	23 555	12 196	11 358	2 657
1.3	Топливо ядерное	34 290	291 989	145 995	145 995	243 704	121 852	48 285	24 143	24 143	291 989	243 704	48 285	462 931	125 397	337 534	406 167	112 254	293 913	56 764	
1.5	Потребная энергия	441	4 544	2 272	2 272	4 060	2 030	2 030	483	242	242	4 544	4 060	483	5 258	3 269	1 988	4 555	2 963	1 591	703
1.8.	Услуги инфраструктурных организаций														17	17	0	16	16	0	0
2.	Расходы на оплату труда	193 371	1 728 785	864 392	864 392	1 535 869	767 934	767 934	192 916	96 458	96 458	1 666 655	1 473 739	192 916	2 003 478	1 036 626	966 852	1 748 444	920 949	827 495	255 035
2.1	Оплата труда	154 685	1 369 094	684 547	684 547	1 212 424	606 212	606 212	156 670	78 335	78 335	1 306 964	1 150 294	156 670	1 593 431	802 474	790 957	1 389 977	713 471	676 507	203 453
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	1 301	7 374	3 687	3 687	6 296	3 148	3 148	1 078	539	539	7 374	6 296	1 078	15 977	7 205	8 772	13 874	6 328	7 546	2 103
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	37 385	352 317	176 158	176 158	317 149	158 574	158 574	35 168	17 584	17 584	352 317	317 149	35 168	394 071	226 948	167 123	344 592	201 150	143 442	49 479
3.	Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	28 711	551 984	275 992	275 992	482 590	241 295	241 295	69 394	34 697	34 697	551 984	482 590	69 394	340 591	171 097	169 494	296 509	151 683	144 826	44 083
3.2.	Амортизация ОС	28 711	551 984	275 992	275 992	482 590	241 295	241 295	69 394	34 697	34 697	551 984	482 590	69 394	340 591	171 097	169 494	296 509	151 683	144 826	44 083
	Справочно:																				
	Амортизация имущества (обесценение активов - для расчета налога на прибыль)														148 208	68 498	79 710	129 026	60 726	68 300	19 183
	Амортизация имущества (по налог. учету)		366 747	183 373	183 373	326 337	163 169	163 169	40 410	20 205	20 205	366 747	326 337	40 410	279 744	156 475	123 269	243 015	139 719	103 296	36 729
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	59 534	516 109	272 637	243 472	442 844	235 449	207 395	73 266	37 188	36 078	556 987	483 721	73 266	1 017 995	470 991	547 005	907 209	429 974	477 235	110 786
4.1	Отчисления на формирование резервов	10 802	105 805	67 485	38 320	92 365	60 210	32 156	13 439	7 275	6 164	105 805	92 365	13 439	110 940	68 004	42 936	97 835	60 122	37 713	13 105
4.1.4	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	10 802	105 805	67 485	38 320	92 365	60 210	32 156	13 439	7 275	6 164	105 805	92 365	13 439	110 940	68 004	42 936	97 835	60 122	37 713	13 105
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	0	7	4	4	7	4	4		0	0	7	7	0	2	1	1	2	1	1	0
4.3	Ремонт основных фондов	14 009	152 463	76 231	76 231	130 843	65 421	65 421	21 620	10 810	10 810	152 463	130 843	21 620	178 609	45 557	133 053	159 516	41 900	117 617	19 093

№ п/п	Статьи сметы	м	Плановые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию										Плановые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию (НЕПРИНЯТОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ по перераспределению расходов по ряду статей внутри операционных расходов)			Факт по данным управленческой отчетности					
			т/гн	Свод	в том числе по периодам		в том числе				Свод	в том числе		Свод	в том числе по периодам		в том числе				
					I полугодие	II полугодие	эл/гн	в том числе по периодам		т/гн		в том числе по периодам			I полугодие	II полугодие	эл/гн	в том числе по периодам		т/гн	
								I полугодие	II полугодие			I полугодие	II полугодие					I полугодие	II полугодие		
1	2	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
4.5	Страхование имущества и ответственности	4 501	22 682	11 341	11 341	19 608	9 804	9 804	3 074	1 537	1 537	22 682	19 608	3 074	49 583	24 554	25 029	43 915	21 844	22 072	5 668
4.6	Арендные платежи	103	857	428	428	734	367	367	122	61	61	857	734	122	3 101	1 519	1 583	2 661	1 351	1 310	441
4.7	Услуги по охране	7 368	65 629	32 814	32 814	55 770	27 885	27 885	9 859	4 929	4 929	65 629	55 770	9 859	75 179	37 589	37 589	66 640	33 498	33 143	8 539
4.8	Командировочные расходы	978	8 949	4 475	4 475	7 526	3 763	3 763	1 423	712	712	8 949	7 526	1 423	14 370	6 460	7 910	12 760	5 812	6 948	1 611
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	6 458	42 239	21 119	21 119	36 411	18 205	18 205	5 828	2 914	2 914	83 117	77 288	5 828	286 915	140 843	146 072	257 832	131 083	126 752	29 083
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	2 805	16 765	8 383	8 383	14 799	7 400	7 400	1 966	983	983	16 765	14 799	1 966	25 938	10 693	15 246	23 100	9 481	13 617	2 838
	- в том числе																				
	- выездная реабилитация на базе санаторно-курортных и оздоровительных организаций	231	4 590	2 295	2 295	4 020	2 010	2 010	570	285	285	4 590	4 020	570	4 739	602	4 137	4 406	563	3 843	333
	- реабилитация на объектах АЭС (РОЦ, профилактории)	2 574	12 175	6 087	6 087	10 779	5 390	5 390	1 396	698	698	12 175	10 779	1 396	21 200	10 090	11 109	18 695	8 920	9 774	2 505
4.9.2	- расходы на выдачу молока и ЛПП	2 753	22 360	11 180	11 180	18 871	9 435	9 435	3 489	1 745	1 745	62 238	59 749	3 489	89 903	45 887	44 015	80 589	42 743	37 846	9 314
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	872	3 113	1 557	1 557	2 740	1 370	1 370	373	186	186	3 113	2 740	373	170 939	84 263	86 676	154 013	78 855	75 158	16 927
4.9.4	- аттестация рабочих мест	28											0	0	134	0	134	131	0	131	4
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	49 425	24 901	24 525	44 010	23 191	20 820	5 415
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	601	6 381	3 191	3 191	5 840	2 920	2 920	541	271	271	6 381	5 840	541	6 761	3 668	3 093	5 852	3 283	2 569	910
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	20	180	90	90	136	68	68	44	22	22	180	136	44	175	88	87	152	78	74	22
4.13	Услуги связи	473	4 671	2 335	2 335	3 472	1 736	1 736	1 199	599	599	4 671	3 472	1 199	4 209	1 586	2 624	3 632	1 413	2 219	578
4.14	Другие прочие расходы	5 124	27 006	13 503	13 503	24 980	12 490	12 490	2 026	1 013	1 013	27 006	24 980	2 026	166 311	79 710	86 601	148 545	74 199	74 346	17 765
4.15	Налоги и сборы	9 073	79 001	39 500	39 500	64 937	32 469	32 469	14 064	7 032	7 032	79 001	64 937	14 064	72 128	36 388	35 740	63 607	32 090	31 517	8 521
4.15.1	Налог на имущество	8 758	76 172	38 086	38 086	62 385	31 193	31 193	13 786	6 893	6 893	76 172	62 385	13 786	70 110	35 294	34 816	61 828	31 125	30 703	8 282
4.15.2	Земельный налог	216	1 992	996	996	1 748	874	874	244	122	122	1 992	1 748	244	1 206	694	511	1 063	612	451	142
4.15.3	Транспортный налог	98	837	419	419	804	402	402	33	17	17	837	804	33	807	400	407	712	353	359	95
4.15.5	Прочие налоги и сборы	1													5	0	4	0	4	1	
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	26	241	120	120	215	107	107	26	13	13	241	215	26	286	123	163	249	112	138	37
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	327 519	3 191 555	1 610 360	1 581 195	2 793 335	1 410 695	1 382 641	398 219	199 665	198 554	3 191 555	2 793 335	398 219	3 926 028	1 846 942	2 079 086	3 447 636	1 653 692	1 793 943	478 392
6.	Внерезалиационные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	20	4 701	2 351	2 351	4 658	2 329	2 329	43	21	21	4 701	4 658	43	169 035	161 147	7 888	169 011	161 138	7 873	23
6.2	Оплата услуг банков	20	279	139	139	236	118	118	43	21	21	279	236	43	220	89	132	197	80	117	23
6.3	Другие внереализационные расходы		4 422	2 211	2 211	4 422	2 211	2 211				4 422	4 422	0	168 814	161 058	7 756	168 814	161 058	7 756	0
II	ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	327 539	3 196 256	1 612 710	1 583 545	2 797 994	1 413 024	1 384 970	398 262	199 686	198 576	3 196 256	2 797 994	398 262	4 095 062	2 008 089	2 086 973	3 616 647	1 814 831	1 801 817	478 415
7.1	Налоги за счет прибыли	7 174	46 030	23 015	23 015	39 049	19 524	19 525	6 981	3 491	3 490	46 030	39 049	6 981	51 983	26 279	25 704	45 493	23 720	21 773	6 490
7.1.1	Налог на прибыль	7 174	46 030	23 015	23 015	39 049	19 524	19 525	6 981	3 491	3 490	46 030	39 049	6 981	51 983	26 279	25 704	45 493	23 720	21 773	6 490
	- электроэнергия		39 049	19 524	19 525	39 049	19 524	19 525				39 049	39 049		45 493	23 720	21 773	45 493	23 720	21 773	
	- теплоэнергия	7 174	6 981	3 491	3 490				6 981	3 491	3 490	6 981		6 981	6 490	2 559	3 931				6 490

№ п/п	Статей сметы	м	Плановые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию																			Плановые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию (НЕПРИНЯТОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ по перераспределению расходов по ряду статей внутри операционных расходов)			Факт по данным управленческой отчетности					
			т/и	Свод	в том числе по периодам		в том числе						Свод	в том числе		Свод	в том числе по периодам		в том числе											
					I полугодие	II полугодие	эл/и	в том числе по периодам		т/и	в том числе по периодам			I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие	эл/и	в том числе по периодам		т/и								
								I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие								I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие						
1	2	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42									
7.2.	Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли	2 167	35 929	17 964	17 964	31 192	15 596	15 596	4 737	2 369	2 369	35 929	31 192	4 737	413 323	38 618	374 705	408 592	36 726	371 866	4 731									
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)		7	3	3	0	0	0	7	3	3	7	0	7	0	0	0	0	0	0	0									
7.2.2	Расходы социального характера		34 931	17 465	17 465	30 200	15 100	15 100	4 730	2 365	2 365	34 931	30 200	4 730	59 986	34 868	25 118	55 255	32 976	22 279	4 731									
7.2.2.2	выплаты (начисления) социального характера работникам	1 019	14 916	7 458	7 458	13 263	6 632	6 632	1 652	826	826	14 916	13 263	1 652	8 805	5 203	3 602	7 673	4 596	3 077	1 132									
7.2.2.3	расходы по социальным программам	988	19 283	9 641	9 641	16 205	8 102	8 102	3 078	1 539	1 539	19 283	16 205	3 078	49 626	28 363	21 263	46 224	27 228	18 996	3 402									
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	160	732	366	366	732	366	366		0	0	732	732	0	1 556	1 302	254	1 359	1 152	207	197									
7.2.3	Внерезервационные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	0	992	496	496	992	496	496		0	0	992	992	0	353 337	3 750	349 587	353 337	3 750	349 587										
	НЕДОПОЛУЧЕННЫЕ доходы/расходы		28 180	14 090	14 090	18 179	9 090	9 090	10 000	5 000	5 000	28 180	18 179	10 000	0	0	0	0	0	0	0									
	Влияние изменения тарифа с 01.12.2022 (без учета сумм по ст.1.3 и 4.1)																													
IV	ИТОГО РАСХОДЫ	336 881	3 306 395	1 667 780	1 638 615	2 886 414	1 457 233	1 429 180	419 981	210 546	209 435	3 306 395	2 886 414	419 981	4 560 368	2 072 986	2 487 382	4 070 733	1 875 277	2 195 456	489 636									
	Результат: резерв (+), недостаток (-), (раздел I - раздел IV)	679	0	441 118	-441 117	0	424 320	-424 320	-0	16 798	-16 798	0	0	-0	-1 093 502	52 135	-1 145 637	-1 013 390	3 534	-1 016 924	-80 111									

от 6 декабря 2024 года № 19

№ п/п	Статьи сметы	2024 год													2025 год						
					Факт заявленный Билбинской АЭС в расчет выпадающих доходов / недополученных обоснованных расходов			Факт принятый Комитетом			Плановые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию					Предложения Билбинской АЭС					
				Свод	в том числе		Свод	в том числе		Свод	в том числе по периодам		в том числе			Свод	в том числе по периодам		в том		
		в том числе по периодам			эл/и	т/и		эл/и	т/и		в том числе по периодам	т/и	в том числе по периодам	I полугодие	II полугодие		эл/и	в том числе по периодам			
		I полугодие	II полугодие															II полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
A	ДОХОДЫ (без НДС)																				
1.	Товарная продукция (эл/и и т/и)	246 310	163 214	3 684 346	3 226 756	457 591	3 466 867	3 057 342	409 524	3 436 680	1 764 626	3 014 966	1 581 220	421 714	183 405	3 909 194	2 481 828	1 427 366	3 516 181	2 088 815	1 427 366
1.1.	- от производства электроэнергии (мощности)			3 226 756	3 226 756		3 057 342	3 057 342		3 014 966	1 581 220	3 014 966	1 581 220			3 516 181	2 088 815	1 427 366	3 516 181	2 088 815	1 427 366
1.1.1.	- электроэнергия (всего)			314 154	314 154		0	0		414 982	278 869	414 982	278 869			446 397	255 110	191 288	446 397	255 110	191 288
1.1.2.	- мощность			2 912 602	2 912 602		3 057 342	3 057 342		2 599 984	1 302 352	2 599 984	1 302 352			3 069 784	1 833 705	1 236 079	3 069 784	1 833 705	1 236 079
1.2.	- от производства теплотенергии и деятельности, связанной с ее передачей	246 310	163 214	457 591		457 591	409 524		409 524	421 714	183 405			421 714	183 405	393 013	393 013	0			
	Выработка электроэнергии, млн кВтч			148	148		148	148		115	60	115	60			100	57	43	100	57	43
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч			109	109		109	109		78	42	78	42			64	39	25	64	39	25
	Установленная мощность (базовый объем), МВт			36	36		36	36		36	36	36	36			36	36	36	36	36	36
	Объем отпускаемой мощности, МВт			9	9		9	9		9	6	9	6			10	12	8	10	12	8
	Отпуск теплотенергии, тыс. Гкал	91	60	151		151	151		151	152	63			152	63	87	87	0			
	ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)																				
	- средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс.кВтч			29 672	29 672		28 114	28 114		38 664	37 440	38 664	37 440			54 940	54 064	56 275	54 940	54 064	56 275
	Ставка тарифа (цена) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч			2 889	2 889		3 735	3 735		5 322	6 603	5 322	6 603			6 975	6 603	7 542	6 975	6 603	7 542
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес			27 363 788	27 363 788		25 441 034	25 441 034		24 047 475	34 572 281	24 047 475	34 572 281			25 297 754	25 297 754	25 297 754	25 297 754	25 297 754	25 297 754
	- средний тариф на теплотенергию, руб. Гкал	2 712	2 712	3 031		3 031	2 712		2 712	2 779	2 907			2 779	2 907	4 510	4 510	0			
I	ВСЕГО ДОХОДОВ	246 310	163 214	3 684 346	3 226 756	457 591	3 466 867	3 057 342	409 524	3 436 680	1 764 626	3 014 966	1 581 220	421 714	183 405	3 909 194	2 481 828	1 427 366	3 516 181	2 088 815	1 427 366
Б	РАСХОДЫ																				
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль																				
	Расходы на производство и реализацию:	193 249	285 142	3 550 677	3 114 330	436 346	3 334 747	2 988 812	388 193	3 458 285	1 779 264	3 041 376	1 594 425	416 909	184 839	3 424 330	1 702 633	1 721 697	3 076 403	1 354 707	1 721 697
1.	Материальные расходы	17 141	51 347	460 578	403 483	57 095	565 809	496 174	69 635	582 714	358 549	516 200	329 477	66 515	29 072	597 408	234 994	362 413	555 784	193 371	362 413
1.1	Работы (услуги) производственного характера	2 124	6 239	30 073	25 625	4 448	30 055	26 505	3 550	43 625	21 812	37 848	18 924	5 777	2 888	45 397	27 238	18 159	39 438	21 279	18 159
1.2	Сырье и материалы	1 567	1 090	67 565	59 133	8 432	67 565	58 947	8 618	61 436	30 646	52 487	26 244	8 949	4 402	63 923	44 746	19 177	54 692	35 515	19 177
1.3	Топливо ядерное	13 144	43 621	357 665	314 154	43 511	462 931	406 167	56 764	466 226	300 421	414 982	278 869	51 244	21 552	472 356	155 146	317 210	446 397	129 187	317 210
1.5	Полуучная энергия	306	397	5 258	4 555	703	5 258	4 555	703	5 162	2 538	4 617	2 309	545	229	8 973	4 540	4 433	8 499	4 066	4 433
1.8.	Услуги инфраструктурных организаций	0	0	17	16	0	0	0	0	6 265	3 132	6 265	3 132			6 759	3 324	3 434	6 759	3 324	3 434
2.	Расходы на оплату труда	115 677	139 357	2 003 478	1 748 444	255 035	1 728 785	1 563 312	207 227	1 843 312	920 930	1 633 997	816 998	209 315	103 931	1 920 228	997 421	922 808	1 704 114	781 307	922 808
2.1	Оплата труда	89 003	114 451	1 593 431	1 389 977	203 453	1 369 094	1 212 424	156 670	1 465 989	732 268	1 299 718	649 859	166 271	82 409	1 525 828	762 914	762 914	1 354 306	591 392	762 914
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	877	1 226	15 977	13 874	2 103	7 374	6 296	1 078	7 893	3 947	6 750	3 375	1 144	572	8 213	4 107	4 107	7 033	2 927	4 107
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	25 798	23 681	394 071	344 592	49 479	352 317	344 592	49 479	369 429	184 715	327 529	163 764	41 900	20 950	386 187	230 400	155 787	342 775	186 988	155 787
3.	Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	19 414	24 668	437 968	393 885	44 083	409 415	365 333	44 083	493 823	230 003	428 900	214 450	64 923	15 552	340 591	170 296	170 296	318 202	147 907	170 296
3.2.	Амортизация ОС	19 414	24 668	437 968	393 885	44 083	409 415	365 333	44 083	493 823	230 003	428 900	214 450	64 923	15 552	340 591	170 296	170 296	318 202	147 907	170 296
	Справочно:																				
	Амортизация имущества (обесценение активов -для расчета налога на прибыль)	7 772	11 410				148 208	129 026	19 183							148 208	74 104	74 104	138 617	64 513	74 104
	Амортизация имущества (по налогу, учету)	16 756	19 973				279 744	243 015	36 729	336 352	158 816	300 413	150 207	35 939	8 609	279 744	139 872	139 872	264 799	124 927	139 872
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	41 017	69 770	648 653	568 519	80 134	630 738	563 993	67 249	538 436	269 783	462 279	233 499	76 157	36 284	566 103	299 923	266 180	498 302	232 122	266 180
4.1	Отчисления на формирование резервов	7 882	5 223	110 940	97 835	13 105	111 393	99 652	11 741	109 974	56 392	96 479	50 599	13 495	5 793	125 094	79 418	45 676	112 518	66 842	45 676
4.1.4	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	7 882	5 223	110 940	97 835	13 105	111 393	99 652	11 741	109 974	56 392	96 479	50 599	13 495	5 793	125 094	79 418	45 676	112 518	66 842	45 676
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	0	0	2	2	0	2		2	7	4	7	4		0	7	4	4	7	4	4
4.3	Ремонт основных фондов	3 657	15 436	178 609	159 516	19 093	178 609	159 516	19 093	163 208	80 764	140 263	70 132	22 945	10 632	169 824	84 912	84 912	146 155	61 243	84 912

№ п/п	Статьи сметы											2024 год					2025 год				
				Факт заявленный Билбинской АЭС в расчет выпадающих доходов / недополученных обоснованных расходов		Факт принятый Комитетом		Плановые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию					Предложения Билбинской АЭС								
				Свод	в том числе		Свод	в том числе		Свод	в том числе по периодам	в том числе			Свод	в том числе по периодам		в том			
		в том числе по периодам			эл/и	т/и		эл/и	в том числе по периодам			т/и	в том числе по периодам	I полугодие		II полугодие	эл/и	в том числе по периодам			
		I полугодие	II полугодие															II полугодие	I полугодие	II полугодие	
1	2	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
4.5	Страхование имущества и ответственности	2 710	2 958	49 547	43 879	5 668	49 547	43 885	5 662	24 315	12 158	21 020	10 510	3 295	1 648	25 302	12 651	12 651	23 588	10 937	12 651
4.6	Арендные платежи	168	273	3 101	2 661	441	821	784	37	900	450	770	385	130	65	937	468	468	869	401	468
4.7	Услуги по охране	4 092	4 447	75 179	66 640	8 539	75 179	66 640	8 539	70 248	35 124	59 786	29 893	10 463	5 231	73 090	36 545	36 545	62 297	25 752	36 545
4.8	Командировочные расходы	648	962	14 370	12 760	1 611	14 370	12 760	1 611	9 578	4 789	8 068	4 034	1 511	755	9 965	4 982	4 982	8 406	3 424	4 982
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	9 763	19 320	69 785	54 750	15 035	59 073	52 297	6 776	45 217	22 609	39 032	19 516	6 185	3 093	47 052	23 526	23 526	40 671	17 145	23 526
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	1 210	1 628	25 938	23 100	2 838	25 938	23 100	2 838	17 951	8 976	15 865	7 932	2 086	1 043	18 683	9 342	9 342	16 531	7 190	9 342
	- в том числе																				
	- выездная реабилитация на базе санаторно-курортных и оздоровительных организаций	40	293	4 739	4 406	333	4 739	4 406	333	4 915	2 457	4 310	2 155	605	303	5 115	2 557	2 557	4 491	1 933	2 557
	- реабилитация на объектах АЭС (РОЦ, профилактории)	1 170	1 335	21 200	18 695	2 505	21 200	18 695	2 505	13 036	6 518	11 555	5 778	1 481	741	13 569	6 784	6 784	12 041	5 256	6 784
4.9.2	- расходы на выдачу молока и ЛПП	3 145	6 169	40 599	28 778	11 821	24 453	21 537	2 915	23 933	11 966	20 229	10 115	3 703	1 852	24 899	12 450	12 450	21 079	8 629	12 450
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	5 408	11 519	3 113	2 740	373	8 548	7 529	1 019	3 333	1 667	2 938	1 469	396	198	3 469	1 735	1 735	3 061	1 326	1 735
4.9.4	- аттестация рабочих мест	0	4	134	131	4	134	131	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно	1 710	3 705	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	385	524	6 761	5 852	910	6 761	5 852	910	6 835	3 417	6 260	3 130	575	287	7 116	3 558	3 558	6 523	2 965	3 558
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	10	13	175	152	22	175	152	22	192	96	145	73	47	23	200	100	100	152	52	100
4.13	Услуги связи	173	405	4 209	3 632	578	3 603	3 632	476	4 994	2 497	3 722	1 861	1 272	636	5 191	2 595	2 595	3 878	1 283	2 595
4.14	Другие прочие расходы	5 510	12 255	63 560	56 984	6 576	58 796	54 969	3 827	28 928	14 464	26 779	13 389	2 150	1 075	30 121	15 061	15 061	27 903	12 843	15 061
4.15	Налоги и сборы	4 298	4 222	72 128	63 607	8 521	72 123	63 603	8 520	73 796	36 898	59 732	29 866	14 064	7 032	71 953	35 977	35 977	65 097	29 120	35 977
4.15.1	Налог на имущество	4 169	4 113	70 110	61 828	8 282	70 110	61 828	8 282	71 059	35 980	58 173	29 086	13 786	6 893	70 110	35 055	35 055	63 394	28 339	35 055
4.15.2	Земельный налог	82	60	1 206	1 063	142	1 206	1 063	142	1 008	504	764	382	244	122	1 023	511	511	899	387	511
4.15.3	Транспортный налог	47	48	807	712	95	807	712	95	829	414	796	398	33	17	821	411	411	805	394	411
4.15.5	Прочие налоги и сборы	0	1	5	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	11	26	286	249	37	286	249	37	241	121	215	108	26	13	251	126	126	237	112	126
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	193 249	285 142	3 550 677	3 114 330	436 346	3 334 747	2 988 812	388 193	3 458 285	1 779 264	3 041 376	1 594 425	416 909	184 839	3 424 330	1 702 633	1 721 697	3 076 403	1 354 707	1 721 697
6.	Внебюджетные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	9	14	14 092	14 069	23	13 221	13 198	23	5 017	2 508	4 994	2 497	23	12	5 227	2 614	2 614	5 203	2 590	2 614
6.2	Оплата услуг банков	9	14	220	197	23	220	197	23	276	138	253	126	23	12	287	144	144	263	120	144
6.3	Другие внебюджетные расходы	0	0	13 872	13 872	0	13 001	13 001	0	4 741	2 370	4 741	2 370			4 940	2 470	2 470	4 940	2 470	2 470
II	ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	193 258	285 157	3 564 768	3 128 399	436 369	3 347 968	3 002 010	388 216	3 463 302	1 781 773	3 046 369	1 596 922	416 933	184 851	3 429 557	1 705 247	1 724 310	3 081 606	1 357 296	1 724 310
7.1	Налоги за счет прибыли	2 559	3 931	51 983	45 493	6 490	65 437	58 999	6 438	40 639	20 319	34 056	17 028	6 583	3 291	53 786	26 893	26 893	49 570	22 677	26 893
7.1.1	Налог на прибыль	2 559	3 931	51 983	45 493	6 490	65 437	58 999	6 438	40 639	20 319	34 056	17 028	6 583	3 291	53 786	26 893	26 893	49 570	22 677	26 893
	- электроэнергия			45 493	45 493		65 437	65 437		34 056	17 028	34 056	17 028			49 570	22 677	26 893	49 570	22 677	26 893
	- теплоэнергия	2 559	3 931	6 490		6 490	0	0		6 583	3 291			6 583	3 291	4 216	4 216	-0			

№ п/п	Статьи сметы									2024 год						2025 год							
				Факт заявленный Билбинской АЭС в расчет выпадающих доходов / недополученных обоснованных расходов			Факт принятый Комитетом	Плановые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию						Предложения Билбинской АЭС									
					Свод	в том числе		Свод	в том числе по периодам	в том числе				Свод	в том числе по периодам		в том						
		в том числе по периодам				эл/и				т/и	Свод	II полугодие	эл/и		в том числе по периодам	т/и	в том числе по периодам	II полугодие	I полугодие	II полугодие	эл/и	в том числе по периодам	
		I полугодие	II полугодие																			I полугодие	II полугодие
		1	2	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
7.2.	Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли	1 892	2 839	39 415	34 684	4 731	39 444	34 922	4 522	36 582	18 774	33 438	16 719	3 144	2 056	47 899	23 950	23 950	44 663	20 713	23 950		
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)	0	0	0	0	0				7	3	0	0	7	3			0	0	0	0		
7.2.2	Расходы социального характера	1 892	2 839	38 506	33 775	4 731	38 282	33 760	4 522	35 512	18 239	32 375	16 187	3 137	2 052	46 791	23 396	23 396	43 555	20 159	23 396		
7.2.2.2	выплаты (начисления) социального характера работникам	607	525	8 805	7 673	1 132	8 805	7 765	1 040	9 121	1 660	8 102	993	1 019	667	9 648	4 824	4 824	8 597	3 773	4 824		
7.2.2.3	расходы по социальным программам	1 135	2 267	28 146	24 744	3 402	27 921	24 623	3 298	25 446	16 083	23 488	14 802	1 958	1 281	35 521	17 761	17 761	33 501	15 741	17 761		
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	150	47	1 556	1 359	197	1 556	1 372	184	945	497	785	392	160	105	1 622	811	811	1 457	646	811		
7.2.3	Внебюджетные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль		0	909	909	0	1 162	1 162	0	1 063	531	1 063	531			1 108	554	554	1 108	554	554		
	НЕДОПОЛУЧЕННЫЕ доходы/расходы	0	0	28 180	18 179	10 000	28 180	18 179	10 000	-103 842	-54 394	-98 897	-49 448	-4 945	-4 945	377 952	377 952	0	340 342	340 342	0		
	Влияние изменения тарифа с 01.12.2022 (без учета сумм по ст.1.3 и 4.1)																0			0			
IV	ИТОГО РАСХОДЫ	197 709	291 927	3 684 346	3 226 756	457 591	3 481 028	3 114 110	409 177	3 436 680	1 766 473	3 014 966	1 581 220	421 714	185 252	3 909 194	2 134 041	1 775 153	3 516 181	1 741 029	1 775 153		
	Результат: резерв (+), недостаток (-), (раздел I - раздел IV)	48 601	-128 713	-0	0	-0	-14 162	-56 768	348	0	-1 847	0	0	0	-1 847	-0	347 786	-347 786	-0	347 786	-347 786		

от 6 декабря 2024 года № 19

№ п/п	Статей сметы				2026 год	2025 год								
					Предложения Билибинской АЭС	Утверждено Комитет								
		числе				в том числе по периодам			в том числе					
		т/эл	в том числе по периодам			Свод	Свод	I полугодие	II полугодие	эл/эл	в том числе по периодам		т/эл	в том числе по периодам
I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие									
1	2	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75
A	ДОХОДЫ (без НДС)				-									
1.	Товарная продукция (эл/эл и т/эл)	393 013	393 013	0	-	3 581 663	1 699 845	1 881 818	3 161 650	1 446 513	1 715 151	419 999	253 333	166 666
1.1.	- от производства электроэнергии (мощности)				-	3 161 664	1 446 513	1 715 151	3 161 650	1 446 513	1 715 151			
1.1.1.	- электроэнергия (всего)				-	446 397	255 110	191 288	446 397	255 110	191 288			
1.1.2.	- мощность				-	2 715 267	1 191 403	1 523 864	2 715 253	1 191 403	1 523 864			
1.2.	- от производства теплотенергии и деятельности, связанной с ее передачей	393 013	393 013	0	-	419 999	253 333	166 666				419 999	253 333	166 666
	Выработка электроэнергии, млн кВтч				-	100	57	43	100	57	43			
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч				-	64	39	25	64	39	25			
	Установленная мощность (базовый объем), МВт				-	36	36	36	36	36	36			
	Объем отпускаемой мощности, МВт				-	10	12	8	10	12	8			
	Отпуск теплотенергии, тыс. Гкал	87	87	0	-	150	87	63				150	87	63
	ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)				-									
	- средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс.кВтч				-	49 401	37 439	67 621	49 401	37 439	67 621			
	Ставка тарифа (цена) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч				-	6 975	6 603	7 542	6 975	6 603	7 542			
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес				-	22 503 114	16 535 963	31 347 481	22 503 114	16 535 963	31 347 481			
	- средний тариф на теплотенергию, руб. Гкал	4 510	4 510	0	-	2 796	2 907	2 644				2 796	2 907	2 644
					-									
I	ВСЕГО ДОХОДОВ	393 013	393 013	0	-	3 581 663	1 699 845	1 881 818	3 161 650	1 446 513	1 715 151	419 999	253 333	166 666
B	РАСХОДЫ				-									
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль				-									
	Расходы на производство и реализацию:	347 927	347 927	0	-	3 480 117	1 829 369	1 650 748	3 096 927	1 444 076	1 652 850	383 190	248 465	134 725
1.	Материальные расходы	41 623	41 623	0	-	629 606	368 813	260 794	556 950	310 386	246 564	72 656	40 807	31 849
1.1	Работы (услуги) производственного характера	5 959	5 959	0	-	46 094	27 656	18 438	40 044	20 022	20 022	6 051	3 025	3 025
1.2	Сырье и материалы	9 232	9 232	0	-	64 905	45 434	19 472	55 531	27 766	27 766	9 374	4 763	4 611
1.3	Топливо ядерное	25 959	25 959	0	-	503 162	287 859	215 302	446 397	255 110	191 288	56 764	32 749	24 015
1.5	Потребная энергия	474	474	0	-	8 687	4 540	4 147	8 220	4 110	4 110	467	270	198
1.8.	Услуги инфраструктурных организаций				-	6 759	3 324	3 435	6 759	3 379	3 379			
2.	Расходы на оплату труда	216 114	216 114	0	-	1 949 047	1 012 736	936 311	1 730 281	733 141	997 141	218 766	158 444	60 322
2.1	Оплата труда	171 522	171 522	0	-	1 549 257	774 629	774 629	1 375 102	555 551	819 551	174 156	136 138	38 017
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	1 180	1 180	0	-	8 339	4 170	4 170	7 141	3 571	3 571	1 198	599	599
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	43 412	43 412	0	-	391 450	233 938	157 513	348 038	174 019	174 019	43 412	21 706	21 706
3.	Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	22 389	22 389	0	-	340 591	170 296	170 296	318 202	159 101	159 101	22 389	11 612	10 776
3.2.	Амортизация ОС	22 389	22 389	0	-	340 591	170 296	170 296	318 202	159 101	159 101	22 389	11 612	10 776
	Справочно:				-									
	Амортизация имущества (обесценение активов -для расчета налога на прибыль)	9 591	9 591	0	-	148 208	74 104	74 104	138 617	69 308	69 308	9 591	4 796	4 796
	Амортизация имущества (по налогу, учету)	14 945	14 945	0	-	279 744	139 872	139 872	264 799	132 399	132 399	14 945	7 473	7 473
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	67 801	67 801	0	-	560 872	277 525	283 348	491 493	241 448	250 044	69 380	37 602	31 777
4.1	Отчисления на формирование резервов	12 576	12 576	0	-	114 613	54 395	60 218	101 173	46 288	54 884	13 440	8 107	5 333
4.1.4	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	12 576	12 576	0	-	114 613	54 395	60 218	101 173	46 288	54 884	13 440	8 107	5 333
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	0			-	8	4	4	8	4	4			
4.3	Ремонт основных фондов	23 669	23 669	0	-	172 432	86 216	86 216	148 399	74 199	74 199	24 033	12 897	11 136

Приложение 44
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов

от 6 декабря 2024 года № 19

№ п/п	Статей сметы				2026 год	2025 год								
					Предложения Биллинговой АЭС	Утверждено Комитет								
		числе				Свод	Свод	в том числе по периодам		в том числе				
		т/эл	в том числе по периодам					I полугодие	II полугодие	эл/эл	в том числе по периодам		т/эл	в том числе по периодам
I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие				II полугодие			
1	2	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75
4.5	Страхование имущества и ответственности	1 715	1 715	0	-	25 302	12 651	12 651	23 588	11 794	11 794	1 715	857	857
4.6	Арендные платежи	68	68	0	-	937	468	468	869	434	434	68	34	34
4.7	Услуги по охране	10 793	10 793	0	-	74 212	37 106	37 106	63 253	31 627	31 627	10 959	6 125	4 834
4.8	Командировочные расходы	1 558	1 558	0	-	10 118	5 059	5 059	8 536	4 268	4 268	1 582	791	791
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	6 381	6 381	0	-	47 774	23 887	23 887	41 296	20 648	20 648	6 478	3 239	3 239
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	2 152	2 152	0	-	18 970	9 485	9 485	16 785	8 393	8 393	2 185	1 093	1 093
	- в том числе				-									
	- выездная реабилитация на базе санаторно-курортных и оздоровительных организаций	624	624	0	-	5 193	2 597	2 597	4 560	2 280	2 280	634	317	317
	- реабилитация на объектах АЭС (РОЦ, профилактории)	1 528	1 528	0	-	13 777	6 888	6 888	12 225	6 113	6 113	1 551	776	776
4.9.2	- расходы на выдачу молока и ЛПП	3 820	3 820	0	-	25 281	12 641	12 641	21 403	10 701	10 701	3 879	1 939	1 939
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	408	408	0	-	3 523	1 761	1 761	3 108	1 554	1 554	414	207	207
4.9.4	- аттестация рабочих мест	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0			0
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0			0
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	593	593	0	-	7 225	3 613	3 613	6 623	3 312	3 312	602	301	301
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	48	48	0	-	203	101	101	154	77	77	49	24	24
4.13	Услуги связи	1 312	1 312	0	-	5 270	2 635	2 635	3 938	1 969	1 969	1 333	666	666
4.14	Другие прочие расходы	2 218	2 218	0	-	30 584	15 292	15 292	28 332	14 166	14 166	2 252	1 126	1 126
4.15	Налоги и сборы	6 856	6 856	0	-	71 944	35 972	35 972	65 088	32 544	32 544	6 856	3 428	3 428
4.15.1	Налог на имущество	6 716	6 716	0	-	70 110	35 055	35 055	63 394	31 697	31 697	6 716	3 358	3 358
4.15.2	Земельный налог	124	124	0	-	1 023	511	511	899	449	449	124	62	62
4.15.3	Транспортный налог	16	16	0	-	812	406	406	796	398	398	16	8	8
4.15.5	Прочие налоги и сборы				-				0	0	0			
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	14	14	0	-	251	125	125	237	119	119	14	7	7
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	347 927	347 927	0	-	3 480 117	1 829 369	1 650 748	3 096 927	1 444 076	1 652 850	383 190	248 465	134 725
6.	Внерезидентные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	24	24	0	-	5 307	2 654	2 654	5 283	2 642	2 642	24	12	12
6.2	Оплата услуг банков	24	24	0	-	291	146	146	267	134	134	24	12	12
6.3	Другие внереализационные расходы				-	5 016	2 508	2 508	5 016	2 508	2 508			
II	ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	347 951	347 951	0	-	3 485 424	1 832 023	1 653 401	3 102 210	1 446 718	1 655 492	383 214	248 477	134 737
7.1	Налоги за счет прибыли	4 216	4 216	-0	-	51 466	25 817	25 649	47 250	23 625	23 625	4 216	2 192	2 024
7.1.1	Налог на прибыль	4 216	4 216	-0	-	51 466	25 817	25 649	47 250	23 625	23 625	4 216	2 192	2 024
	- электроэнергия	0			-	47 251	23 625	23 625	47 251	23 625	23 625	0		
	- теплоэнергия	4 216	4 216	-0	-	4 216	2 192	2 024				4 216	2 192	2 024

Приложение 44
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов

от 6 декабря 2024 года № 19

№ п/п	Статьи сметы				2026 год	2025 год										
					Предложения Билибинской АЭС	Утверждено Комитет										
		числе				Свод	Свод	в том числе по периодам		в том числе						
		т/эл	в том числе по периодам					эл/эл	в том числе по периодам		т/эл	в том числе по периодам				
			I полугодие	II полугодие					I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	
1	2	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75		
7.2.	Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли	3 236	3 236	0	-	38 622	19 311	19 311	35 386	17 693	17 693	3 236	1 618	1 618		
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)			0	-			0	0	0	0			0		
7.2.2	Расходы социального характера	3 236	3 236	0	-	37 514	18 757	18 757	34 278	17 139	17 139	3 236	1 618	1 618		
7.2.2.2	выплаты (начисления) социального характера работникам	1 051	1 051	0	-	9 648	4 824	4 824	8 597	4 298	4 298	1 051	526	526		
7.2.2.3	расходы по социальным программам	2 020	2 020	0	-	26 870	13 435	13 435	24 850	12 425	12 425	2 020	1 010	1 010		
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	165	165	0	-	996	498	498	831	415	415	165	83	83		
7.2.3	Внерезалиационные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	0	0	0	-	1 108	554	554	1 108	554	554			0		
	НЕДОПЛУЧЕННЫЕ доходы/расходы	37 610	37 610	0	-	6 137	-36 807	42 945	-23 196	-41 537	18 341	29 333	4 730	24 603		
	Влияние изменения тарифа с 01.12.2022 (без учета сумм по ст.1.3 и 4.1)	0	0		-		0			0		0	0			
IV	ИТОГО РАСХОДЫ	393 013	393 013	-0	-	3 581 649	1 840 343	1 741 306	3 161 650	1 446 499	1 715 151	419 999	257 017	162 982		
	Результат: резерв (+), недостаток (-), (раздел I - раздел IV)	0	-0	0	-	14	-140 498	140 512	-0	14	-0	-0	-3 684	3 684		

Приложение 2

к заключению
по результатам экспертизы расчета тарифов на
электрическую и тепловую энергию, производимую
филиалом АО «Концерн Росэнергоатом»
«Билибинская атомная станция» на 2025 год

Расчет тарифов на производство электрической энергии (мощности)
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2025 год

№ п/п	Статьи сметы	Утверждено Комитетом на 2024 год		Предложения БАЭС			Утверждено Комитета		
		год	2 полугодие	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	10
A	ДОХОДЫ (без НДС)								
1.	Товарная продукция (эл/эн и т/эн)	3 014 966	1 581 220	3 516 181	2 088 815	1 427 366	3 161 664	1 446 513	1 715 152
1.1.	- от производства электроэнергии (мощности)	3 014 966	1 581 220	3 516 181	2 088 815	1 427 366	3 161 664	1 446 513	1 715 152
1.1.1.	- электроэнергия (всего)	414 982	278 869	446 397	255 110	191 288	446 397	255 110	191 288
1.1.2.	- мощность	2 599 984	1 302 352	3 069 784	1 833 705	1 236 079	2 715 267	1 191 403	1 523 864
	Справочно								
	Выработка электроэнергии, млн кВтч	115	60	100	57	43	100	57	43
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч	78	42	64	39	25	64	39	25
	Установленная мощность (базовый объем), МВт	36	36	36	36	36	36	36	36
	Объем отпускаемой мощности, МВт	9	6	10	12	7	10	12	8
	ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)								
	ОДНОСТАВОЧНЫЙ ТАРИФ								
	- средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс.кВтч	38 664	37 440	54 940	54 064	56 275	49 401	37 440	67 622
	Ставка тарифа (цены) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч	5 322	6 603	6 975	6 975	7 542	6 975	6 603	7 542
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес	24 047 484	34 572 281	25 297 757	25 297 757	29 605 538	22 503 124	16 535 963	31 347 491
I	ВСЕГО ДОХОДОВ	3 014 966	1 581 220	3 516 181	2 088 815	1 427 366	3 161 664	1 446 513	1 715 152
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль								
	Расходы на производство и реализацию:	3 041 376	1 594 425	3 076 403	1 354 707	1 721 697	3 096 927	1 444 076	1 652 851
1.	Материальные расходы	516 200	329 477	555 784	193 371	362 413	556 950	310 386	246 564
1.1	Работы (услуги) производственного характера	37 848	18 924	39 438	21 279	18 159	40 044	20 022	20 022
1.2	Сырье и материалы	52 487	26 244	54 692	35 515	19 177	55 531	27 766	27 766
1.3	Топливо ядерное	414 982	278 869	446 397	129 187	317 210	446 397	255 110	191 288
1.5	Покупная энергия	4 617	2 309	8 499	4 066	4 433	8 220	4 110	4 110
1.6	Услуги инфраструктурных организаций	6 265	3 132	6 759	3 324	3 434	6 759	3 379	3 379
2.	Расходы на оплату труда	1 633 997	816 998	1 704 114	781 307	922 808	1 730 281	733 141	997 141
2.1	Оплата труда	1 299 718	649 859	1 354 306	591 392	762 914	1 375 102	555 551	819 551
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	6 750	3 375	7 033	2 927	4 107	7 141	3 571	3 571
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством	327 529	163 764	342 775	186 988	155 787	348 038	174 019	174 019
3.	Амортизация имущества	428 900	214 450	318 202	147 907	170 296	318 202	159 101	159 101
3.2	Другие расходы за счет амортизации	428 900	214 450	318 202	147 907	170 296	318 202	159 101	159 101
	Амортизация имущества (обесценение активов -для расчета налога на прибыль)			138 617	64 513	74 104	138 617	69 308	69 308
	Амортизация имущества (по налог. учету)	300 413	150 207	264 799	124 927	139 872	264 799	132 399	132 399
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	462 279	233 499	498 302	232 122	266 180	491 493	241 448	250 045
4.1	Отчисления на формирование резервов	96 479	50 599	112 518	66 842	45 676	101 173	46 288	54 885
4.1.2	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	96 479	50 599	112 518	66 842	45 676	101 173	46 288	54 885
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые)	7	4	7	4	4	8	4	4
4.3	Ремонт основных фондов	140 263	70 132	146 155	61 243	84 912	148 399	74 199	74 199
4.5	Страхование имущества и ответственности	21 020	10 510	23 588	10 937	12 651	23 588	11 794	11 794
4.6	Арендные платежи	770	385	869	401	468	869	434	434
4.7	Услуги по охране	59 786	29 893	62 297	25 752	36 545	63 253	31 627	31 627
4.8	Командировочные расходы	8 068	4 034	8 406	3 424	4 982	8 536	4 268	4 268
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛППП)	39 032	19 516	40 671	17 145	23 526	41 296	20 648	20 648
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	15 865	7 932	16 531	7 190	9 342	16 785	8 393	8 393
	- выездная реабилитация на базе санаторно-курортных и оздоровительных организаций	4 310	2 155	4 491	1 933	2 557	4 560	2 280	2 280
	- реабилитация на объектах АЭС (РОЦ, профпунктов)	11 555	5 778	12 041	5 256	6 784	12 225	6 113	6 113
4.9.2	- расходы на выдачу молока и ЛПП	20 229	10 115	21 079	8 629	12 450	21 403	10 701	10 701
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	2 938	1 469	3 061	1 326	1 735	3 108	1 554	1 554
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	6 260	3 130	6 523	2 965	3 558	6 623	3 312	3 312
4.12	Представительские расходы	145	73	152	52	100	154	77	77
4.13	Услуги связи	3 722	1 861	3 878	1 283	2 595	3 938	1 969	1 969
4.14	Другие прочие расходы	26 779	13 389	27 903	12 843	15 061	28 332	14 166	14 166
4.15	Налоги и сборы	59 732	29 866	65 097	29 120	35 977	65 088	32 544	32 544
4.15.1	Налог на имущество	58 173	29 086	63 394	28 339	35 055	63 394	31 697	31 697
4.15.2	Земельный налог	764	382	899	387	511	899	449	449
4.15.3	Транспортный налог	796	398	805	394	411	796	398	398
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	215	108	237	112	126	237	119	119
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	3 041 376	1 594 425	3 076 403	1 354 707	1 721 697	3 096 927	1 444 076	1 652 851
6.	Внепроизводственные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	4 994	2 497	5 203	2 590	2 614	5 283	2 642	2 642
6.2	Оплата услуг банков	253	126	263	120	144	267	134	134

№ п/п	Статьи сметы	Утверждено Комитетом на 2024 год		Предложения БАЭС			Утверждено Комитета		
		год	2 полугодие	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	10
6.3	Другие внереализационные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	4 741	2 370	4 940	2 470	2 470	5 016	2 508	2 508
II	ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	3 046 369	1 596 922	3 081 606	1 357 296	1 724 310	3 102 210	1 446 718	1 655 492
	- электроэнергия	3 041 628	1 594 551	2 499 622	1 184 696	1 314 926	3 097 194	1 444 210	1 652 985
	- внереализационные операции (п. 6.3.)	4 741	2 370	3 891	2 300	1 591	5 016	2 508	2 508
III	Налогооблагаемая база (по налогу на прибыль)								
7.	Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли	67 495	33 747	94 233	43 390	50 843	82 637	41 318	41 318
	- электроэнергия			75 023	43 813	31 210			
7.1	Налоги за счет прибыли	34 057	17 028	49 570	22 677	26 893	47 251	23 625	23 625
7.1.1	Налог на прибыль	34 057	17 028	49 570	22 677	26 893	47 251	23 625	23 625
	- электроэнергия	34 057	17 028	49 570	22 677	26 893	47 251	23 625	23 625
7.2.	Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении	33 438	16 719	44 663	20 713	23 950	35 386	17 693	17 693
7.2.1	Производственные расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли			0	0	0			
7.2.2	Расходы социального характера	32 375	16 187	43 555	20 159	23 396	34 278	17 139	17 139
7.2.2.2	выплаты (начисления) социального характера работникам	14 218	7 109	8 597	3 773	4 824	8 597	4 298	4 298
7.2.2.3	расходы по социальным программам	17 372	8 686	33 501	15 741	17 761	24 850	12 425	12 425
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	785	392	1 457	646	811	831	415	415
7.2.3	Внереализационные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	1 063	531	1 108	554	554	1 108	554	554
	НЕДОПОЛУЧЕННЫЕ доходы/расходы	-98 897	-49 448	340 342	340 342	0	-23 196	-41 537	18 341
IV	ИТОГО РАСХОДЫ	3 014 967	1 581 220	3 516 181	1 741 029	1 775 153	3 161 651	1 446 498	1 715 152

Филиал АО "Концерна Росэнергоатом" "Билибинская атомная станция"
Базовый период / Период регулирования: с 01.01.2023 по 31.12.2026

Расчет тарифа на тепловую энергию методом долгосрочной индексации

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Принято Комитетом 2022					Факт БАЭС 2022	Принято Комитетом 2023			ФАКТ БиАЭС
							Утверждено Комитетом	производств о	производств о	передача	передача	БАЭС	Утверждено Комитетом	производств о	передача	произв+пере
			2020	2020	2021	2021	2022	2022	2 полугодие	2022	2 полугодие	прозв+пере	2023	2023	2023	2023
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
I	Производственная программа															
I	Натуральные показатели															
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	167 809	174 075	169 956	171 843	173719	173719	73241			163937	172956	172956		168454
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	4 968	4 974	4 944	5 307	4964	4964	2059			4906	5060	5060		5123
	то же в % к выработке	%	3	3	3	3	3	3	3			3	3	3		
3	Покупная т/энергия	Гкал														
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	162 841	169 101	165 012	166 536	168 755	168755	71182	168755	71182	159031	167896	167896	167896	163331
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	12 679	13 368	12 530	13 636	12762			12762	6203	12342	13052		13052	12342
	то же в % к отпуску в сеть	%	8	8	8	8	8					8	8			
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	150 162	155 733	152 482	152 900	155 993			155993	64979	146689	154844		154844	150989
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал														
	продано потребителям	Гкал	150 162	155 733	152 482	152 900	155 993			155993	64979	146689	154844		154844	150989
II	Параметры расчета расходов															
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)															
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%														
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)															
1.4	Кoeffициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)															
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов															
III	Расходы связанные с производством и реализацией															
I	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс. руб.	176 717,82	190 331,24	181 249,67	213 353,47	204 081,65	196 345,67	64 643,72	7 735,98	2 320,79	227 863,91	214 163,28	206 441,02	7 722,27	290 035,18
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	7 569,66	6 916,64	7 763,74	5 371,68	8 035,50	7 709,61	3 854,80	325,89	97,77	4 974,83	8 432,45	8 090,46	341,99	2 657,15
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	21 315,90	19 109,55	21 862,44	10 320,45	20 602,13	16 829,70	8 414,85	3 772,43	1 131,73	14 008,80	21 619,88	17 661,09	3 958,79	9 536,80
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	21 315,90	19 109,55	21 862,44	10 320,45	20 602,13	16 829,70	8 414,85	3 772,43	1 131,73	14 008,80	21 619,88	17 661,09	3 958,79	9 536,80
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00										
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	126 841,00	141 714,00	130 094,00	154 445,72	149 295,12	146 034,70	39 488,24	3 260,42	978,13	154 684,92	156 670,30	153 248,82	3 421,48	203 453,36
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	41 526,00	41 541,00	38 135,00	48 457,00	46 067,81	42 807,39	11 575,25	3 260,42	978,13	50 193,99	48 343,56	44 922,07	3 421,48	72 073,36
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	20 799,00	23 525,00	21 596,00	25 804,00	24 242,75	24 242,75	6 555,31			26 301,46	25 440,34	25 440,34		32 137,00
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	31 055,00	38 804,00	35 622,00	38 757,00	39 987,23	39 987,23	10 812,67			40 454,62	41 962,60	41 962,60		51 339,00
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	24 803,00	27 591,00	25 329,00	32 563,00	28 432,21	28 432,21	7 688,16			34 067,05	29 836,76	29 836,76		43 432,00
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	8 658,00	10 253,00	9 412,00	8 864,72	10 565,12	10 565,12	2 856,84			3 667,80	11 087,04	11 087,04		4 472,00
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	4 886,16	3 929,69	5 011,44	6 458,53	5 186,80	5 186,80	2 593,40			7 267,39	5 443,03	5 443,03		8 363,22
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	8 125,05	11 169,23	8 333,37	13 626,47	12 467,20	12 467,20	6 233,60	0,00	0,00	7 840,68	13 083,08	13 083,08	0,00	17 940,57
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	1 076,13	374,48	1 103,72	486,66	1 142,40	1 142,40	571,20			472,79	1 198,83	1 198,83		577,74
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	5 230,52	5 046,32	5 364,63	7 698,29	9 394,50	9 394,50	4 697,25			7 367,89	9 858,59	9 858,59		8 538,55
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	506,45	0,00						0,00	0,00		1 447,51
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	1 254,07	3 351,95	1 286,22	3 382,74	1 331,24	1 331,24	665,62				1 397,01	1 397,01		4 922,17
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	564,33	2 396,48	578,80	1 552,33	599,06	599,06	299,53				628,65	628,65		2 454,61
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	1 763,80	1 818,75	1 809,03	1 905,25	1 872,30	1 872,30	936,15	0,00	0,00	1 579,19	1 964,79	1 964,79	0,00	2 520,25

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Принято Комитетом 2022					Факт БАЭС 2022	Принято Комитетом 2023			ФАКТ БиАЭС
							Утверждено Комитетом	производств о	производств о	передача	передача	БАЭС	Утверждено Комитетом	производств о	передача	произв+пере
			2020	2020	2021	2021										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	1 277,71	845,94	1 310,47	722,57	1 356,30	1 356,30	678,15			978,27	1 423,30	1 423,30		1 610,67
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	486,10	662,41	498,56	857,60	516,00	516,00	258,00			600,93	541,49	541,49		909,58
1.7	Прочие расходы, в т. ч.:	тыс. руб.	6 216,26	5 673,37	6 375,65	21 225,36	6 622,60	6 245,36	3 122,68	377,24	113,17	37 508,09	6 949,75	6 949,75	0,00	45 563,83
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	5 211,69	4 759,98	5 345,31	13 523,39	5 553,70	5 553,70	2 776,85			19 427,65	5 828,05	5 828,05		29 082,63
1.7.8	страхование работников (в пределах нормативов)	тыс. руб.	963,63	897,24	988,34	1 041,24	1 026,90	649,66	324,83	377,24	113,17	1 301,14	1 077,63	1 077,63	0,00	2 102,58
1.7.9	представительские расходы (в пределах нормативов)	тыс. руб.	40,95	16,15	42,00	20,73	42,00	42,00	21,00			19,54	44,07	44,07		22,45
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	50 085,00	38 927,53	52 485,60	40 134,07	48 679,07	48 679,07	20 523,40	0,00	0,00	66 168,12	48 768,43	48 768,43	0,00	57 467,30
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	49 645,00	38 359,68	52 028,00	39 533,83	48 205,47	48 205,47	20 323,72	0,00	0,00	65 727,46	48 285,00	48 285,00	0,00	56 764,46
	Ядерное топливо	тыс. руб.	49 645,00	38 359,68	52 028,00	39 533,83	48 205,47	48 205,47	20 323,72			65 727,46	48 285,00	48 285,00		56 764,46
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	96,00	109,88	99,84	61,25	109,42	109,42	46,13	0,00	0,00	158,03	101,40	101,40	0,00	193,79
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	96,00	109,88	99,84	61,25	109,42	109,42	46,13			158,03	101,40	101,40		193,79
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	344,00	457,97	357,76	538,99	364,18	364,18	153,54			282,63	382,03	382,03		509,04
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	118 332,77	138 756,45	137 044,67	143 962,00	134 245,44	133 484,93	57 195,51	30 250,32	13 410,35	132 708,67	135 330,26	134 542,53	31 997,07	121 355,50
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.	14 373,00	12 784,41	15 041,21	16 201,81	17 296,40	17 296,40	8 648,20	0,00	0,00	13 956,57	17 286,48	17 286,48	0,00	14 666,45
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	119,00	100,73	125,00	107,70	129,40	129,40	64,70			352,30	122,45	122,45		440,83
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	14 254,00	12 683,68	14 916,21	16 094,11	17 167,00	17 167,00	8 583,50	0,00	0,00	13 604,27	17 164,04	17 164,04	0,00	14 225,62
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	49,00	26,97	36,21	23,90	29,20	29,20	14,60			25,63	26,24	26,24		36,93
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	2 834,00	2 610,45	2 970,00	4 160,20	3 074,00	3 074,00	1 537,00			4 505,85	3 074,00	3 074,00		5 667,98
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	11 371,00	10 046,26	11 910,00	11 910,00	14 063,80	14 063,80	7 031,90	0,00	0,00	9 072,79	14 063,80	14 063,80	0,00	8 520,70
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	11 199,00	9 792,61	11 737,00	11 737,00	13 786,40	13 786,40	6 893,20			8 758,04	13 786,40	13 786,40		8 281,71
3.2.3.3.2	-земельной налог	тыс. руб.	141,00	141,01	141,00	141,00	244,30	244,30	122,15			215,61	244,30	244,30		142,42
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	31,00	111,89	32,00	32,00	33,10	33,10	16,55			98,06	33,10	33,10		95,38
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	29 765,44	35 054,66	30 420,47	39 907,20	34 453,92	33 693,40	7 299,75	760,52	228,15	37 384,76	35 167,71	34 379,98	787,73	49 478,70
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	9 744,87	10 275,75	8 917,23	12 520,79	10 745,65	9 985,13	2 163,30	760,52	228,15	12 131,05	10 865,59	10 077,86	787,73	17 527,83
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	4 880,83	5 819,17	5 049,90	6 667,49	5 547,94	5 547,94	1 201,97			6 356,62	5 707,31	5 707,31		7 815,54
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	7 287,57	9 598,60	8 329,68	10 014,41	9 151,05	9 151,05	1 982,60			9 777,21	9 413,93	9 413,93		12 485,35
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	5 820,43	6 824,94	5 922,81	8 413,95	6 506,70	6 506,70	1 409,69			8 233,44	6 693,61	6 693,61		10 562,42
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	2 031,74	2 536,19	2 200,86	2 290,55	2 502,58	2 502,58	542,19			886,45	2 487,28	2 487,28		1 087,57
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	62 533,45	79 029,82	79 406,00	74 978,04	69 393,89	69 393,89	34 696,95	0,00	0,00	68 876,43	69 393,89	69 393,89	0,00	44 082,54
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	62 533,45	79 029,82	79 406,00	74 978,04	69 393,89	69 393,89	34 696,95			68 876,43	69 393,89	69 393,89		44 082,54
	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	тыс. руб.	11 620,60	11 858,72	12 135,67	12 857,87	13 058,43	13 058,43	6 529,22	29 489,80	13 182,19	12 470,48	13 439,37	13 439,37	31 209,33	13 104,78
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	40,28	28,83	41,32	17,09	42,80	42,80	21,40			20,44	42,80	42,80		23,03
	Итого расходы	тыс. руб.	345 135,59	368 015,21	370 779,93	397 449,54	387 006,16	378 509,67	142 362,63	37 986,30	15 731,14	426 740,70	398 261,97	389 751,97	39 719,33	468 857,98
4	Корректировка НВВ	тыс. руб.	1 915,00	0,00	18 070,98	0,00	9 590,00					9 590,00	4 086,80	0,00	10 001,46	0,00
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	1 915,00		18 070,98		9 590,00					9 590,00	4 086,80	0,00	10 001,46	
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	347 050,59	368 015,21	388 850,92	397 449,54	396 596,16	378 509,67	142 362,63	47 576,30	19 817,94	426 740,70	408 263,43	389 751,97	49 720,79	468 857,98
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	347 050,59	368 015,21	388 850,92	397 449,54	396 596,16	378 509,67	142 362,63	47 576,30	19 817,94	426 740,70	408 263,43	389 751,97	49 720,79	468 857,98
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	2 311,17	2 363,12	2 550,14	2 599,41	2 542,40	2 242,95	1 999,98	304,99	304,99	2 909,15	2 636,61	2 321,39	321,10	3 105,25
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	347 050,59	368 015,21	388 850,92	397 449,54	396 596,16	378 509,67	142 362,63	47 576,30	19 817,94	426 740,70	408 263,43	389 751,97	49 720,79	468 857,98
10	Прибыль	тыс. руб.	11 200,00	12 159,00	11 686,53	9 231,34	11 441,12	11 441,12	4 992,83	0,00	0,00	10 311,31	11 717,69	11 717,69	0,00	11 220,82
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	4 231,00	2 671,00	4 383,32	2 932,34	4 508,72	4 508,72	2 254,36			3 137,31	4 730,29	4 730,29		4 730,82
10.3	Налог на прибыль	тыс. руб.	6 963,00	9 488,00	7 297,00	6 299,00	6 926,00	6 926,00	2 735,27			7 174,00	6 981,00	6 981,00		6 490,00

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено	Факт	Утверждено	Факт	Принято Комитетом 2022					Факт БАЭС	Принято Комитетом 2023			ФАКТ
			Комитетом		Комитетом		Утверждено	производств	производств	передача	передача	БАЭС	Утверждено	производств	передача	произв+пере
			2020	2020	2021	2021	2022	2022	2 полугодие	2022	2 полугодие	прозв+пере	2023	2023	2023	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	6,00	0,00	6,22	0,00	6,39	6,39	3,20			0,00	6,39	6,39		
	Нормативный уровень прибыли	%	3,23	3,30	3,01	2,32	3,02	3,02	3,51	0,00	0,00	0,00	3,01	3,01	0,00	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		358 251	380 174,21	400 537,45	406 680,87	408 037,28	389 950,78	147 355,46	47 576,30	19 817,94	437 052,01	419 981,12	401 469,66	49 720,79	480 078,80
IV	Тариф		2 385,76	2 441,19	2 626,79	2 659,78	2 615,74	2 310,75	2 070,12	304,99	304,99	2 979,45	2 712,28	2 391,18	321,10	3 179,56
	Индекс роста тарифа		104,29%		110,10%							113,90	103,69	115,51	105,28	

Приложение 3
к заключению
по результатам экспертизы расчета тарифов на электрическую и тепловую энергию,
производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2025
год

Предложение Комитет в предел 2024					Предложение БАЭС 2025							Утверждено Комитет в предел 2025						
Утверждено Комитетом	производств о	производств о	передача	передача	БАЭС произ+пере	производств о	производств о	производств о	передача	передача	передача	Утверждено Комитетом	производств о	производств о	производств о	передача	передача	передача
2024 18	2024 19	2 полугодие 20	2024 21	2 полугодие 22	2025 23	2025 24	1 полугодие 25	2 полугодие 26	2025 27	1 полугодие 28	2 полугодие 29	2025 30	2025 31	1 полугодие 32	2 полугодие 33	2025 34	1 полугодие 35	2 полугодие 36
169949	169949	71478			97009	97009	97009					168145	168145	97009	71136			
5063	5063	2112			2971	2971	2971					9292	9292	4831	4461			
3	3	3			3	3						6	6	5	6			
164886	164886	69366	164886	69366	94 038	94038	94038		94038	94038		158 853	158853	92178	66675	158853	92178	66675
13112			13112	6332	6886				6886	6886		8661				8661	5026	3635
8				9	7							5					5	5
151774			151774	63034	87 152		94038		87152	87152		150 192				150192	87152	63040
151774			151774	63034	87 152		94038		87152	87152		150 192				150192	87152	63040
												1,058						
												1,00						
												0,75						
												1,0474						
227 287,21	219 091,72	109 545,86	8 195,49	2 458,65	234 464,94	226 010,64	226 010,64	0,00	8 454,30	8 454,30	0,00	238 065,17	229 481,05	163 686,16	65 794,89	8 584,12	6 008,88	2 575,23
8 949,19	8 586,25	4 293,12	362,95	108,88	9 231,81	8 857,40	8 857,40		374,41	374,41		9 373,57	8 993,41	4 496,70	4 496,70	380,16	266,11	114,05
22 944,74	18 743,36	9 371,68	4 201,39	1 260,42	23 669,34	19 335,27	19 335,27	0,00	4 334,07	4 334,07	0,00	24 032,78	19 632,17	9 816,08	9 816,08	4 400,62	3 080,43	1 320,18
22 944,74	18 743,36	9 371,68	4 201,39	1 260,42	23 669,34	19 335,27	19 335,27		4 334,07	4 334,07		24 032,78	19 632,17	9 816,08	9 816,08	4 400,62	3 080,43	1 320,18
					0,00													
166 271,05	162 639,90	81 319,95	3 631,15	1 089,35	171 521,89	167 776,07	167 776,07	0,00	3 745,82	3 745,82	0,00	174 155,63	170 352,29	133 476,14	36 876,14	3 803,34	2 662,34	1 141,00
51 306,05	47 674,90	23 837,45	3 631,15	1 089,35	60 761,89				3 745,82	3 745,82		53 738,98	49 935,64	37 967,82	11 967,82	3 803,34	2 662,34	1 141,00
26 999,32	26 999,32	13 499,66			27 094,00							28 279,63	28 279,63	27 139,82	1 139,82			
44 534,07	44 534,07	22 267,03			43 281,00							46 645,88	46 645,88	33 322,94	13 322,94			
31 665,16	31 665,16	15 832,58			36 614,00							33 166,72	33 166,72	26 583,36	6 583,36			
11 766,45	11 766,45	5 883,23			3 771,00							12 324,42	12 324,42	8 462,21	3 862,21			
5 776,58	5 776,58	2 888,29			5 959,00	5 959,00	5 959,00		0,00	0,00		6 050,50	6 050,50	3 025,25	3 025,25			
13 884,81	13 884,81	6 942,41	0,00	0,00	14 323,29	14 323,29	14 323,29	0,00	0,00	0,00	0,00	14 543,23	14 543,23	7 917,25	6 625,98	0,00	0,00	0,00
1 272,30	1 272,30	636,15			1 312,48	1 312,48	1 312,48					1 332,63	1 332,63	666,32	666,32			
10 462,72	10 462,72	5 231,36			10 793,14	10 793,14	10 793,14					10 958,86	10 958,86	6 125,06	4 833,80			
					1 447,51	1 447,51	1 447,51											
1 482,61	1 482,61	741,31			191,36	191,36	191,36					1 552,92	1 552,92	776,46	776,46			
667,17	667,17	333,59			578,81	578,81	578,81					698,81	698,81	349,41	349,41			
2 085,19	2 085,19	1 042,60	0,00	0,00	2 151,04	2 151,04	2 151,04	0,00	0,00	0,00	0,00	2 184,07	2 184,07	1 092,04	1 092,04	0,00	0,00	0,00

Предложение Комитет в предел 2024					Предложение БАЭС 2025							Утверждено Комитет в предел 2025						
Утверждено Комитетом	производств о	производств о	передача	передача	БАЭС произ+пере	производств о	производств о	производств о	передача	передача	передача	Утверждено Комитетом	производств о	производств о	производств о	передача	передача	передача
2024 18	2024 19	2 полугодие 20	2024 21	2 полугодие 22	2025 23	2025 24	1 полугодие 25	2 полугодие 26	2025 27	1 полугодие 28	2 полугодие 29	2025 30	2025 31	1 полугодие 32	2 полугодие 33	2025 34	1 полугодие 35	2 полугодие 36
1 510,52	1 510,52	755,26			1 558,22	1 558,22	1 558,22					1 582,15	1 582,15	791,08	791,08			
574,67	574,67	287,34			592,82	592,82	592,82					601,92	601,92	300,96	300,96			
7 375,63	7 375,63	3 687,82	0,00	0,00	7 608,55	7 608,55	7 608,55	0,00	0,00	0,00	0,00	7 725,38	7 725,38	3 862,69	3 862,69	0,00	0,00	0,00
6 185,20	6 185,20	3 092,60			6 380,52	6 380,52	6 380,52					6 478,50	6 478,50	3 239,25	3 239,25			
1 143,67	1 143,67	571,83		0,00	1 179,78	1 179,78	1 179,78					1 197,90	1 197,90	598,95	598,95		0,00	0,00
46,77	46,77	23,39			48,25	48,25	48,25					48,99	48,99	24,49	24,49			
51 788,83	51 788,83	21 781,61	0,00	0,00	26 432,41	26 432,41	26 432,41	0,00	0,00	0,00	0,00	57 231,84	57 231,84	33 019,14	24 212,70	0,00	0,00	0,00
51 243,91	51 243,91	21 552,42	0,00	0,00	25 958,83	25 958,83	25 958,83	0,00	0,00	0,00	0,00	56 764,46	56 764,46	32 749,50	24 014,97	0,00	0,00	0,00
51 243,91	51 243,91	21 552,42			25 958,83	25 958,83	25 958,83					56 764,46	56 764,46	32 749,50	24 014,97			
116,97	116,97	49,20	0,00	0,00	101,65	101,65	101,65	0,00	0,00	0,00	0,00	95,45	95,45	55,07	40,38	0,00	0,00	0,00
116,97	116,97	49,20			101,65	101,65	101,65					95,45	95,45	55,07	40,38			
427,96	427,96	179,99			371,92	371,92	371,92					371,92	371,92	214,58	157,35			
137 856,50	137 856,50	51 064,67	32 883,65	14 660,06	87 053,30	86 906,22	86 906,22	0,00	147,08	147,08	0,00	87 916,86	87 916,86	37 656,44	50 260,41	22 431,94	17 659,86	4 772,08
17 115,31	17 115,31	8 157,66	0,00	0,00	8 652,14	8 652,14	8 652,14	0,00	0,00	0,00	0,00	8 652,14	8 652,14	4 326,07	4 326,07	0,00	0,00	0,00
129,95	129,95	64,97			67,61	67,61	67,61					67,61	67,61	33,80	33,80			
17 385,37	17 385,37	8 692,68	0,00	0,00	8 584,54	8 584,54	8 584,54	0,00	0,00	0,00	0,00	8 584,54	8 584,54	4 292,27	4 292,27	0,00	0,00	0,00
26,24	26,24	13,12			13,65	13,65	13,65					13,65	13,65	6,83	6,83			
3 295,33	3 295,33	1 647,66			1 714,54	1 714,54	1 714,54					1 714,54	1 714,54	857,27	857,27			
14 063,80	14 063,80	7 031,90	0,00	0,00	6 856,34	6 856,34	6 856,34		0,00	0,00	0,00	6 856,34	6 856,34	3 428,17	3 428,17	0,00	0,00	0,00
13 786,40	13 786,40	6 893,20			6 716,03	6 716,03	6 716,03					6 716,03	6 716,03	3 358,01	3 358,01			
244,30	244,30	122,15			123,92	123,92	123,92					123,92	123,92	61,96	61,96			
33,10	33,10	16,55			16,40	16,40	16,40					16,40	16,40	8,20	8,20			
41 900,31	41 900,31	20 950,15	0,00	0,00	43 412,19	43 412,19	43 412,19	0,00	0,00	0,00	0,00	43 412,19	43 412,19	21 706,10	21 706,10	0,00	0,00	0,00
12 929,12	12 929,12	6 464,56	0,00	0,00	15 378,84							15 378,84	15 378,84	7 689,42	7 689,42	0,00	0,00	0,00
6 803,83	6 803,83	3 401,91			6 857,49							6 857,49	6 857,49	3 428,75	3 428,75			
11 222,59	11 222,59	5 611,29			10 954,42							10 954,42	10 954,42	5 477,21	5 477,21			
7 979,62	7 979,62	3 989,81			9 267,00							9 267,00	9 267,00	4 633,50	4 633,50			
2 965,15	2 965,15	1 482,57			954,44							954,44	954,44	477,22	477,22			
64 922,99	64 922,99	15 552,50	0,00	0,00	22 388,78	22 241,69	22 241,69	0,00	147,08	147,08	0,00	22 388,78	22 388,78	11 612,39	10 776,39	0,00	0,00	0,00
64 922,99	64 922,99	15 552,50			22 388,78	22 241,69	22 241,69		147,08	147,08		22 388,78	22 388,78	11 612,39	10 776,39			
13 494,85	13 494,85	5 792,84	32 883,65	14 660,06	12 576,41	12 576,41	12 576,41		0,00			13 439,97	13 439,97	0,00	13 439,97	22 431,94	17 659,86	4 772,08
23,05	23,05	11,52			23,78	23,78	23,78					23,78	23,78	11,89	11,89			
416 932,54	408 737,06	182 392,14	41 079,14	17 118,71	347 950,65	339 349,27	339 349,27	0,00	8 601,38	8 601,38	0,00	383 213,86	374 629,75	234 361,74	140 268,00	31 016,06	23 668,74	7 347,32
-4 945,42	-4 945,42	-4 945,42	0,00	0,00	37 610,17	37 610,17	37 610,17	0,00	0,00	0,00	0,00	29 333,12	29 333,12	4 626,32	24 706,80	0,00	0,00	0,00
-4 945,42	-4 945,42	-4 945,42		0,00	37 610,17	37 610,17	37 610,17					29 333,12	29 333,12	4 626,32	24 706,80		0,00	0,00
411 987,12	403 791,64	177 446,71	41 079,14	17 118,71	385 560,82	376 959,44	376 959,44	0,00	8 601,38	8 601,38	0,00	412 546,98	403 962,86	238 988,06	164 974,80	31 016,06	23 668,74	7 347,32
411 987,12	403 791,64	177 446,71	41 079,14	17 118,71	385 560,82	376 959,44	376 959,44	0,00	8 601,38	8 601,38	0,00	412 546,98	403 962,86	238 988,06	164 974,80	31 016,06	23 668,74	7 347,32
2 714,48	2 448,91	2 558,12	270,66	271,58	4 424,04	4 008,59	4 008,59	0,00	98,69	98,69	0,00	2 746,80	2 542,99	2 592,68	2 474,30	206,51	271,58	116,55
411 987,12	403 791,64	177 446,71	41 079,14	17 118,71	385 560,82	376 959,44	376 959,44	0,00	8 601,38	8 601,38	0,00	412 546,98	403 962,86	238 988,06	164 974,80	31 016,06	23 668,74	7 347,32
9 726,79	9 726,79	5 347,01	0,00	0,00	7 452,04	7 452,04	7 452,04	0,00	0,00	0,00	0,00	7 452,04	7 452,04	3 920,06	3 531,98	0,00	0,00	0,00
3 136,98	3 136,98	2 052,11			3 236,04	3 236,04	3 236,04					3 236,04	3 236,04	1 736,25	1 499,79			
6 582,86	6 582,86	3 291,43			4 216,00	4 216,00	4 216,00					4 216,00	4 216,00	2 183,81	2 032,19			

Предложение Комитет в предел 2024					Предложение БАЭС 2025							Утверждено Комитет в предел 2025						
Утверждено Комитетом	производств о	производств о	передача	передача	БАЭС произ+пере	производств о	производств о	производств о	передача	передача	передача	Утверждено Комитетом	производств о	производств о	производств о	передача	передача	передача
2024	2024	2 полугодие	2024	2 полугодие	2025	2025	1 полугодие	2 полугодие	2025	1 полугодие	2 полугодие	2025	2025	1 полугодие	2 полугодие	2025	1 полугодие	2 полугодие
18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
6,95	6,95	3,48			0,00	0,00							0,00	0,00	0,00			
2,41	2,41	3,01	0,00	0,00	1,93	1,98	1,98	0,00	0,00	0,00	0,00	1,84	1,84	1,64	2,14	0,00	0,00	0,00
421 713,91	413 518,43	182 793,73	41 079,14	17 118,71	393 012,86	384 411,48	384 411,48	0,00	8 601,38	8 601,38	0,00	419 999,02	411 414,91	242 908,12	168 506,78	31 016,06	23 668,74	7 347,32
2 778,56	2 507,91	2 635,21	270,66	271,58	4 509,51	4 087,83	4 087,83	0,00	98,69	98,69	0,00	2 796,41	2 589,90	2 635,21	2 527,27	206,51	271,58	116,55
102,44	104,88	110,21	84,29	84,58	1,62	170,95	170,95	0,00	30,74	30,74	0,00	100,64	103,27	100,00	95,90	76,30	100,00	42,92

Приложение 4
к заключению
по результатам экспертизы расчета тарифов на электрическую и тепловую энергию, производимую филиалом
АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2025 год

Приказ Федеральной антимонопольной службы от 29 мая 2019 г. № 686/19

"Об утверждении 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"

глава VIII. Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

пункт 29 Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за (j-2)-й расчетный период регулирования (Рез j-2)

Показ	тыс.руб.		ИПЦ факт Прогноз от 30.09.2024
Утвержденный ДПР (ОР 2022)	1 483 607		2020
ОР утвержденный план 2023	1 572 623	ОРj0	
НР факт 2023 по расчету Комитета	1 018 459	j0+1	2021 6,7
НР утвержденный план 2023	1 047 846	j-1	2022 13,8
РЭР утвержденный план 2023	247 765	j-2	2023 5,9
Δэлектрическая энергия	464		
Δ тепловая энергия	31		
Δ ядерное топливо	162 462		
РЭР факт 2023	162 956		
Выручка (согласно форме 46-ЭЭ)	3 057 342		
ΔВыр	0		

ОР факт 1 571 140
$$OP_{j-2}^{факт} = OP_{j0} \cdot \Pi_{k=j0+1}^{j-2} \left[\left(1 - \frac{IOР_k}{100\%} \right) \cdot (1 + ИПЦ_k^Ф) \right]$$

Δ ОР -1 484
$$\Delta OP_{j-2} = OP_{j-2}^{факт} - OP_{j-2}$$

Δ НР -29 387
$$\Delta НР_{j-2} = НР_{j-2}^{факт} - НР_{j-2}$$

Δ РЭ 162 956
$$\Delta РЭ_{j-2} = РЭ_{j-2}^{факт} - РЭ_{j-2}$$

Рез -23 196
$$Рез_{j-2} = \left(\Delta OP_{j-2} + \Delta НР_{j-2} + \Delta РЭ_{j-2} - \Delta Выр_{j-2} + Рез_{j-2}^+ - Рез_{j-2}^- \right) \cdot (1 + ИПЦ_{j-1}) \cdot (1 + ИПЦ_j)$$

$$\Delta РЭ_{j-2} = РЭ_{j-2}^{факт} - РЭ_{j-2}$$

РЭР	Наименование	Утверждено на 2023	Факт по расчету Комитета 2023	Ед. измерения
покупка электрической энергии	объем	61,16	77,97	тыс.кВтч
	цена	12	15	руб./кВтч
	стоимость	703	1 167	тыс.руб.
покупка тепловой энергии	объем	724	714	Гкал
	цена	4 639	4 745	руб./Гкал
	стоимость	3 357	3 388	тыс.руб.
ядерное топливо	стоимость	243 704	406 167	тыс.руб.

к заключению
по результатам экспертизы расчета тарифов на
электрическую и тепловую энергию, производимую
филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская
атомная станция» на 2025 год

Приказ Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э
"Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения"

V. Основные методологические положения по формированию необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации установленных тарифов

55. Необходимая валовая выручка, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования

Расчет размера корректировки НБВ, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

№	Наименование показателя	Усл. Обозначения	Ед. изм.	2023 (для учета в 2025)
	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей	TB_{i-2}^{Φ}	тыс. руб.	409524,44
1.1	Фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции	$НБВ_{i-2}^{\Phi}$	тыс. руб.	438 857,56
	<i>Базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования</i>	OP_{i0}	тыс. руб.	204081,65
1.1.1	Операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	OP_{i-2}^{Φ}	тыс. руб.	241 053,01
1.1.2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	$PЭ\Phi_{i-2}$	тыс. руб.	57 263,26
1.1.2.1	Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в k-м виде теплоносителя в i-м году, определяемые исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), в том числе:	$PT\Phi_{i-2}$	тыс. руб.	56 764,46
	Фактическая стоимость ядерного топлива		тыс. руб.	56 764,46
1.1.2.2.	Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе потерь тепловой энергии, холодной воды, теплоносителя в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, в том числе:	$PP\Phi_{i-2}$	тыс. руб.	498,80
	Скорректированные расходы на электрическую энергию		тыс. руб.	128,67
	объем потребления электрической энергии, учтенный при установлении тарифов в i-м году	$V_{i,э/з}$	тыс. кВт.ч	8,82
	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в i-м году	$Q^{ПО\Phi}$	Гкал	150 989,00
	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на i-й год	$Q^{ПО}$	Гкал	154 844,33
	фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в i-м году	$ЦР_{i}^{\Phi(расч.)}$	руб./кВтч	14,97
	Скорректированные расходы на тепловую энергию		тыс. руб.	370,13
	объем потребления тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов в i-м году	$V_{i,т/з}$	Гкал	80,00
	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в i-м году	$Q^{ПО\Phi}$	Гкал	150 989,00
	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на i-й год	$Q^{ПО}$	Гкал	154 844,33
	фактическая стоимость покупки единицы тепловой энергии в отчетном году	$ЦР_{i}^{\Phi(расч.)}$	руб./Гкал	4 744,74
1.1.3	Фактические неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, которые определяются на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов	$НР\Phi_{i-2}$	тыс.руб.	130 540,80
	Налоги и сборы		тыс.руб.	14 957,52
	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи		тыс.руб.	37,16
	Отчисления на социальные нужды		тыс.руб.	49 478,70
	Амортизация		тыс.руб.	44 082,54
	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов		тыс.руб.	11 741,38
	Прочие неподконтрольные расходы		тыс.руб.	10 243,49
1.1.4	Фактическая нормативная прибыль года (i-2)	Π_{i}^{Φ}	тыс.руб.	0,00
1.1.6	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год	$РПП_{i-2}$	тыс.руб.	0,00

№	Наименование показателя	Усл. Обозначения	Ед. изм.	2023 (для учета в 2025)
1.1.7	Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя ДРЕЗ)	$\Delta \text{НВВ } k \text{ i-n}$	тыс.руб.	10000,5
1.1.8	Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год	$\Delta \text{КИП } i-2$	тыс.руб.	0,0
1.1.10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	$\Delta \text{КЭЭ}_i$	тыс. руб.	0,0
2.1.11	Размер корректировки необходимой валовой выручки, учтенный на отчетный период	$\Delta \text{НВВ}_{i-3}^K$	тыс. руб.	0,0
1	Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	$\Delta \text{НВВ } k \text{ i-2}$	тыс. руб.	29 333,12