

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



УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного
округа

Е.В. Ковальская

«28» декабря 2021 года

ПРОТОКОЛ

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

от 28 декабря 2021 г.

№ 32

г. Анадырь

Председательствующий:

Ковальская Елена
Владиславовна

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

Присутствовали:

Члены правления:

Демещенко Мария
Геннадьевна

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

Данилова Ольга
Валерьевна

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

Савонова Марина
Александровна

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

Сударинена Ольга
Сергеевна

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

- Соболев Борис Владимирович - представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет Рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».
- Приглашенные:**
- Макастрова Наталья Викторовна - председатель общественного совета при Комитете;
- Дунакаев Азнаур Эльдарович - главный специалист-эксперт Управления ФАС по Чукотскому автономному округу;
- Тарасюк Сергей Юрьевич - заместитель начальника планово-экономического отдела по планированию филиала АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская атомная станция;
- Соловьева Светлана Витальевна - заместитель директора по экономике и финансам филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»;
- Николаев Владимир Юрьевич - заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Чукотэнерго».
- Секретарь:**
- Бровко Дарья Андреевна - консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа заседает не в полном составе. Советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Петрова Т.Г. находится в очередном отпуске, мнение по рассматриваемым вопросам не представлено.

Кворум для принятия решения имеется.

В связи с эпидемиологической ситуацией в округе, в целях предотвращения распространения COVID-2019 заседание Правления Комитета проводилось в режиме аудиоконференцсвязи.

Повестка заседания:

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год (докладчик: Савонова М.А.);
2. О корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую

филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год (докладчик: Демещенко М.Г.);

3. О корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год (докладчик: Савонова М.А.);

4. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» на 2022 год (докладчик: Савонова М.А.);

5. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии АО «Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год (докладчик: Савонова М.А.);

6. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику АО «Сахаэнерго» на 2022 год (докладчик: Савонова М.А.).

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год

(Ковальская Е.В., Данилова О.В., Демещенко М.Г., Савонова М.А.,
Сударинена О.С., Соболев Б.В.)

СЛУШАЛИ:

1) Савонову М.А. об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2022 год (дело от 29 апреля 2021 года № 50).

Основание для рассмотрения: заявление филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» от 29.04.2021 № 9/Ф03/70689 об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) на период с 01.01.2022 по 31.12.2026.

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 40 от 17.12.2021 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и материалы дела по установлению тарифов на 2022 год направлены заблаговременно в установленные сроки (исх. № 1508/11-03 от 22.12.2021). Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» уведомил Комитет о согласии проведения заседания в режиме аудиоконференцсвязи (вх. № 9/Ф0333/205968 от 24.12.2021).

В 2021 году для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» заканчивается долгосрочный период регулирования 2020-2021 гг.

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 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.

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

При формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии (мощности) (далее – Баланс) на 2022 год продажа электрической энергии заявлена организацией в размере – 64,00 млн. кВт.ч (73,65% к плану 2021 года), расход электроэнергии на СН – 29,00 млн.кВт.ч., выработка электрической энергии – 93,00 млн.кВт.ч.

По состоянию на 01.09.2021 объем отпуска не согласован с АО «Чукотэнерго».

При формировании уточненных предложений по формированию сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2022 год Комитет предлагал учесть объем покупки (продажи) электрической энергии (мощности) между АО «Чукотэнерго» с филиалами АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» и «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на уровне, утвержденном приказом ФАС России от 28.06.2021 г. № 648/21-ДСП.

В Баланс, утвержденный приказом Федеральной антимонопольной службы от 23 ноября 2021 года № 1299/21-ДСП, включено: выработка электрической энергии – 93,00 млн.кВт.ч, сальдо-переток энергии – 64 млн.кВт.ч (в т.ч. 1 полугодие -33,81 млн.кВт.ч, 2 полугодие – 30,19 млн.кВт.ч), мощности – 8,88 МВт (в т.ч. 1 полугодие – 9,27 МВт, 2 полугодие – 8,48 МВт).

В соответствии с расчетом тарифных предложений на 2023 год увеличение НВВ от реализации электрической и тепловой энергии относительно параметров, принятых Комитетом в качестве долгосрочных (базовых) при формировании тарифов с использованием методов индексации, относительно тарифных предложений Билибинской АЭС на 2022 год, составило 101,58%.

При определении затрат на производство электрической энергии (мощности) на плановый период 2023 года индекс роста принят в соответствии с актуальным Прогнозом Минэкономразвития России от 26.09.2020: на уровне ИЦП без продукции ТЭКа – 103,6%%, ИПЦ - 104,0%.

По расчетам организации, представленным в Комитет к 1 мая 2021 года, необходимая валовая выручка на производство электрической энергии Билибинской АЭС на 2022 год составляет – 2 882 830 тыс. рублей.

Отметим, что филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» в адрес Комитета направлены уточненные тарифные предложения (исх. № 9/Ф0333/188791-кт от 29.11.2021).

Необходимая валовая выручка БиАЭС определена Комитетом в размере 2 735 144 тыс. рублей, рост к плану 2022 года 104,3% (без учета дополнительно заявленных средств) и обусловлена тем, что рост тарифа АО «Чукотэнерго» за счет включения расходов на покупную энергию от БАЭС в полном размере, приводит к существенному увеличению расходов окружного бюджета на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению электрической энергии по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек.

Комитетом рассчитаны и предлагаются к установлению следующие долгосрочные параметры регулирования:

базовый уровень операционных расходов – 1 483 607 тыс. рублей;

индекс эффективности операционных расходов – 0 (для атомных станций в соответствии с Методическими указаниями).

Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход топлива) – не рассчитывались.

Расчет необходимой валовой выручки и расчет тарифов прилагается (приложения 1,2).

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2022-2026 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 5; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

2. О корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год

(Ковальская Е.В., Данилова О.В., Демещенко М.Г., Савонова М.А., Сударинена О.С., Соболев Б.В.)

СЛУШАЛИ:

Демещенко М.Г. (уполномоченного по делу) о результатах проведенной экспертизы расчета корректировки необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности) и тарифов, поставляемых филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год (дело от 30 апреля 2021 года № 23).

Основание для рассмотрения: заявление филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) с 01.01.2022 по 31.12.2025 годы (№ 9/Ф3302/71526-кт от 29.04.2021 г.) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 40 от 17.12.2021 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчет тарифов и необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности), производимой филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2022-2025 годы, заключение по результатам расчета корректировки необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности) и корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) для потребителей филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2022-2025 годы в установленные сроки.

От филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» в адрес Комитета поступило особое мнение (исх. от 27.12.2021 № 9/Ф3302/207635), прилагается к материалам дела.

Баланс электрической энергии

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

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 23 ноября 2021 года № 1299/21-ДСП на 2022 год для ПАТЭС утверждены следующие производственные показатели: выработка электрической энергии – 179,592 млн. кВт.ч, сальдо-переток – 149,811 млн. кВт.ч, в том числе:

– первое полугодие, выработка электроэнергии – 89,5196 млн. кВт.ч, сальдо-переток – 74,7532 млн. кВт.ч;

– второе полугодие, выработка электроэнергии – 90,0724 млн. кВт.ч, сальдо-переток – 75,0580 млн. кВт.ч.

Объем отпускаемой мощности всего – 18,1976 МВт, первое полугодие – 18,1683 МВт, второе полугодие – 18,2270 МВт.

Объем покупной электрической энергии (мощности) согласован предприятиями.

Необходимая валовая выручка на 2022 год по регулируемым видам деятельности производство электрической и тепловой энергии (мощности) определена организацией в размере 6 199 706 тыс. рублей, из них:

- по электрической энергии – 5 761 678 тыс. рублей;

- по тепловой энергии – 438 028 тыс. рублей,

а также – 1 386 695 тыс. рублей заявлены в качестве экономически обоснованных расходов, фактически понесенных предприятием, неучтенные органом регулирования при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) на 2020 год, в том числе:

- по электрической энергии – 1 331 298 тыс. рублей в 2022 году;

- по тепловой энергии – 5 000 тыс. рублей в 2022 году и 50 397 тыс. рублей в 2023 году.

Необходимая валовая выручка (по предложению Комитета)

При определении необходимой валовой выручки ПАТЭС на 2022 год Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 30 сентября 2021 года индекс потребительских цен (ИПЦ) 2022 г. – 104,3%.

По предложению органа регулирования операционные расходы по электрической энергии (мощности) на 2022 год составляют 2 036 564 тыс. рублей (104,3% к плану 2021 года);

неподконтрольные расходы - 1 726 818 тыс. рублей;

расходы на энергетические ресурсы – 651 628 тыс. рублей;

расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли – 10 020 тыс. рублей.

Таким образом, предлагаемая Комитетом необходимая валовая выручка на производство электрической энергии (мощности) на 2022 год определена в сумме 4 425 030 тыс. рублей, на тепловую энергию 413 371 тыс. рублей, всего по регулируемым видам деятельности – 4 838 401 тыс. рублей.

К предложенной Комитетом величине необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности), предусмотренной для покрытия расходов 2022 года, ПАТЭС замечаний и предложений не имеет.

Разногласия возникли в части учета в необходимой валовой выручке на производство электрической и тепловой энергии (мощности) на 2022 год расходов, неучтенных органом регулирования при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) на 2020 год.

Предприятием заявлены к учету в необходимую валовую выручку на 2022 год экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в 2020 году в объеме 1 386 695 тыс. рублей, в том числе 1 331 298 тыс. рублей

на электрическую энергию и 5 000 тыс. рублей на тепловую энергию в 2022 году и 50 397 тыс. рублей в 2023 году.

Комитет по итогам экспертизы расчета необходимой валовой выручки и тарифов предлагает не учитывать в составе НВВ на 2022 год расходы по статьям затрат в сумме – 528 645 тыс. рублей, считая их экономически не обоснованными:

- расходы на амортизационные отчисления - 234 395 тыс. рублей;
- расходы на пусконаладочные работы - 278 342 тыс. рублей;
- расходы по содержанию служебного автотранспорта - 2 293 тыс. рублей;
- расходы на прочие социальные мероприятия - 13 615 тыс. рублей,

и включить в необходимую валовую выручку на производство электрической энергии (мощности) экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в 2020 году в объеме 858 050 тыс. рублей, распределив их на периоды регулирования 2022-2025 годы.

Комитетом, в рамках заседания Правления от 28 декабря 2021 года, рассмотрены позиции по спорным статьям затрат на которые ПАТЭС указало в особом мнении.

ВЫСТУПИЛИ:

1) Соловьева С.В. в части необходимости включения экономически обоснованных расходов понесенных организацией за 2020 год на уровне, предложенном регулируемой организацией - 1 386 695 тыс. рублей. Предприятием представлены дополнительные подтверждающие документы по спорным статьям расходов.

1.1. Сметная стоимость пусконаладочных работ «под нагрузкой» для объектов производственного назначения, связанных с получением дохода от реализации товаров и (или) услуг включены на основании пункта 124 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации.

1.2. Расходы на амортизационные отчисления основных средств формируются предприятием и используются на реализацию Плана мероприятий по модернизации плавучего энергоблока и общестанционных объектов ПАТЭС, а также являются источником финансирования капитальных вложений по сооружаемым (строящимся) объектам ПАТЭС (совместным приказом Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом» от 01.11.2021 № 8@/1/1399-П утверждена инвестиционная программа АО «Концерн Росэнергоатом» на 2022-2026 годы).

1.3. Расходы на содержание служебного автотранспорта - представлены договоры на оказание автотранспортных услуг и акты выполненных работ к ним, дополнительно фактические расходы подтверждены копиями первичных документов учета (путевые листы).

1.4. Расходы на прочие социальные мероприятия - в соответствии со ст. 35 Федерального закона от 21 ноября 1995 года № 170-ФЗ «Об использовании

атомной энергии» и Коллективным договором АО «Концерн Росэнергоатом» эксплуатирующая организация обязана обеспечить реализацию прав работников объектов использования атомной энергии на социальные гарантии.

В соответствии с приказом АО «Концерн Росэнергоатом» «Об утверждении и введении в действие Порядка оформления в АО «Концерн Росэнергоатом» изменений трудового договора в связи с переводом работника на другую работу» от 02.12.2019 № 9/1740-П и с Указанием от 02.04.2019 № 9/24-ФЗЗ-У «Об утверждении размера компенсации стоимости аренды жилья в г. Певек» АО «Концерн Росэнергоатом» компенсирует работникам фактические расходы за проживание персонала в г. Певек и г. Москва.

Предоставлен договор аренды жилых помещений (квартир) и списки сотрудников с указанием занимаемой должности, ФИО, адреса и суммы арендной платы.

2) Демещенко М.Г. отметила, ввиду наличия обосновывающих документов, подтверждающих факт понесенных предприятием расходов за 2020 год, Комитет предлагает учесть расходы по спорным статьям затрат, а именно: расходы на пусконаладочные работы - 278 342 тыс. рублей, расходы по содержанию служебного автотранспорта - 2 293 тыс. рублей, расходы на прочие социальные мероприятия – 13 615 тыс. рублей в необходимой валовой выручке на производство электрической и тепловой энергии (мощности) на последующие периоды регулирования 2022-2025 годы.

4) Ковальская Е.В. амортизационные отчисления, учитываемые при расчете необходимой валовой выручки и тарифов, должны компенсировать затраты на восстановление основных фондов, а также затраты на капитальный ремонт. Исходя из представленных предприятием документов, а именно утвержденная инвестиционная программа АО «Концерн Росэнергоатом» на 2022-2026 годы, с указанием мероприятий планируемых к исполнению и источников финансирования по годам, плана мероприятий по модернизации плавучего энергоблока и общестанционных объектов ПАТЭС на 2021-2022 годы, а также отчет выполнения мероприятий за 2020 год, можно сделать вывод, что объем амортизационных отчислений, учтенный в необходимой валовой выручке на производство электрической и тепловой энергии (мощности) в 2020-2021 годах и на плановый период 2022 года полностью компенсирует расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой и планом мероприятий по модернизации. Дефицит финансовых средств на мероприятия, где в качестве источника выступают амортизационные отчисления, не подтверждается как в текущем периоде регулирования, так и в предстоящем 2022 году.

В связи с указанным Комитет предлагает не включать величину неучтенных амортизационных отчислений за 2020 год в размере 234 395 тыс. рублей в необходимую валовую выручку на производство электрической и тепловой энергии (мощности) на 2022 год и последующие периоды регулирования.

По предложению Комитета экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в 2020 году и неучтенные органом регулирования при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2020 год, составляют 1 152 300 тыс. рублей (исключено 234 395 тыс. рублей).

В целях не превышения утвержденных Федеральной антимонопольной службой предельных минимальных и максимальных уровней 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 2022 год, в среднем по Чукотскому автономному округу, Комитет предлагает экономически обоснованные расходы, понесенные предприятием за 2020 год распределить на долгосрочный период регулирования 2022-2025 годы и включить в необходимую валовую выручку на производство электрической энергии (мощности) на 2022 год сумму в размере - 290 513 тыс. рублей.

С учетом мнения организации необходимая валовая выручка ПАТЭС на 2022 год составляет 5 128 914 тыс. рублей, в том числе электрическая энергия - 4 715 543 тыс. рублей (из них, 290 513 тыс. рублей экономически обоснованные расходы, понесенные в 2020 году), тепловая энергия - 413 371 тыс. рублей (приложения 5-7).

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Принять в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» расходы на 2022 год согласно приложению 5.

2. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 8.

За – 5; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

3. О корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год

(Ковальская Е.В., Демещенко М.Г., Данилова О.В., Савонова М.А.,
Сударинена О.С., Соболев Б.В.)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. (уполномоченного по делу) о результатах проведенной экспертизы расчета корректировки необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности) и тарифов на электрическую

энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год (дело от 30 апреля 2021 года № 65).

Основание для рассмотрения: заявление о корректировке установленных тарифов АО «Чукотэнерго» в сфере электроэнергетики с 2022 по 2024 гг. (исх. № 20/53-07-1611 от 30.04.2021 г.) с приложением обосновывающих материалов.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 40 от 17.12.2021 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчеты тарифов и необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности) на 2022-2024 годы в установленные сроки.

Баланс электрической энергии (мощности)

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 23 ноября 2021 года 1299/21-ДСП, по АО «Чукотэнерго» утверждены:

- выработка электрической энергии – 234,922 млн. кВт.ч (снижение к плану 2021 года на 0,4%);
- расход на собственные и хозяйственные нужды – 54,471 млн. кВт.ч;
- покупка от Билибинской атомной станции – 64,00 млн. кВт.ч (объем покупки согласован предприятиями);
- покупка от ПАТЭС – 149,811 млн. кВт.ч (объем покупки согласован предприятиями);
- потери в сетях – 40,359 млн. кВт.ч,
- полезный отпуск – 349,192 млн.кВт.ч (в том числе населению 32,428 млн. кВт.ч).

Необходимая валовая выручка по предложению АО «Чукотэнерго».

По предложению регулируемой организации представленному к 1 мая необходимая валовая выручка на производство электрической и тепловой энергии на 2022 год составляет - 14 327 197 тыс. рублей, в том числе на:

- электрическую энергию – 12 767 331 тыс. рублей;
- тепловую энергию – 1 559 866 тыс. рублей.

В процессе рассмотрения материалов, в рамках открытого тарифного дела, предприятие направило актуализированные расчеты необходимой валовой выручки и тарифов по регулируемым видам деятельности.

Скорректированная валовая выручка составила – 14 671 889 тыс. рублей, в том числе, на производство, передачу и сбыт электрической энергии – 13 188 932 тыс. рублей (116,3% к плану 2021 года) из них собственные расходы АО «Чукотэнерго» без покупной – 5 736 333 тыс. рублей (131,7% к плану 2021 года), на производство тепловой энергии – 1 482 956 тыс. рублей.

Обществом расходы на покупную электрическую энергию (мощность) от филиалов АО «Концерн Росэнергоатом» предлагаются в размере – 7 452 600 тыс. рублей без разбивки по организациям (БАЭС и ПАТЭС).

В необходимой валовой выручке на производство и передачу электрической энергии (мощности) Общество предлагает учесть неучтенные

расходы по итогам деятельности предприятия за 2020 год в размере - 991 712 тыс. рублей, расходы, не учтенные при установлении тарифов на тепловую энергию филиала АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ на 2022 год в соответствии с протоколом от 18.06.2021 года № 13 - 38 525 тыс. рублей и дополнительные расходы на топливо, рассчитанные с учетом новых нормативов удельного расхода топлива и цены за 1 тонну исходя из коммерческих предложений поставщиков – 16 305 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка по предложению Комитета.

Для определения операционных расходов Комитетом использованы индексы потребительских цен, определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 30 сентября 2021 г.

- 2022 год – 104,3%, 2023-2024 годы – 104%.

1. Операционные расходы на производство и передачу электрической энергии (мощности) по предложению Комитета составляют 2 276 335 тыс. рублей.

В составе операционных расходов дополнительно учтены расходы, которые ранее отсутствовали в необходимой валовой выручке предприятия:

- расходы на эксплуатацию ВЛ 110 кВ «Билибино – Песчанка I цепь с отпайкой на ПС Кекура» - 67 043 тыс. рублей;

- расходы по оплате труда абонентского отдела – 21 755 тыс. рублей.

2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

2.1 Расходы на топливо рассчитаны Комитетом исходя из утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации и Департаментом промышленной политики Чукотского АО нормативов удельного расхода топлива на 2022 год:

Цены покупки топлива за 1 тонну:

- по Анадырской ТЭЦ – 5 415,50 руб./тн. (в соответствии с договором поставки угля № 336-УГ-20 от 6 ноября 2020 года);

- по Эгвекинотской ГРЭС – 8 860,43 руб./тн. (с учетом ИЦП 2021 года (оценка) - 116,5%,);

- Чаунской ТЭЦ – 10 064,98 руб./тн. (с учетом ИЦП 2021 года (оценка) - 116,5%,).

Расходы на топливо приняты в расчет тарифов в размере 1 666 188 тыс. рублей (снижение к плану 2021 года – на 1,4%) в том числе на электрическую энергию 1 069 180 тыс. рублей, на тепловую энергию 597 008 тыс. рублей (исключено 111 330 тыс. рублей).

2.2. Расходы на покупную электрическую энергию.

Покупка электрической энергии от филиалов АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинской АЭС и ПАТЭС определена в соответствии со сводным прогнозным балансом, утвержденным Федеральной антимонопольной службой на 2022 год в размере 64,00 и 149,811 млн. кВт.ч., соответственно.

Экономически обоснованные расходы Билибинской АЭС на 2022 год составляют 2 735 144 тыс. рублей (рост к плану 2021 года 104,3%) и

включаются Комитетом в необходимую валовую выручку АО «Чукотэнерго» в полном объеме.

Экономически обоснованные расходы ПАТЭС на 2022 год определены Комитетом в размере 4 715 543 тыс. рублей (рост 108 % к плану 2021 года).

Всего расходы на покупную энергию от филиалов АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская АЭС и ПАТЭС составляет – 7 450 687 тыс. рублей.

АО «Чукотэнерго» покупает тепловую энергию для хозяйственно-бытовых нужд у предприятий жилищно-коммунального хозяйства. Комитет предлагает проиндексировать расходы на покупную тепловую энергию на 1,035%. Расходы по предложению Комитета составят – 30 997 тыс. рублей, в том числе на электрическую энергию – 29 689 тыс. рублей (исключена 201 тыс. рублей).

3. Неподконтрольные расходы по расчету Комитета составляют 660 346 тыс. рублей.

4. Расходы за счет средств прибыли.

Расходы за счет средств прибыли (внереализационные расходы), предложенные предприятием на 2022 год, составляют – 573 982 тыс. рублей (рост к 2021 году в 3 раза, в том числе: на электрическую энергию – 557 242 тыс. рублей, тепловую энергию – 16 740 тыс. рублей). Из них 222 458 тыс. рублей – это капитальные вложения на производство электрической энергии (мощности).

Комитет предлагает капитальные вложения на реализацию проекта интеллектуальные системы учета включить в необходимую валовую выручку на электрическую энергию (мощность) в размере расходов, учтенных в долгосрочной инвестиционной программе 77 293 тыс. рублей. Приобретение специализированной техники для эксплуатации ВЛ 110 кВ «Билибино – Песчанка I цепь с отпайкой на ПС Кекура» в объеме заявленном в предельный уровень тарифов - 102 518 тыс. рублей, расходы на приобретение узла учета в объеме - 18 694 тыс. рублей. Итого объем капитальных вложений предлагаемый Комитетом к учету в составе необходимой валовой выручки на производство и передачу электрической энергии (мощности) составит – 198 505 тыс. рублей.

Комитет предлагает расходы на социальное развитие, прибыль на поощрение, услуги банка и другие расходы за счет средств прибыли включить в расчет тарифа с учетом индексации в объеме 135 078 тыс. рублей.

Всего расходы за счет прибыли по предложению Комитета составляют – 350 192 тыс. рублей, в том числе на электрическую энергию (мощность) – 333 583 тыс. рублей (исключено 223 790 тыс. рублей).

5. Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов).

По предложению АО «Чукотэнерго» недополученные (неучтенные) расходы составляют 1 046 542 тыс. рублей, из них:

1) компенсация расходов на покупку электрической энергии (мощности) от ПАТЭС, фактически понесенных АО «Чукотэнерго» в 2020

году и не учтенных в составе необходимой валовой выручке и тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2020 год - 991 712 тыс. рублей;

2) объем финансовых средств, не учтенных в необходимой валовой выручке и тарифах на тепловую энергию по филиалу АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ на 2022 год (протокол от 18.06.2021 № 13) - 38 525 тыс. рублей;

3) расходы на топливо на производство тепловой энергии по филиалу АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ, скорректированные предприятием с учетом утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации нормативов удельного расхода условного топлива при производстве электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки на 2022 год и прогнозной стоимости 1 тн. топлива – 16 305 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, 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.

В целях не превышения предельных минимальных и максимальных уровней 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 2022 год, в среднем по Чукотскому автономному округу, Комитет предлагает учесть в необходимой валовой выручке АО «Чукотэнерго» на производство и передачу электрической энергии (мощности) на 2022 год:

- фактически понесенные экономически обоснованные расходы на покупку электроэнергии от ПАТЭС за 2020 год в размере – 671 481 тыс. рублей;

- расходы, не учтенные органом регулирования при формировании тарифов на тепловую энергию на 1 полугодие 2022 года по филиалу АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ - 38 525 тыс. рублей;

- недостающий объем средств на топливо - 1 454 тыс. рублей по итогам экспертного заключения по формированию необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии на 2022 год. Итого недостающий объем средств на топливо – 39 979 тыс. рублей.

Расчетный объем финансовых средств, необходимых АО «Чукотэнерго» для осуществления регулируемых видов деятельности по

производству и передаче электрической энергии, производству тепловой энергии на 2022 год по предложению Комитета составляет – 13 998 852 тысячи рублей, собственные расходы Общества (без покупной электроэнергии) - 6 548 165 тыс. рублей (110,8 % роста к 2021 году) (приложение 9), в том числе:

- тепловая энергия – 1 467 571 тыс. рублей (снижение к плану 2021 года);
- электрическая энергия – 12 531 281 тыс. рублей (110,5% к плану 2021 года).

Собственные расходы АО «Чукотэнерго», необходимые на производство и передачу электрической энергии (мощности) с учетом включения в НВВ фактически понесенных расходов предприятия за покупку электроэнергии от ПАТЭС и неучтенных Комитетом в 2020 году и расходов за счет средств прибыли (капитальные вложения) на 2022 год (без расходов на покупку электрической энергии от БАЭС и ПАТЭС) составляют 5 080 593 тыс. рублей (с ростом 116,6% к расходам 2021 года – 4 357 081 тыс. рублей).

ВЫСТУПИЛИ:

1) Николаев В.Ю. необходимая валовая выручка на 2022 год по предложению Комитета включает в себя частичный объем финансовых средств на расчеты за покупную электроэнергию поставляемую ПАТЭС в 2020 году. Объем средств, необеспеченный тарифным источником составляет 320 231 тыс. рублей.

В целях урегулирования ситуации по расчетам с ПАТЭС Общество предлагает:

- перенаправить возмещение неучтенных расходов на топливо по филиалу АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ в сумме 39 979 тыс. рублей на компенсацию расходов по покупной энергии от ПАТЭС за 2020 год;
- уменьшить инвестиционную составляющую из прибыли на 33 387 тыс. рублей на обеспечение потребителей интеллектуальными приборами учета в 2022 году и направить указанную сумму на расчеты с ПАТЭС за поставку электрической энергии в 2020 году.

Предложено расходы, понесенные Обществом в 2022 году на обеспечение потребителей интеллектуальными приборами учета, впоследствии учесть в 2024 году в качестве неучтенных расходов при установлении тарифов в 2022 году.

Финансовые средства в размере 246 865 тыс. рублей будут направлены для расчетов с ПАТЭС за счет экономического эффекта за 2021-2022 годы в рамках действующего четырехстороннего Соглашения «О реализации инвестиционного проекта «Перевод на газовое топливо котлоагрегатов Анадырской ТЭЦ в городе Анадырь Чукотского автономного округа».

2) Ковальская Е.В. указала, что уменьшение расходов на выполнение мероприятий в рамках утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы в 2022 году нецелесообразно и противоречит Основам ценообразования в сфере электроэнергетики.

С учетом мнения организации Комитет исключает из НВВ на производство электрической энергии (мощности) на 2022 год расходы на топливо, необходимые для производства тепловой энергии по Чаунской ТЭЦ в размере 39 979 тыс. рублей и предлагает учесть фактически понесенные экономически обоснованные расходы на покупку электроэнергии от ПАТЭС за 2020 год в составе НВВ на 2022 год в размере – 711 460 тыс. рублей.

Расчетный объем финансовых средств, необходимых АО «Чукотэнерго» для осуществления регулируемых видов деятельности по производству и передаче электрической энергии, производству тепловой энергии на 2022 год по предложению Комитета составляет – 13 998 852 тысячи рублей в том числе: - тепловая энергия – 1 467 571 тыс. рублей (снижение к плану 2021 года на 5,4%); - электрическая энергия – 12 531 281 тыс. рублей (110,5% к плану 2021 года) (приложение 9,10).

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Принять в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год необходимую валовую выручку в размере 12 531 281 тыс. рублей, приложение 10.

2. Учесть в составе необходимой валовой выручки АО «Чукотэнерго» на производство и передачу электрической энергии (мощности) на 2022 год экономически обоснованные расходы за покупную электрическую энергию (мощность) от ПАТЭС в размере 711 460 тыс. рублей, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2020 год.

3. Направить экономические эффекты от реализации инвестиционного проекта «Перевод на газовое топливо котлоагрегатов Анадырской ТЭЦ в городе Анадырь Чукотского автономного округа» по результатам деятельности за 2021-2022 гг. на погашение расходов, связанных с расчетами за покупную электрическую энергию (мощность) от ПАТЭС, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2020 год.

4. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 11.

За – 5; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

4. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» на 2022 год

(Ковальская Е.В., Демещенко М.Г., Данилова О.В., Савонова М.А.,
Сударинена О.С., Соболев Б.В.)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. (уполномоченного по делу) о результатах проведенной экспертизы расчета корректировки необходимой валовой выручки на

производство электрической энергии (мощности) и тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год (дело от 30 апреля 2021 года № 65) в части передачи электрической энергии.

Основание для рассмотрения: заявление о корректировке установленных тарифов АО «Чукотэнерго» в сфере электроэнергетики с 2022 по 2024 гг. (исх. № 20/53-07-1611 от 30.04.2021 г.) с приложением обосновывающих материалов.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 40 от 17.12.2021 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчеты тарифов и необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности) на 2022-2024 годы в установленные сроки.

По предложению АО «Чукотэнерго» НВВ на содержание электрических сетей составляет 765 081 тыс. рублей (рост 110% к плану 2021 года).

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 декабря 2021 года № 1429/21 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год», утверждены тарифы на услуги по передаче электрической энергии для Чукотского АО.

Электроэнергетическая система Чукотского автономного округа включена в Перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и соответствующих субъектов оперативно-диспетчерского управления (постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 года № 854).

По решению регулирующего органа субъекта Российской Федерации, включенного в перечень технологически изолированных территориальных энергетических систем, цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии в отношении территории субъекта Российской Федерации, включенной в перечень технологически изолированных территориальных энергетических систем и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, может устанавливаться только как одноставочная цена (тариф).

По предложению Комитета расходы необходимые АО «Чукотэнерго» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии (расходы на содержание электрических сетей без учета расходов на покупку потерь) составляют 718 493 тыс. рублей (рост 103,4 % к плану 2021 года) приложение 12.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» согласно приложению 13,14.

За – 5; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

5. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии АО «Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год

(Ковальская Е.В., Демещенко М.Г., Данилова О.В., Савонова М.А., Сударинена О.С., Соболев Б.В.)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. (уполномоченного по делу) об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год (дело от 28 мая 2021 г. № 69).

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» об установлении сбытовой надбавки обособленного подразделения электрической энергии АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ на 2022 год (исх. № 20/53-07-1614 от 30.04.2021 г.) с приложением обосновывающих материалов.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 40 от 17.12.2021 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчеты сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2022 год в установленные сроки.

По итогам совещания в Департаменте промышленной политики Чукотского автономного округа принято решение о переходе населения го Анадырь на прямые расчеты за потребленную электрическую энергию с поставщиком энергоресурсов - АО «Чукотэнерго». В связи с чем у АО «Чукотэнерго» начиная с 2022 года возникают расходы на сбытовую деятельность.

По предложению АО «Чукотэнерго» расходы на сбытовую деятельность составляют 37 344 тыс. рублей, величина сбытовой надбавки 0,46 руб./кВт.ч.

Ввиду того, что тарифы на электрическую энергию (мощность) устанавливаются едиными по АО «Чукотэнерго» без разбивки по обособленным подразделениям и филиалам Общества, Комитет предлагает расходы на сбытовую деятельность аналогично распределить на всех потребителей электрической энергии (мощности).

По расчету Комитета расходы на сбытовую деятельность АО «Чукотэнерго» на 2022 год составляют 33 831 тыс. рублей (приложение 15), величина сбытовой надбавки - 0,10 руб./кВт.ч.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Чукотского автономного округа, с календарной разбивкой согласно приложению 16.

За – 5; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

6. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику АО «Сахаэнерго» на 2022 год

(Ковальская Е.В., Демещенко М.Г., Данилова О.В., Савонова М.А., Сударинена О.С., Соболев Б.В.)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А., Федеральной антимонопольной службой внесено изменение в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России по Чукотскому автономному округу (далее – Баланс) в части выделения сальдо-перетока электрической энергии от филиала АО «Чукотэнерго» Северные электрические сети в сети АО «Сахаэнерго» для электроснабжения потребителей п. Черский. Объем отпуска электрической энергии на 2022 год составляет – 13,9895 млн. кВт.ч.

Расчетные экономически обоснованные тарифы АО «Чукотэнерго» на 2022 год по высокому напряжению составляют: 1 полугодие – 34,84 руб./кВт.ч, 2 полугодие – 36,23 руб./кВт.ч.

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику АО «Сахаэнерго» согласно приложению 17.

За – 5; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

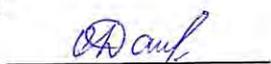
Протокол вела



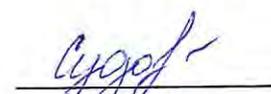
Д.А. Бровка

Члены Правления:

Данилова О.В.



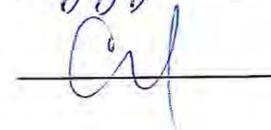
Сударинена О.С.



Демещенко М.Г.



Соболев Б.В.



Савонова М.А.



№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2017 факт	2018 факт	2019 факт	2020 факт	2021 год			2022			принято в тариф	2022 год					
							принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ				КОМИТЕТ (ОБЪЕМЫ БИАС)					
							01.01.2020	01.07.2020	год	год	01.01.2021	01.07.2021		год	01.01.2022	01.07.2022	год	ИСКЛЮЧЕНО	2022/2021
1	2	3	4	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18	19	20	21	22
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	278 549	271 423	303 846	253 780	125 438	86 222	211 660	272 390	168 867	103 523	272 390	272 362	143 884	128 478	272 362	-28	100
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	276 421	269 042	300 955	250 666	123 984	84 769	208 753	269 227	166 791	102 436	269 227	269 227	142 227	126 999	269 227	0	100
3.1.4	прочее (топливо ядерное)	тыс. руб.	276 421	269 042	300 955	250 666	123 984	84 769	208 753	269 227	166 791	102 436	269 227	269 227	142 227	126 999	269 227	0	100
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	2 128	2 381	2 891	3 114	1 453	1 453	2 907	3 164	2 076	1 088	3 164	3 135	1 656	1 479	3 135	-28	100
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	478 638	-478 638	0	0	0	0	0	0	0
6.	Выпадающие		0	0	0	0	0	0	0	10 552	0	10 552	10 552	10 552	5 574	4 978	10 552	0	0
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	2 428 672	2 521 951	2 539 534	2 514 765	947 560	1 576 784	2 524 345	2 788 225	1 880 364	907 861	2 788 225	2 664 301	1 307 378	1 356 923		-2 788 225	100
	Себестоимость	коп./кВт.ч	1 344	1 476	1 481	2 323	2 094	3 786	2 905	4 357	5 562	3 007	4 357	4 163	3 867	4 495			122
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	2 428 672	2 521 951	2 539 534	2 514 765	947 560	1 576 784	2 524 345	2 788 225	1 880 364	907 861	2 788 225	2 664 301	1 307 378	1 356 923	0	-2 788 225	100
7.	Прибыль	тыс. руб.	101 711	108 677	119 195	114 386	22 186	75 077	97 262	94 605	46 675	47 930	94 605	70 843	34 045	36 798	70 843	-23 761	75
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	прочие цели	тыс. руб.	101 711	108 677	119 195	114 386	22 186	75 077	97 262	94 605	46 675	47 930	94 605	70 843	34 045	36 798	70 843	-23 761	75
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 530 383	2 630 628	2 658 728	2 629 152	969 746	1 651 861	2 621 607	2 882 830	1 927 040	955 790	2 882 830	2 735 144	1 341 423	1 393 721	2 735 144	-147 686	99
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	1 401	1 539	1 551	2 429	2 143	3 967	3 017	4 504	5 700	3 166	4 504	4 274	40	46	4 274		121
	изменение, %	%								143,7	-79,8	149,3	141,7	100,0	116,4	141,7			

Расчет тарифов на производство электрической энергии (мощности)
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2022 год

№ п/п	Статьи сметы	Предложения БАЭС			Проект Комитета		
		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
А	ДОХОДЫ (без НДС)						
1.	Товарная продукция (эл/эн и т/эн)	2 882 830	1 927 040	955 790	2 735 144	1 308 742	1 426 402
1.1.	- от производства электроэнергии (мощности)	2 882 830	1 927 040	955 790	2 735 144	1 308 742	1 426 402
1.1.1.	- электроэнергия (всего)	269 226,5	68 822	200 404	269 227	68 822	200 404
1.1.2.	- мощность	2 613 603,4	1 858 217	755 386	2 465 918	1 239 920	1 225 998
	Справочно:						
	Необходимая валовая выручка от реализации электроэнергии, тыс. руб.						
	Выработка электроэнергии, млн кВтч	93,0000	48,9600	44,0400	93,000	48,960	44,040
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч	64,0000	33,8100	30,1900	64,000	33,810	30,190
	Установленная мощность (базовый объем), МВт	36,0000	36,00	36,00	36,000	36,00	36,00
	Объем отпускаемой мощности, МВт	11,8117	13,8933	9,7300	8,877	9,2705	8,4834
	ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)						
	ОДНОСТАВОЧНЫЙ ТАРИФ						
	- средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс.кВтч	45 044,22	25 419,72	31 659,17	42 736,63	38 708,729	47 247,50
	Ставка тарифа (цена) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч	4 206,664	2 035,6	6 638,1	4 206,664	2 035,565	6 638,10
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес	20 338 859,58	22 291 472,2	12 939,1	23 148 992,16	22 291 472,23	24 086 080,38
И	ВСЕГО ДОХОДОВ	2 882 830	1 927 040	955 790	2 735 144	1 308 742	1 426 402
Б	РАСХОДЫ	0,87			0,13	0,17	0,10
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль						
	Расходы на производство и реализацию:	2 773 279	1 397 547	1 375 732	2 649 354	1 271 781	1 377 573
1.	Материальные расходы	351 889	200 411	151 478	351 860	110 139	241 721
1.1.	Работы (услуги) производственного характера	33 308	8 449	24 859	33 308	16 654	16 654
1.2.	Сырье и материалы	46 191	23 095	23 095	46 191	23 095	23 095
1.3.	Топливо ядерное	269 227	166 791	102 436	269 227	68 822	200 404
1.4.	Топливо котельное						
1.5.	Покупная энергия	3 164	2 076	1 088	3 135	1 568	1 568
1.6.	Расходы на обращение с РАО						
2.	Расходы на оплату труда	1 432 377	717 238	715 139	1 432 377	716 189	716 189
2.1.	Оплата труда	1 143 796	554 741	589 055	1 143 796	571 898	571 898
2.2.	Страхование работников (в пределах нормативов)	5 940	2 970	2 970	5 940	2 970	2 970
2.3.	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	282 641	159 527	123 114	282 641	141 321	141 321
3.	Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	561 115	284 858	276 257	444 850	222 425	222 425
3.2.	Другие расходы за счет амортизации	561 115	284 858	276 257	444 850	222 425	222 425
	Справочно:						
	Амортизация имущества (по налог. учету)	240 771	122 279	118 492	240 771	120 386	120 386
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	427 898	195 040	232 858	420 267	223 028	197 239
4.1.	Отчисления на формирование резервов	92 251	61 665	30 585	87 525	57 012	30 512
4.1.1.	Резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение (1,5% от выручки)						
4.1.2.	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	92 251	61 665	30 585	87 524,61770	57 012	30 512
4.2.	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	7	7	-	7	7	-
4.3.	Ремонт основных фондов	123 437	30 941	92 496	123 437	61 718	61 718
4.4.	Платежи за негативное воздействие в пределах норм, причиняемое автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющие разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн	-	-	-	-	-	-
4.5.	Страхование имущества и ответственности	18 764	9 382	9 382	18 764	9 382	9 382
4.6.	Арендные платежи	693	346	346	693	346	346
	в т.ч. - платежи по аренде земли	-	-	-	-	-	-
4.7.	Услуги по охране	52 468	26 234	26 234	52 614	26 307	26 307
	- охрана от пожаров	-	-	-	-	-	-
	- другие услуги по охране	-	-	-	-	-	-
4.8.	Командировочные расходы	8 128	3 634	4 494	7 100	3 550	3 550
4.9.	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	34 350	16 557	17 792	34 350	16 874	17 475
4.9.1.	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	13 962	6 062	7 900	13 962	6 681	7 281
	в том числе	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Статьи сметы	Предложения БАЭС			Проект Комитета		
		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
	- реабилитация (вакцинация, фитотерапия, медосмотры персонала) по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-	-	-
	- выездная реабилитация на базе санаторно-курортных и оздоровительных учреждений	3 793	1 355	2 438	3 793	1 815	1 978
	- реабилитация на объектах АЭС (РОЦ, профилактории)	10 169	4 707	5 462	10 169	4 866	5 303
4.9.2	- расходы на выдачу молока и ЛПП	17 803	8 901	8 901	17 803	8 901	8 901
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	2 585	1 594	992	2 585	1 293	1 293
4.9.4	- аттестация рабочих мест	-	-	-	-	-	-
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно	-	-	-	-	-	-
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	7 271	2 390	4 881	5 509	2 755	2 755
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	128	64	64	128	64	64
4.13	Услуги связи	3 446	1 532	1 913	3 428	1 714	1 714
4.14	Другие прочие расходы	23 581	10 611	12 970	23 414	11 707	11 707
4.15	Налоги и сборы	63 112	31 556	31 556	63 094	31 493	31 601
4.15.1	Налог на имущество	60 581	30 291	30 291	60 581	30 291	30 291
4.15.2	Земельный налог	1 649	825	825	1 649	789	860
4.15.3	Транспортный налог	863	431	432	863	413	450
4.15.4	Водный налог	-	-	-	-	-	-
4.15.5	Прочие налоги и сборы	18	9	9	-	-	-
4.17	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	265	120	145	206	99	108
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	2 773 279	1 397 547	1 375 732	2 649 354	1 271 781	1 377 573
6.	Внерезидентские расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	4 395	4 180	215	4 395	2 103	2 292
6.1	Проценты по долговым обязательствам	-	-	-	-	-	-
6.2	Оплата услуг банков	222	112	111	222	106	116
6.3	Другие внереализационные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	4 172	4 068	104	4 172	1 996	2 176
II	ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	2 777 673	1 401 726	1 375 947	2 653 749	1 273 884	1 379 865
	- электроэнергия	2 499 622	1 184 696	1 314 926	2 649 577	1 271 888	1 377 689
	-теплоэнергия	-	-	-	-	-	-
	- продукции (услуг) обслуживающих производств и хозяйств	-	-	-	-	-	-
	- прочей продукции и услуг	-	-	-	-	-	-
	- внереализационные операции (п. 6.3.)	3 891	2 300	1 591	4 172	1 996	2 176
	- реабилитация	-	-	-	-	-	-
III	Налогооблагаемая база (по налогу на прибыль)	350 879	184 299	174 140			
7.	Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли	94 605	46 675	47 930	70 843	34 415	36 429
	- электроэнергия	75 023	43 813	31 210	-	-	-
	-теплоэнергия	-	-	-	-	-	-
	- продукции (услуг) обслуживающих производств и хозяйств (п.7.2.2)	-	-	-	-	-	-
7.1	Налоги за счет прибыли	70 176	35 347	34 829	46 821	22 403	24 418
7.1.1	Налог на прибыль	70 176	35 347	34 829	46 821	22 403	24 418
	- электроэнергия	70 176	35 347	34 829	46 821	22 403	24 418
	- теплоэнергия	-	-	-	-	-	-
7.2.	Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли	24 429	11 328	13 101	24 022	12 011	12 011
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)	-	-	-	-	-	-
7.2.2	Расходы социального характера	23 466	10 847	12 619	23 059	11 530	11 530
7.2.2.1	расходы обслужив. производств, объектов социальной сферы (сверх нормативов) и прочих непром. объектов (не учитываемые при налогообложении прибыли)						
7.2.2.2	выплаты (начисления) социального характера работникам	7 180	3 611	3 569	6 774	3 387	3 387
7.2.2.3	расходы по социальным программам	15 582	6 884	8 698	15 582	7 791	7 791
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	704	352	352	704	352	352
7.2.3	Внереализационные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	963	482	482	963	482	482
	НЕДОПОЛУЧЕННЫЕ доходы	10 552	-	10 552	10 552	5 276	5 276
IV	ИТОГО РАСХОДЫ	2 882 830	1 448 401	1 434 428	2 735 144	1 313 575	1 421 570
	- электроэнергия	2 574 645	1 228 509	1 346 136	-	-	-
	- теплоэнергия	-	-	-	372 234	210 671	161 562
	- продукции (услуг) обслуживающих производств и хозяйств (п.7.2.2.1)	-	-	-	-	-	-
	- прочей продукции и услуг	-	-	-	-	-	-
	- внереализационные операции (п. 6.3.)	3 891	2 300	1 591	-	-	-
	Результат: резерв (+), недостаток (-), (раздел I - раздел IV)	0,0	478 638	-478 638	-0,0	4 832,5	-4 832,5

Приложение 3
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 28 декабря 2021 года № 32

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

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам)	Единица измерения	2022 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	38,71	47,25
2.	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности*	руб./кВт·мес.	22 291,4722	24 086,0804
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	х	х
2.3	ставка стоимости электрической энергии	руб./кВт·ч	2,0356	6,6381

Примечание:

*Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основным положением функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

Приложение 4
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 28 декабря 2021 года № 32

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

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

Расчет необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности)
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2022 - 2025 год

№ п/п	Статьи сметы	2020 год							2020 год отклонения					2021													
		Утверждено Комитетом			ФАКТ				Отклонение, предложение Комитета	Учет отклонений в тарифе на 2022 год фактических значений параметров расчета тарифов за 2020 год от значений, учтенных при установлении тарифов					Утверждено Комитетом												
		Свод	эл/н	т/н	Свод	эл/н	т/н	Свод		эл/н	т/н	Свод	в том числе по периодам		электрическая энергия		тепловая энергия		исключено, исключено (-;+)	изменение 2021 к 2020, %	Свод	в том числе по периодам					
													1 полугодие	II полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год				1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
A	ДОХОДЫ (без НДС)																										
1.	Товарная продукция (эл/н и т/н)	3 750 717	3 537 830	212 887	3 630 200	3 536 805	93 395								4 359 606	2 124 782	2 234 824	364 859	144 535	220 323				4 863 408			
1.1.	- от производства электроэнергии (мощности)		3 537 830			3 536 805									4 359 606	2 124 782	2 234 824							4 430 380			
1.1.1.	- электроэнергия (всего)		653 915			652 955									650 603	324 209	326 394										
1.1.2.	- мощность		2 883 915			2 883 850									3 709 003	1 800 572	1 908 430										
1.2.	- от производства тепловой энергии и деятельности, связанной с ее передачей			212 887	93 395		93 395																	433 028			
	Выработка электроэнергии, млн кВтч		181,671	47,771	127,30	127,30									154,070	76,776	77,294	82,093	34,158	47,935							
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч		96,946		97,25	97,25									126,914	63,310	63,604										
	Установленная мощность (базовый объем), МВт		70,00		70,00										70,00	70,00	70,00										
	Объем отпускаемой мощности, МВт		11,6588		57,6900										17,2713	16,8017	17,7410										
	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал			44,735			19,630											75,110	30,372	44,738							
	ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)																										
	ОДНОСТАВОННЫЙ ТАРИФ																										
	Объем отпускаемой мощности, МВт																										
	- средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс.кВтч		26 263,16			36 368,17									34 350,86	33 561,55	35 136,53										
	ТАРИФ (ЦЕНА)																										
	Объем отпускаемой мощности, МВт																										
	Ставка тарифа (цена) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч		6 745,147												5 126,330	5 121,0	5 131,7										
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес		20 613 289												17 895 773	17 861 044,7	17 928 663,3										
	- средний тариф на тепловую энергию, руб. Гкал			4 758,84			4 758,84											4 857,66	4 758,84	4 924,74							
I	ВСЕГО ДОХОДОВ	3 750 717	3 537 830	212 887	3 630 200	3 536 805	93 395					4 724 464	2 269 317	2 455 147	4 359 606	2 124 782	2 234 824	364 859	144 535	220 323				4 863 408	2 409 682	2 453 726	
	Выпадающие доходы																								1 336 298	0	1 336 298
	ВСЕГО НВВ с учетом выпадающих																								6 199 706	2 409 682	3 790 024
	Одноставочный тариф																										
	Ставка тарифа (цена) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч																										
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес																										
	- средний тариф на тепловую энергию, руб. Гкал																										
B	РАСХОДЫ																		8,37								
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль																										
	Расходы на производство и реализацию:	3 741 816	3 533 045	208 769	4 700 366	4 578 424	121 942	1 141 646	1 376 041	1 320 103	55 938	4 602 933	2 208 897	2 394 036	4 247 900	2 068 254	2 179 646	355 033	140 643	214 390	-1 366 364	123,0	4 732 970,8	2 345 870,0	2 387 100,8		
1.	Материальные расходы	804 594	758 088	46 505	444 064	428 309	15 755	30512	30 512	27 338	3 174	831 238	409 043	422 195	778 436	388 126	390 310	52 802	20 917	31 885	-31 754	103,3	836 524,4	478 900,4	357 624,1		
1.1	Работы (услуги) производственного характера	58 448	54 760	3 688	63 687	61 265	2 422	7 780	6 505	1 275	81 998	40 410	41 588	76 324	38 162	38 162	5 674	2 248	3 426	-8 403	140,3	85 137,1	41 928,8	43 208,3			
1.2	Сырье и материалы	40 256	36 391	3 864	73 165	70 064	3 101	35572	35 572	33 673	1 899	48 054	23 575	24 479	43 698	21 849	21 849	4 355	1 725	2 630	-23 351	119,4	49 882,6	24 466,1	25 416,4		
1.3	Топливо ядерное	692 868	653 915	38 953	307 030	296 798	10 232					692 868	340 952	351 916	650 603	324 209	326 394	42 265	16 743	25 522	-0	100,0	692 868,0	408 245,3	284 622,7		
1.5	Покупная энергия	13 022	13 022	0	182	182	0	-12840	-12 840	-12 840	0	0	0	0	7 810	3 905	3 905	507	201	306	0	0,0	0,0	0,0	0,0		
1.6	Расходы на обращение с РАО	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 318	4 106	4 212	7 810	3 905	3 905	507	201	306	0	0	8 636,8	4 260,2	4 376,7			
2.	Расходы на оплату труда	1 014 460	927 338	87 122	1 400 216	1 365 205	35 011	445776	445 776	437 867	7 909	1 349 605	661 472	688 133	1 221 256	610 628	610 628	128 349	50 844	77 505	-774 968	133,0	1 400 905,9	686 521,6	714 384,3		
2.1	Оплата труда	857 621	780 772	76 849	1 147 341	1 117 903	29 438	342662	342 662	337 131	5 531	1 145 410	561 282	584 128	1 035 427	517 713	517 713	109 983	43 569	66 414	-664 583	133,6	1 188 938,1	582 543,0	606 395,1		
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	6 404	5 924	480	8 701	8 471	230	2628	2 628	2 547	81	10 443	5 156	5 288	9 806	4 903	4 903	637	252	385	-0	163,1	10 844,1	5 348,9	5 495,2		
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	150 435	140 642	9 793	244 174	238 831	5 343	100486	100 486	98 189	2 297	193 752	95 034	98 717	176 023	88 011	88 011	17 729	7 023	10 706	-110 385	128,8	201 123,7	98 629,7	102 494,0		
3.	Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	959 979	959 979	0	1 194 374	1 162 625	31 749	0,000	234 395	202 646	31 749	1 140 592	570 490	570 102	1 071 016	542 928	528 088	69 576	27 562	42 014	0	118,8	1 140 579,5	559 620,6	580 958,9		
3.2	Другие расходы за счет амортизации	959 979	959 979	0	0	0	0	0	0	0	0	1 140 592	570 490	570 102	1 071 016	542 928	528 088	69 576	27 562	42 014	0	118,8	1 140 579,5	559 620,6	580 958,9		
	Справочно:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	622 210	311 207	311 003	584 255	296 172	288 083	37 955	15 035	22 919	0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	Амортизация имущества (по налог. учету)	0	0	0	3 645 019	3 627 398	17 621					622 210	311 207	311 003	584 255	296 172	288 083	37 955	15 035	22 919	0		580 479,2	284 809,4	295 669,8		
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	962 783	887 640	75 142	1 661 712	1 622 285	39 427	665358	665 358	652 252	13 106	1 281 499	567 893	713 606	1 177 192	526 572	650 620	104 306	41 320	62 986	-559 642	133,1	1 354 960,9	620 827,4	734 133,5		
4.1	Отчисления на формирование резервов	120 220	111 684	8 535	116 363	113 374	2 989					151 373	72 713	78 660	139 697	68 088	71 609	11 675	4 625	7 050	-40 814	125,9	198 586,4	77 207,5	121 378,9		
4.1.1	Резерв по обеспечению ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4.1.2	Резерв по обеспечению физической защиты, учета и контроля ядерных материалов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4.1.3	Резерва по обеспечению развития	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4.1.4	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	120 024	111 488	8 535	116 167	113 178	2 989					151 177	72 615	78 562	139 501	67 990	71 511	11 675	4 625	7 050	-40 814	126,0	198 390,6	77 109,8	121 280,8		
4.1.5	Резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение (1,5% от выручки)	196	196		196	196																					

Предложение ПАТЭС на 2022						2022 год										2023 год					2024 год					2025 год			
						Утверждено Комитетом										изменение, 2022 к 2021,%	Предложения Комитета			изменение, 2023 к 2022,%	Предложения Комитета			изменение, 2024 к 2023,%	Предложения Комитета			изменение, 2025 к 2024,%	
						в том числе:		тепло	в том числе:		Свод	электро	в том числе:		изменение эз, 2022 к 2021,%		тепло	в том числе:			изменение тэ, 2022 к 2021,%	Свод	электро		тепло	Свод	электро		тепло
1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие		1 полугодие	2 полугодие			1 полугодие	2 полугодие															
электрo	в том числе:		тепло	в том числе:		Свод	электро	в том числе:		изменение эз, 2022 к 2021,%	тепло	в том числе:		изменение тэ, 2022 к 2021,%	Свод	электро	тепло	изменение, 2023 к 2022,%	Предложения Комитета			изменение, 2024 к 2023,%	Предложения Комитета			изменение, 2025 к 2024,%			
27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54		
4 430 380	2 234 651	2 195 729	433 028	175 031	257 997	4 838 401	4 425 030	2 133 955	2 291 076	101,5					4899046	4 454 578			4978989	4 526 220			5088298	4 627 198					
4 430 380	2 234 651	2 195 729				4 425 030	4 425 030	2 133 955	2 291 076	101,5					4 454 578	4 454 578			4 526 220	4 526 220			4 627 198	4 627 198					
631 896	383 591	248 305					651 628	324 811	326 817	100,2						630 164				651 865				674 865					
3 798 484	1 851 060	1 947 424					3 773 402	1 809 144	1 964 259	101,7						3 824 414				3 874 355				3 952 333					
			433 028	175 031	257 997	413 371									444 468				452 769			461 100							
179,592	89,520	90,072	76,797	31,340	45,457		179,592	89,520	90,072	116,6	76,800	31,342	45,458	93,6		179,592	110,363			179,592	110,363			179,592	110,363				
149,808	74,750	75,058					149,811	74,753	75,058	118,0						149,811				149,811				149,811					
70,00	70,00	70,00					70,00	70,00	70,00	100,0						70,00				70,00				70,00					
17,1022	17,2076	16,9968					18,198	18,168	18,227	105,4						18,198				18,198				18,198					
			75,107	30,370	44,737						75,110	30,372	44,738	100,0				108,673		108,673			461 100			108,673			
29 573,72							29 537,38	28 546,67	30 524,07	86,0						29 734,61				30 212,83				30 886,86					
4 218,039	5 131,651	3 308,177					4 349,661	4 345,113	4 354,191	84,8						4 206,388				4 351,243				4 504,770					
18 508 713	17 928 663	19 095 954					17 279 762	16 596 157	17 961 071	96,6						17 513 363				17 742 059				18 099 149					
			5 765,48	5 763,28	5 766,97						5 503,54	4 924,74	5 896,48	113,3			4 089,96				4 166,35				4 243,00				
												100,0																	
4 430 380	2 234 651	2 195 729	433 028	175 031	257 997	4 838 401	4 425 030	2 133 955	2 291 076	101,5	413 371	149 574	263 797	113,3	4 899 046	4 454 578	444 468		4 978 989	4 526 220	452 769		5 088 298	4 627 198	461 100				
1 331 298	0	1 331 298	5 000	0	5 000	290 513	290 513	145 256	145 256						287 263	247 263	40 000		287 263	247 263	40 000		287 263	247 263	40 000				
5 761 678	2 234 651	3 527 027	438 028	175 031	262 997	5 128 914	4 715 543	2 279 211	2 436 332	108,2	413 371	149 574	263 797		5 186 308	4 701 841	484 468		5 266 252	4 773 482	492 769		5 375 560	4 874 460	501 100				
38 460,42	29 895,00	46 990,69					31 476,57	30 489,81	32 459,32							31 385,11				31 863,32				32 537,36					
4 218,04	5 131,65	3 308,18					4 349,66	4 345,11	4 354,19							4 206,39				4 351,24				4 504,77					
24 995 669,18	17 928 663,29	32 150 327,70					18 610 123	17 928 663,29	19 289 286,4							18 645 667,1				18 874 363				19 231 453					
			5 832,05	5 763,28	5 878,74			100,0	107,6												4 534,42				4 611,08				
				117	119						113,3	100,0	119,7																
4 313 393,1	2 176 277,9	2 137 115,2	419 577,6	169 592,1	249 985,6	4 707 903	4 307 995	2 075 437	2 232 558	101,4	399 908	142 843	257 065	112,6	102,3	4 776 369	4 344 991	431 377	101,5	4 858 256	4 418 634	439 622	101,7	4 966 427	4 518 636	447 790	102,2		
764 714,2	449 863,4	314 850,7	71 810,3	29 037,0	42 773,3	837 078	784 957	391 476	393 482	100,8	52 120	22 270	29 850	98,7	100,7	842 734	768 827	73 907	100,7	873 647	796 074	77 573	103,7	905 505	824 843	80 662	103,6		
79 300,7	39 568,8	39 731,9	5 836,3	2 360,0	3 476,4	85465	79606	39803	39803	104,3	85465	2929	2929	103,3	104,2	88822	82790	6032	103,9	92313	86102	6211	103,9	95941	89546	6395	103,9		
45 402,5	22 654,6	22 747,9	4 480,1	1 811,5	2 668,5	50075	45577	22789	22789	104,3	4497	2249	2249	103,3	104,2	52031	47400	4630	103,9	54064	49296	4767	103,9	56177	51268	4909	103,9		
631 896,0	383 590,9	248 305,1	60 972,0	24 654,4	36 317,6	692868	651628	324811	326817	100,2	41240	16830	24410	97,6	100,0	692869	630164	62705	100,0	717904	651865	66039	103,6	743652	674865	68787	103,6		
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0		0	0	0		0	0	0		0	0	0		0	0	0				
8 114,9	4 049,1	4 065,8	521,9	211,0	310,9	8670	8146	4073	4073	104,3	524	262	262	103,3	104,2	9011	8472	539	103,9	9366	8811	555	103,9	9735	9163	572	103,9		
1 268 884,9	633 138,0	635 746,8	132 021,1	53 383,6	78 637,5	1406299	1 273 770	561 841	711 928	104,3	132 529	14 771	117 758	103,3	104,2	1 461 173	1 324 721	136 452	103,9	1 518 201	1 377 710	140 491	103,9	1 577 468	1 432 818	144 650	103,9		
1 075 808,5	536 798,3	539 010,2	113 129,6	45 744,7	67 384,9	1193515	1079950	464932	615019	104,3	113565	9683	103883	103,3	104,2	1240075	1123148	116927	103,9	1288462	1168074	120388	103,9	1338748	1214797	123951	103,9		
10 188,9	5 084,0	5 104,9	655,2	264,9	390,3	10886	10228	5114	5114	104,3	10886	329	329	103,3	104,2	11314	10637	677	103,9	11760	11063	697	103,9	12223	11505	718	103,9		
182 887,4	91 255,7	91 631,7	18 236,2	7 373,9	10 862,3	201898	183592	91796	91796	104,3	18306	4760	13547	103,3	104,2	209783	190935	18848	103,9	217979	198573	19406	103,9	226496	206516	19981	103,9		
1 040 208,5	519 035,0	521 173,6	100 371,0	40 585,7	59 785,3	1140580	1 040 209	520 104	520 104	97,1	100 371	50 186	50 186	144,3	100,0	1 118 505	1 017 002	101 503	98,1	1 080 331	980 701	99 630	96,6	1 062 880	964 563	98 317	98,4		
1 040 208,5	519 035,0	521 173,6	100 371,0	40 585,7	59 785,3	1140580	1040209	520104	520104	97,1	100371	50186	50186	144,3	100,0	1118505	1017002	101503	98,1	1080331	980701	99630	96,6	1062880	964563	98317	98,4		
						0	0	0	0		0	0	0		0	0	0	0		0	0	0		0	0	0			
529 393,5	264 152,5	265 241,0	51 085,7	20 656,8	30 428,9	580479	529393	264697	264697	90,6	51086	25543	25543	134,6	93,3	599918	545348	54570	103,3	574591	521673	52918	95,8	554693	503383	51310	96,5		
1 239 585,6	574 241,5	665 344,1	115 375,3	46 585,9	68 789,4	1 323 946	1 209 059	602 015	607 043	102,7	11																		

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 декабря 2021 года № 32

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

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расходов	2021 год первый год долгосрочного периода регулирования	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	43698	45577	47400	49296	51268
2.	Расходы на ремонт основных средств	168389	175630	182655	189961	197560
3.	Расходы на оплату труда	1045233	1090178	1133785	1179137	1226302
4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	76324	79606	82790	86102	89546
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	328370	342490	356189	370437	385254
5.1	Расходы на оплату услуг связи	6988	7289	7580	7883	8199
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	127866	133365	138699	144247	150017
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	85111	88771	92322	96015	99855
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	262	273	284	296	307
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	108142	112793	117304	121996	126876
6.	Расходы на служебные командировки	20780	21674	22541	23443	24380
7.	Расходы на обучение персонала	4841	5049	5251	5462	5680
8.	Лизинговые платежи	0	0	0	0	0
9.	Арендная плата	15959	16646	17312	18004	18724
10.	Другие расходы, в том числе:	249007	259714	270102	280907	292143
10.1	Обеспечение НУТ и ТБ	93145	97150	101036	105077	109280
10.2	Представительские расходы	0	0	0	0	0
10.3	Перевозка персонала к месту работы и обратно	147864	154222	160391	166806	173479
10.4	Расходы на обращение с РАО	7810	8146	8472	8811	9163
10.5	Оплата услуг банков	188	196	204	212	220
	Итого базовый уровень операционных расходов	1952602	2036564	2118027	2202748	2290858
			104,3	104,0	104,0	104,0

Приложение 7
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 декабря 2021 года № 32

Реестр **неподконтрольных расходов** на производство электрической энергии (мощности) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавающая атомная теплоэлектростанция» на 2022-2025 годы

тыс. руб.

№ п/п	Наименование ресурса	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		фактически понесенные расходы в году i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности*										
1.2	Арендная плата		207		216		225		234		243
1.3	Концессионная плата		0								
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0	399788	0	398134	0	390994	0	386876	0	383964
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов*		28,8		28,8		28,8		28,8		28,8
1.4.2	расходы на обязательное страхование*		5328		5557		5779		6010		6251
1.4.3	иные расходы, том числе:	0	394431	0	392548	0	385186	0	380837	0	377684
	-резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)**		139501		150897		150459		152751		155983
	- резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение (1,5% от выручки)**		196		5		5		5		5
	- налоги и сборы		251208		237694		230703		223991		217530
	- платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)*		1375		1800		1867		1938		2015
	- страховые взносы		2152		2152		2152		2152		2152
1.5	Отчисления на социальные нужды		176023		183592		190935		198573		206516
1.6	Расходы по сомнительным долгам		0								
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов		1071016		1040209		1017002		980701		964563
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним										
1.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента										
	Итого	0	1647034	0	1622150	0	1599156	0	1566384	0	1555286
2.	Налог на прибыль		99755		104668		96911		94489		95027
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования										
4.	Итого неподконтрольных расходов	0	1746789	0	1726818	0	1696067	0	1660873	0	1650312

Приложение 8
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 декабря 2021 года № 32

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

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам)	Единица измерения	2022 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	30,4898	32,4593
2.	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности*	руб./кВт·мес.	17928,6633	19289,2864
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	х	х
2.3	ставка стоимости электрической энергии	руб./кВт·ч	4,3451	4,3542

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

Приложение 9
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 декабря 2021 года № 32

Расчет необходимой валовой выручки и среднего тарифа на электрическую и тепловую энергию, производимую АО «Чукотэнерго» на 2022 год

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год						отклонени е +/-	Принято в тариф 2021 год			измениени е 2021 г. г.,%	2022 год					исключено/ включено +/-			
			принято в тариф			факт				Предложение предприятия				Утверждено Комитетом								
			электро (произв.+ передача)	тепло (производ.)	Итого	электро (произв.+ передача)	тепло (производ.)	Итого		электро (произв.+ передача)	тепло (производ.)	Итого		изменение 2022 к 2021, %	электро (произв.+ передача)	тепло (производ.)	Итого	изменение 2022 к 2021, %				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Выработка электроэнергии	млн.кВт.ч	236,759			241,0380				236,0			99,7	234,9			99,6	234,9			99,6	
2	Расход электроэнергии на	млн.кВт.ч	55,387			50,7940				55,3			99,8	54,5			98,5	54,5			98,5	
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВт.ч	181,372			190,2440				180,7			99,6	180,5			99,9	180,5			99,9	
4	Покупная электроэнергия	млн.кВт.ч	200,946			205,5040				213,8			106,4	213,8			100,0	213,8			100,0	
5	Отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВт.ч	382,318			395,7480				394,5			103,2	394,3			99,9	394,3			99,9	
6	Потери эл/эн в сетях	млн.кВт.ч	40,662			53,8930				40,6			99,9	40,4			99,3	40,4			99,3	
	то же в % к отпуску в сеть	%	10,6			13,6180				10,30												
7	Отпуск на хозяйственные нужды	млн.кВт.ч	4,748			4,8				4,8			101,5	4,7			97,7	4,7			97,7	
8	Полезный отпуск э/энергии	млн.кВт.ч	336,908			337,080				349,048			103,6	349,192			100,0	349,192			100,0	
1	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал		387,504							331,043		85,4		333,542		100,8		333,542		100,8	
2	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды	тыс.Гкал		30,122							27,32		90,7		27,86		102,0		27,86		102,0	
3	Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал		357,382							303,725		85,0		305,680		100,6		305,680		100,6	
	Расходы организации	тыс.руб	8 607 636	1 505 988	10 113 624	9 287 074	1 922 468	11 209 542	1 095 918	10 809 279	1 471 213	12 280 492	121,4	11 585 148	1 428 927	13 014 075	106,0	11 486 238	1 414 036	12 900 273	105,0	-113 802
1	сырье, основные материалы	тыс.руб																				
2	вспомогательные материалы	тыс.руб	198 691	47 306	245 997	290 018	158 922	448 940	202 943	203 785	45 817	249 603	101,5	212 423	40 218	252 641	101,2	212 423	40 218	252 641	101,2	0
3	работы и услуги производственного характера	тыс.руб	551 122	150 936	702 058	393 146	293 661	686 807	-15 251	554 970	151 087	706 057	100,6	640 088	150 710	790 798	112,0	640 088	150 710	790 798	112,0	0
4	топливо на технологические цели	тыс.руб	971 000	656 922	1 627 922	899 227	619 947	1 519 174	-108 748	1 055 298	635 398	1 690 695	103,9	1 165 871	611 647	1 777 519	105,1	1 069 180	597 008	1 666 188	98,6	-111 330
5	энергия, в том числе	тыс.руб	5 017 116	1 216	5 018 331	6 006 592	1 148	6 007 740	989 409	7 009 897	1 264	7 011 162	139,7	7 482 518	1 280	7 483 798	106,7	7 480 376	1 308	7 481 685	106,7	-2 113
5.1.	на технологические цели	тыс.руб	4 989 534		4 989 534	5 978 824		5 978 824	989 290	6 981 212		6 981 212	139,9	7 452 600		7 452 600	106,8	7 450 687		7 450 687	106,7	-1 913
5.2.	на хозяйственные нужды	тыс.руб	27 582	1 216	28 797	27 768	1 148	28 916	119	28 685	1 264	29 949	104,0	29 918	1 280	31 198	104,2	29 689	1 308	30 997	103,5	-201
6	затраты на оплату труда	тыс.руб	1 197 935	423 342	1 621 277	1 086 201	529 792	1 615 993	-5 285	1 228 650	408 859	1 637 509	101,0	1 290 422	393 575	1 683 997	102,8	1 290 422	393 575	1 683 997	102,8	0
7	страховые взносы	тыс.руб	308 525	104 483	413 008	289 288	144 955	434 243	21 235	325 592	110 619	436 211	105,6	342 573	106 405	448 978	102,9	342 573	106 405	448 978	102,9	0
8	амортизация основных средств	тыс.руб	145 967	39 505	185 472	147 105	65 404	212 509	27 037	201 374	39 271	240 645	129,7	209 229	39 271	248 500	103,3	209 229	39 271	248 500	103,3	0
9	прочие затраты, в том числе	тыс.руб	217 281	82 277	299 558	175 497	108 640	284 137	-15 421	229 712	78 898	308 610	103,0	242 023	85 821	327 844	106,2	241 946	85 540	327 486	106,1	-289
9.1.	плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс.руб	1 786	875	2 661	824	452	1 276	-1 385	1 152	528	1 680	63,1	1 152	429	1 581	94,1	1 152	415	1 568	93,3	-14
9.2.	непроизводств.расходы, в т.ч.	тыс.руб	51 321	32 904	84 224	47 353	33 522	80 875	-3 349	50 734	29 288	80 022	95,0	50 734	29 417	80 151	100,2	50 734	29 349	80 083	100,1	
9.2.1.	налог на землю	тыс.руб	1 207	750	1 957	1 124	764	1 889	-68	1 240	744	1 984	101,4	1 240	770	2 010	101,3	1 240	745	1 985	100,1	-25
9.2.2.	транспортный налог	тыс.руб	659	95	753	602	217	818	65	813	107	921	122,3	813	151	964	104,8	813	108	921	100,1	-43
9.2.3.	налог на имущество	тыс.руб	49 455	32 059	81 515	45 626	32 542	78 168	-3 347	48 680	28 438	77 118	94,6	48 680	28 496	77 176	100,1	48 680	28 496	77 176	100,1	0
9.3.	другие затраты, в том числе	тыс.руб	164 174	48 499	212 673	127 321	74 665	201 986	-10 687	177 826	49 081	226 908	106,7	190 137	55 974	246 111	108,5	190 060	55 776	245 836	108,3	-275
9.3.1.	арендная плата	тыс.руб	15 256	4 366	19 621	18 203	4 067	22 270	2 649	15 470	4 527	19 997	101,9	20 142	4 652	24 794	124,0	19 669	4 477	24 147	120,8	-647
	сглаживание	тыс.руб.	0	48 816	48 816	0	0	-48 816	0	0	0	0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Неполученный по независимым причинам доход	тыс.руб	154 944	0	154 944	0	0	0	-154 944	355 079	33 617	388 696	250,9	1 046 542	1 046 542	269,2	711 460	711 460	183,0	711 460	183,0	-335 082
	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего расходы	тыс.руб	8 762 580	1 554 804	10 317 384	9 287 074	1 922 468	11 209 542	892 158	11 164 357	1 504 831	12 669 188	122,8	12 631 690	1 428 927	14 060 617	111,0	12 197 698	1 414 036	13 611 733	107,4	-448 884
	из них на ремонт	тыс.руб	650 817	115 589	766 405	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Субсидия	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Прибыль	тыс.руб.	231 045	37 528	268 572	125 334	0	0	0	173 936	16 211	190 147	70,8	557 242	16 740	573 982	301,9	333 583	16 609	350 192	184,2	-223790
12.1	капитальные вложения	тыс.руб.				125 334				43 119	0	43 119		222 458	0	222 458	515,9	198 505	0	198 505	460,4	-23 953
12.2.	прибыль на прочие цели	тыс.руб.		21 003	21 003	0	0	0	0	130 817	16 211	147 028	700,0	334 784	16 740	351 524	239,1	135 078	16 609	151 687	103,2	-199 838
13	предпринимательская прибыль	тыс.руб.	231 045	16 525	247 569	0	0	0	0	30 296	30 296	30 296	12,2	37 290	37 290	123,1	36 927	36 927	121,9	121,9	-363	
14	Необходимая валовая выручка	тыс.руб	8 993 625	1 592 331	10 585 956	9 412 408	1 922 468	11 209 542		11 338 294	1 551 338	12 889 631	121,8	13 188 932	1 482 956	14 671 889	113,8	12 531 281	1 467 571	13 998 852	108,6	-673 037
	Расходы Чукотэнерго без покупной энергии	тыс.руб.	3 773 046	1 554 804	5 327 850	3 308 250	1 922 468	5 230 718		4 183 145	1 504 831	5 687 976	106,8	5 179 091	1 428 927	6 608 017	116,2	4 747 010	1 414 036	6 161 046	108,3	-446 971
	Прибыль	тыс.руб.	231 045	37 528	268 572	125 334	0	0	0	173 936	16 211	190 147	82,1	557 242	16 740	573 982	277,3	333 583	53 536	387 119	175,6	-224 153
	НВВ	тыс.руб.	4 004 091	1 592 331	5 596 422	3 433 584	1 922 468	5 230 718		4 357 081	1 551 338	5 908 419	105,6	5 736 333	1 482 956	7 219 289	122,2	5 080 593	1 467 571	6 548 165	110,8	-671 124

Приложение 10
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 декабря 2021 года № 32

Расчёт необходимой валовой выручки АО «Чукотэнерго» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2022 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год		отклонение +/-	Принято в тариф				Корректировка НВВ на 2022 год								
			утверждено	факт		2021 год			изменен не 2021 к 2020, %	Предложение АО ЧЭ (актуализированное на 16.11.2021)				Утверждено Комитетом				исключено/ включено (- /+)
						год	01.01.2021	01.07.2021		2022 год	1-е	2-е	изменен ие, %	2022 год	1-е	2-е	изменение, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
I.	Натуральные показатели																	
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	236759	241038	4279	235976	125295	110681	99,7	234922	132561	102361	99,6	234922	132561	102361	99,6	
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	55387	50794	-4593	55289	31368	23921	99,8	54471	32334	22137	98,5	54471	32334	22137	98,5	
	то же в % к выработке	%	23,4			23,4	25,0	21,6	100,2	23,2				23,2				
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	200946	205504	4558	213808	108560	105248	106,4	213808	107848	105960	100,0	213811	108563	105248	100,0	
	БАЭС	тыс.кВт.ч.	104000	108256	4256	86894	45250	41644	83,6	64000	33810	30190	73,7	64000	33810	30190	73,7	
	ПАТЭС	тыс.кВт.ч.	96946	97248	302	126914	63310	63604	130,9	149808	74038	75770	118,0	149811	74753	75058	118,0	
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	382318	395748	13430	394495	202487	192008	103,2	394259	208075	186184	99,9	394262	208790	185472	99,9	
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	40662	53893	13231	40626	20056	20570	99,9	40359	20561	19798	99,3	40359	20561	19798	99,3	
	то же в % к отпуску в сеть	%	10,6	13,6		10,3	9,9	10,7		10,2				10,2				
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	341656	341855	199	353869	182431	171438	103,6	353900	187514	166386	100,0	353903	188229	165674	100,0	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	4748	4775	27	4821	2089	2732	101,5	4708	2088	2620	97,7	4711	2803	1908	97,7	
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	336908	337080	172	349048	180342	168706	103,6	349192	185426	163766	100,0	349192	185426	163766	100,0	
	в т.ч. населению:		32393	33212	819	32211	16425	15786	99,4	30951	15825	15126	96,1	32428	16641	15787	100,7	
	городскому	тыс.кВт.ч.	29549	29974	425	29270	14887	14383	99,1	29427	15055	14372	100,5	29427	15055	14372	100,5	
	сельскому	тыс.кВт.ч.	1581	1519	-62	1554	786	768	98,3	1524	770	754	98,1	1524	770	754	98,1	
	приравненным	тыс.кВт.ч.	1263	1719	456	1387	752	635	109,8	1477	816	661	106,5	1477	816	661	106,5	
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	19115	18650	-465	19403	10521	8882	101,5	19149	10370	8779	98,7	19149	10370	8779	98,7	
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	285400	285218	-182	297434	153396	144038	104,2	297615	158415	139200	100,1	297615	158415	139200	100,1	
II	Параметры расчета операционных расходов																	
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%				0,036				0,043				0,043				
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%				1				1				1				
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%				0				0				0				
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов					1,0256				1,0326				1,0326				
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	2063686	1859608	-204078	2116599	1328299	788299	102,6	2276335	0	2276335	107,5	2276335	1138168	1138168	107,5	0
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	198691	290018	91327	203785	171893	31893	102,6	212423	0	212423	104,2	212423	106212	106212	104,2	0
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	437689	288899	-148791	448912	224456	224456	102,6	463533	0	463533	103,3	463533	231766	231766	103,3	0
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1197935	1086201	-111734	1228650	814325	414325	102,6	1290422	0	1290422	105,0	1290422	645211	645211	105,0	0
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	229371	194490	-34880	235252	117626	117626	102,6	309957	0	309957	131,8	309957	154978	154978	131,8	0
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	103406	99642	-3764	106058	53029	53029	102,6	176555	0	176555	166,5	176555	88278	88278	166,5	0
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	125964	94848	-31116	129194	64597	64597	102,6	133402	0	133402	103,3	133402	66701	66701	103,3	0
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	6502	5334	-1169	6669	3334	3334	102,6	6886	0	6886	103,3	6886	3443	3443	103,3	0
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	58923	41902	-17022	60434	30217	30217	102,6	62402	0	62402	103,3	62402	31201	31201	103,3	0
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	16177	8369	-7808	16592	8296	8296	102,6	17133	0	17133	103,3	17133	8566	8566	103,3	0
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	11113	10190	-923	11398	5699	5699	102,6	11769	0	11769	103,3	11769	5884	5884	103,3	0
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	8797	7118	-1680	9023	4511	4511	102,6	9317	0	9317	103,3	9317	4658	4658	103,3	0
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	833	1509	676	854	427	427	102,6	882	0	882	103,3	882	441	441	103,3	0
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	1079	411	-668	1107	553	553	102,6	1143	0	1143	103,3	1143	571	571	103,3	0
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	12326	9013	-3312	12642	6321	6321	102,6	13053	0	13053	103,3	13053	6527	6527	103,3	0
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	2000	4650	2651	2051	1025	1025	102,6	2118	0	2118	103,3	2118	1059	1059	103,3	0
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	8214	6353	-1861	8425	4212	4212	102,6	8699	0	8699	103,3	8699	4350	4350	103,3	0
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	555834	521646	-34188	627485	313743	313743	112,9	660424	0	660424	105,2	660346	330173	330173	105,2	-77

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год		отклонение +/-	Принято в тариф				Корректировка НВВ на 2022 год								
			утверждено	факт		2021 год			изменение 2021 к 2020, %	Предложение АО ЧЭ (актуализированное на 16.11.2021)				Утверждено Комитетом				исключено/включено (-/+)
						год	01.01.2021	01.07.2021		2022 год	1-е	2-е	изменение, %	2022 год	1-е	2-е	изменение, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.		0	0	0												
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	392152	356338	-35815	408128	204064	204064	104,1	431053	0	431053	105,6	431448	215724	215724	105,7	395
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	308525	289288	-19237	325592	162796	162796	105,5	342573	0	342573	105,2	342573	171286	171286	105,2	0
2.2.2	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.	1786	824	-963	1152	576	576	64,5	1152	0	1152	100,0	1152	576	576	100,0	0
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	12179	7468	-4710	12641	6321	6321	103,8	14794	0	14794	117,0	14794	7397	7397	117,0	0
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	69663	58758	-10905	68742	34371	34371	98,7	72534	0	72534	105,5	72929	36464	36464	106,1	395
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	49455	45626	-3829	48680	24340	24340	98,4	48680	0	48680	100,0	48680	24340	24340	100,0	0
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	1207	1124	-82	1240	620	620	102,8	1240	0	1240	100,0	1240	620	620	100,0	0
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	659	602	-57	813	407	407	123,5	813	0	813	100,0	813	407	407	100,0	0
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	18342	11406	-6936	18009	9004	9004	98,2	21800	0	21800	121,1	22195	11098	11098	123,2	395
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	17715	18203	488	17983	8991	8991	101,5	20142	0	20142	112,0	19669	9835	9835	109,4	-472
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	145967	147105	1138	201374	100687	100687	138,0	209229	0	209229	103,9	209229	104615	104615	103,9	0
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.			0	0	0	0						0	0	0		0
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.		0	0	0	0	0						0	0	0		0
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	5988116	6905820	917704	8065195	3670085	4395110	134,7	8648390	4433961	4214429	107,2	8549556	4208019	4341537	106,0	-98833
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	971000	899227	-71773	1055298	560326	494972	108,7	1165871	657874	507997	110,5	1069180	603313	465867	101,3	-96691
3.1.1	уголь	тыс. руб.	896019	745376	-150643	982243	521537	460706	109,6	1 083 448	611364	472084	110,3	987997	557503	430493	100,6	-95451
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	16561	29283	12721	19513	10360	9152	117,8	23 380	13193	10187	119,8	22140	12493	9647	113,5	-1240
3.1.3	газ	тыс. руб.	58420	124569	66149	53542	28429	25113	91,7	59 043	33317	25727	110,3	59043	33317	25727	110,3	0
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	4989534	5978824	989290	6981212	3094528	3886685	139,9	7 452 600	3759204	3693395	106,8	7450687	3587953	3862734	106,7	-1913
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	27582	27768	187	28685	15231	13454	104,0	29 918	16882	13036	104,3	29689	16753	12936	103,5	-229
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0	0	0	0								0				
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.	0	0	0	0												
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	154944	0	-154944	355079	355078	0	229,2	1046542	-409381	1455923	294,7	711460	691378	20082	200,4	-335082
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	8762580	9287074	524494	11164357	5667205	5497152	127,4	12631690	4024579	8607111	113,1	12197698	6367739	5829959	109,3	-433993
	Себестоимость	коп./кВт.ч	2600,88	2755,15		3198,52	3142,48	3258,42	123,0	3617,41	2170,45	5255,74	113,1	3493,12	3434,11	3559,93	109,2	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	8762580	9287074		11164357	5667205	5497152	127,4	12631690	4024579	8607111	113,1	12197698	6367739	5829959	109,3	-433993
6.	Прибыль	тыс. руб.	231045	-414760		173936	86968	86968	75,3	557242	0	557242	320,4	333583	166791	166791	191,8	-223659
6.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	126232	125334	-898	43119	21560	21560	34,2	222458	0	222458	515,9	198505	99253	99253	460,4	-23953
6.2	прочие цели	тыс. руб.	104813	-540095		130817	65409	65409	124,8	334784	0	334784	255,9	135078	67539	67539	103,3	-199706
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	8993625	8872313		11338294	5754173	5584121	126,1	13188932	4024579	9164353	116,3	12531281	6534530	5996751	110,5	-657652
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	2669,46	2632,11		3248,35	3190,70	3309,97	121,7	3776,99	2170,45	5596,00	116,3	3588,65	3524,06	3661,78	110,5	
VI.	Необходимая валовая выручка АО Чукотэнерго без покупной	тыс. руб.	4004091	2893489		4357081	2659645	1697436	108,8	5736333	265375	5470958	131,7	5080593	2946577	2134017	116,6	
	изменение, %	%								116,3	65,6	169,1		110,5	106,5	110,6		

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей АО «Чукотэнерго», на 2022 год**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей									
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	34,8442	34,8442	36,1183	36,1183	36,2325	36,2325	37,5512	37,5512
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	26,2722	26,2722	27,5463	27,5463	26,7291	26,7291	28,0478	28,0478
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	34,8442	34,8442	36,1183	36,1183	36,2325	36,2325	37,5512	37,5512
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	44,7765	44,7765	46,0507	46,0507	46,5641	46,5641	47,8829	47,8829
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,0766	20,0766	21,3508	21,3508	19,9144	19,9144	21,2332	21,2332
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	44,7765	44,7765	46,0507	46,0507	46,5641	46,5641	47,8829	47,8829
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, от 6 декабря 2021 г. № 49 (часть 1) ст. 8250) (далее – Критерии определения потребителей)									
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,75	5,75	5,75	6,78	5,75	5,75	5,75	6,78
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,74	4,74	4,74	5,60	4,74	4,74	4,75	5,59
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,75	5,75	5,75	6,78	5,75	5,75	5,75	6,78
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	6,90	6,90	6,90	8,14	6,90	6,90	6,90	8,14
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,03	4,03	4,03	4,78	4,02	4,02	4,03	4,75
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,90	6,90	6,90	8,14	6,90	6,90	6,90	8,14
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	640 769,73	753 887,82	39 175,15	3 344,57	633 303,56	694 024,62	31 960,23	3 077,12
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев определения потребителей									
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,75	5,75	5,75	6,78	5,75	5,75	5,75	6,78
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,74	4,74	4,74	5,60	4,74	4,74	4,75	5,59
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,75	5,75	5,75	6,78	5,75	5,75	5,75	6,78
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	6,90	6,90	6,90	8,14	6,90	6,90	6,90	8,14
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,025	4,025	4,025	4,775	4,02	4,02	4,03	4,75
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,900	6,900	6,900	8,136	6,90	6,90	6,90	8,14
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев определения потребителей									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,75	5,75	5,75	x	5,75	5,75	5,75	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,74	4,74	4,74	x	4,74	4,74	4,75	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,75	5,75	5,75	x	5,75	5,75	5,75	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	6,90	6,90	6,90	x	6,90	6,90	6,90	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,03	4,03	4,03	x	4,02	4,02	4,03	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,90	6,90	6,90	x	6,90	6,90	6,90	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев определения потребителей									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,75	5,75	5,75	x	5,75	5,75	5,75	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,74	4,74	4,74	x	4,74	4,74	4,74	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,75	5,75	5,75	x	5,75	5,75	5,75	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	6,90	6,90	6,90	x	6,90	6,90	6,90	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,03	4,03	4,03	x	4,02	4,02	4,02	x

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,90	6,90	6,90	x	6,90	6,90	6,90	x
5.4	Сумма субсидий	тыс руб.	-	-	136 718,22	x	-	-	151 628,25	x
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев определения потребителей									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	6,78	x	x	x	6,78
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,59	x	x	x	5,59
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,78	x	x	x	6,78
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,14	x	x	x	8,14
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,75	x	x	x	4,75
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,14	x	x	x	8,14
6.4	Сумма субсидий	тыс руб.	x	x	x	130 291,52	x	x	x	124 715,78
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев определения потребителей									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,20	7,20	7,27	8,25	7,27	7,27	7,34	8,32
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,77	6,77	6,83	7,81	6,82	6,82	6,89	7,87
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,20	7,20	7,27	8,25	7,27	7,27	7,34	8,32
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,70	7,70	7,77	8,74	7,79	7,79	7,86	8,84
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,05	5,04	5,09	5,77	5,09	5,09	5,14	5,82
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	8,65	8,65	8,72	9,90	8,73	8,73	8,81	9,98
7.4	Сумма субсидий	тыс руб.	18 352,59	36 014,20	261 582,17	33 417,82	17 838,33	13 465,63	230 994,57	35 137,66
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев определения потребителей									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,20	7,20	7,27	8,25	7,27	7,27	7,34	8,32
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,94	5,94	6,00	6,81	6,00	6,00	6,06	6,87
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,20	7,20	7,27	8,25	7,27	7,27	7,34	8,32
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	8,65	8,65	8,72	9,90	8,73	8,73	8,81	9,98
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,04	5,04	5,09	5,78	5,09	5,09	5,14	5,83
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	8,65	8,65	8,72	9,90	8,73	8,73	8,81	9,98
8.4	Сумма субсидий	тыс руб.	188 252,29	67 937,77	343 140,87	13 907,84	120 119,18	31 854,17	201 176,15	10 289,90
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев определения потребителей									
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	12,15	12,15	12,47	13,24	12,50	12,50	12,83	13,60
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,02	10,03	10,26	11,12	10,31	10,31	10,57	10,88
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	12,15	12,15	12,47	13,24	12,50	12,50	12,83	13,60
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	14,58	14,58	14,97	15,89	15,00	15,00	15,40	16,32
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,50	8,51	8,72	9,54	8,75	8,75	8,97	9,52
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	14,58	14,58	14,97	15,89	15,00	15,00	15,40	16,32
9.4	Сумма субсидий	тыс руб.	63 104,21	390 606,19	6 337,35	274,49	108 575,81	341 580,69	5 265,68	239,49
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев определения потребителей									
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	12,15	12,15	12,47	13,24	12,50	12,50	12,83	13,60
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,03	10,03	10,29	10,82	10,31	10,31	10,58	11,30
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	12,15	12,15	12,47	13,24	12,50	12,50	12,83	13,60
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	14,58	14,58	14,97	15,89	15,00	15,00	15,40	16,32
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,51	8,51	8,73	9,37	8,75	8,75	8,98	9,63
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	14,58	14,58	14,97	15,89	15,00	15,00	15,40	16,32
10.4	Сумма субсидий	тыс руб.	925 823,34	-	16 127,13	686,23	948 418,62	-	15 450,93	766,37

Приложение 12
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 декабря 2021 года № 32

Расчёт необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии (мощности) АО «Чукотэнерго» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2022-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Корректировка НВВ											
			2020 год	2021 год				2022 год				2023 год	2024 год	
				принято в тариф	2021 год	01.01.2020	01.07.2020	изменение 2021 к 2020, %	2022 год	01.01.2020	01.07.2020			изменение 2021 к 2020, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
I.	Натуральные показатели													
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	236759	235976	125295	110681	99,7	234922	132561	102361	99,6	234922	234922	
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	55387	55289	31368	23921	99,8	54471	32334	22137	98,5	54471	54471	
	то же в % к выработке	%	23,4	23,4			100,2	23,2			99,0	23,2	23,2	
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	200946	213808	108560	105248	106,4	213811	108563	105248	100,0	213811	213811	
	БАЭС	тыс.кВт.ч.	104000	86894	45250	41644	83,6	64000	33810	30190	73,7	64000	64000	
	ПАТЭС	тыс.кВт.ч.	96946	126914	63310	63604	130,9	149811	74753	75058	118,0	149811	149811	
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	382318	394495	202487	192008	103,2	394262	208790	185472	99,9	394262	394262	
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	40662	40626	20056	20570	99,9	40359	20561	19798	99,3	40359	40359	
	то же в % к отпуску в сеть	%	10,6	10,3			96,8	10,2	9,8	10,7	99,4	10,2	10,2	
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	341656	353869	182431	171438	103,6	353903	188229	165674	100,0	353903	353903	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	4748	4821	2089	2732	101,5	4711	2803	1908	97,7	4711	4711	
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	336908	349048	180342	168706	103,6	349192	185426	163766	100,0	349192	349192	
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	32393	32211	16425	15786	99,4	32428	16641	15787	100,7	32428	32428	
	городскому	тыс.кВт.ч.	29549	29270	14887	14383	99,1	29427	15055	14372	100,5	29427	29427	
	сельскому	тыс.кВт.ч.	1581	1554	786	768	98,3	1524	770	754	98,1	1524	1524	
	приравненным	тыс.кВт.ч.	1263	1387	752	635	109,8	1477	816	661	106,5	1477	1477	
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	19115	19403	10521	8882	101,5	19149	10370	8779	98,7	19149	19149	
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	285400	297434	153396	144038	104,2	297615	158415	139200	100,1	297615	297615	
II	Параметры расчета операционных расходов													
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%		0,036				0,043				0,040	0,040	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%		1				1				1	1	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%		0				0				0	0	
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов			1,0256				1,0326				1,0296	1,0296	
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	441547	452868	226434	226434	102,6	467618	233809	233809	103,3	481460	495711	
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	41218	42275	21137	21137	102,6	43652	21826	21826	103,3	44944	46274	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	20669	21199	10600	10600	102,6	21890	10945	10945	103,3	22538	23205	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	356545	365687	182843	182843	102,6	377597	188799	188799	103,3	388774	400282	
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	23115	23708	11854	11854	102,6	24480	12240	12240	103,3	25204	25950	
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	7527	7720	3860	3860	102,6	7972	3986	3986	103,3	8208	8451	
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	15588	15987	7994	7994	102,6	16508	8254	8254	103,3	16997	17500	
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	1426	1462	731	731	102,6	1510	755	755	103,3	1555	1601	
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	261	268	134	134	102,6	276	138	138	103,3	285	293	
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	2403	2464	1232	1232	102,6	2545	1272	1272	103,3	2620	2698	
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	14	15	7	7	102,6	15	8	8	103,3	16	16	
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	4736	4858	2429	2429	102,6	5016	2508	2508	103,3	5165	5317	
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	101	103	52	52	102,6	107	53	53	103,3	110	113	
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	90	92	46	46	102,6	95	48	48	103,3	98	101	
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	3593	3685	1843	1843	102,6	3805	1903	1903	103,3	3918	4034	
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	417	428	214	214	102,6	442	221	221	103,3	455	468	

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Корректировка НБВ										
			2020 год	2021 год				2022 год				2023 год	2024 год
			принято в тариф	2021 год	01.01.2020	01.07.2020	изменение 2021 к 2020, %	2022 год	01.01.2020	01.07.2020	изменение 2021 к 2020, %		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	2546	2612	1306	1306	102,6	2697	1348	1348	103,3	2777	2859
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	150041	166096	83048	83048	110,7	139573	69786	69786	84,0	172214	175264
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.		0	0	0		0				0	0
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	100217	104721	52360	52360	104,5	107877	53939	53939	103,0	110839	113888
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	93809	96907	48454	48454	103,3	100063	50032	50032	103,3	103025	106075
2.2.2	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.	79	23	12	12	29,4	23	12	12	100,0	23	23
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	71	71	35	35	100,0	71	35	35	100,0	71	71
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	6258	7720	3860	3860	123,4	7720	3860	3860	100,0	7720	7720
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	5349	6681	3341	3341	124,9	6681	3341	3341	100,0	6681	6681
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	0	0	0	0		0	0	0		0	0
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	283	412	206	206	145,7	412	206	206	100,0	412	412
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	627	627	313	313	100,0	627	313	313	100,0	627	627
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	11727	11727	5864	5864	100,0	11727	5864	5864	100,0	11727	11727
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	38097	49648	24824	24824	130,3	19969	9984	9984	40,2	49648	49648
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0		0	0	0		0	0
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0	0		0	0	0		0	0
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	26035	27076	13538	13538	104,0	28024	14012	14012	103,5	29145	30311
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0		0	0	0		0	0
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0	0	0	0		0	0	0		0	0
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	0	0	0	0		0	0	0		0	0
3.1.3	газ	тыс. руб.	0	0	0	0		0	0	0		0	0
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0	0	0	0		0	0	0		0	0
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	26035	27076	13538	13538	104,0	28024	14012	14012	103,5	29145	30311
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0	0	0	0		0	0	0		0	0
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс. руб.	0	0	0	0		0	0	0		0	0
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.		0	0	0		0	0	0		0	0
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	617624	646041	323020	323020	104,6	635215	317608	317608	98,3	682819	701285
	Себестоимость	коп./кВт.ч	183,32	185,09	179,12	179,12	101,0	181,91	171,29	171,29	98,3	192,94	198,16
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	617624	646041	323020	323020	104,6	635215	317608	317608	98,3	673729	691950
6.	Прибыль	тыс. руб.	22582	49104	29988	19116	217,4	83278	59901	23377	169,6	6162	6345
6.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	16747	43119	26995	16124	257,5	77293	56909	20384	179,3		
6.2	прочие цели	тыс. руб.	5835	5985	2993	2993	102,6	5985	2993	2993	100,0	6162	6345
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	640206	695145	353008	342137	108,6	718493	377509	340984	103,4	679891	698295
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	190,02	199,15	195,74	202,80	104,8	205,759	203,590	208,214	103,3	194,70	199,97
	изменение, %	%						103,3	100,4	102,7		94,6	102,7

Приложение 13
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 декабря 2021 года № 32

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям АО «Чукотэнерго», поставляемой прочим потребителям, на 2022 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие					II полугодие				
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	1,6394	1,6394	2,9136	2,9136	х	1,6968	1,6968	3,0156	3,0156
1.2.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

1. Перекрестное субсидирование населения за счет прочих потребителей отсутствует.

Таблица 1
к Единым (котловым) тарифам на услуги по передаче
электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго»,
поставляемой прочим потребителям, на 2022 год

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» на 2022 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с приложением 1					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие			
1.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,6394	1,6394	2,9136	2,9136
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие			
1.2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,6968	1,6968	3,0156	3,0156

№	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, тыс.руб.	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, тыс. руб.
1	АО «Чукотэнерго»	2020 год	640206	-
		2021 год	695145	-
		2022 год	718493	-
		2023 год	679891	-
		2024 год	698295	-

Примечание: Учетные расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, отсутствуют.

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго»,
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2022 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)²			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .	руб./кВт·ч	0,01051	0,01156
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .	руб./кВт·ч	0,01051	0,01156
1.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .	руб./кВт·ч	0,01051	0,01156
1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .	руб./кВт·ч	0,01051	0,01156
1.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .	руб./кВт·ч	0,01051	0,01156
1.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .	руб./кВт·ч	0,01051	0,01156
1.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .	руб./кВт·ч	0,01051	0,01156

Примечания:

- В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется столбцами.
- В случае отсутствия принятия решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в субъекте Российской Федерации заполняются только пункты 1 - 1.4.6, при этом строка 1 обозначается как "Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)".
- Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Приложение 15
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 декабря 2021 года № 32

Расходы на производство и реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль (сбыт электроэнергии) АО «Чукотэнерго»

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	Предложение предприятия на 2022	Утверждено Комитетом на 2022 год
1	2	3	4	5
1	Материальные расходы	тыс. руб.	2 001	2 000
	в т.ч.	тыс. руб.		
1.1	Материалы	тыс. руб.	2 001	2000
1.2	Покупная электроэнергия	тыс. руб.		
1.3	Работы и услуги промышленного характера	тыс. руб.		
1.4	Топливо и горюче-смазочные материалы	тыс. руб.		
2	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	114	0,0
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	28 131	28 131
3.1	Оплата труда	тыс. руб.	21 755	21755
3.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 376	6376
4	Прочие расходы	тыс. руб.	6 955	3 600
4.1	Ремонт основных средств	тыс. руб.		
4.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	1 218	1 218
	из них:	тыс. руб.		
	- услуги связи	тыс. руб.	30	30
	- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 188	1 188
	- юридические и информационные услуги	тыс. руб.		
	- аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.		
4.3	Расходы на командировки и представительские расходы	тыс. руб.		
4.4	Арендная плата	тыс. руб.	2 400	1000
4.5	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.		
4.6	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.		
4.7	Расходы на страхование	тыс. руб.		
	из них:	тыс. руб.		
	- страхование имущества	тыс. руб.		
	- страхование ответственности	тыс. руб.		
4.8	Другие прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	3 337	1 382
	- расходы на услуги автотранспорта	тыс. руб.	436	382
	- расходы на информационно-вычислительное обслуживание	тыс. руб.	2 901	1000
4.9	Налоги и сборы	тыс. руб.		
	- налог на землю	тыс. руб.		
	- налог на имущество	тыс. руб.		
	- налог на пользователей автодорог	тыс. руб.		
	- прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	тыс. руб.		
5	Итого расходы, связанные с реализацией (п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4)	тыс. руб.	37 201	33 731
6.	Необходимая прибыль	тыс. руб.	143	100
7.	Итого расходы	тыс. руб.	37 344	33 831

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком АО «Чукотэнерго» гарантирующему поставщику АО «Сахаэнерго»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2022 год			
			1 полугодие		2 полугодие	
			Диапазоны напряжений		Диапазоны напряжений	
			35 кВ и выше	ниже 35 кВ	35 кВ и выше	ниже 35 кВ
1	2	3	4	5	6	7
1.	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт.ч	34,8442	-	36,2325	-
2.	Трехставочный тариф покупки					
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт.мес.	-	-	-	-
2.2	ставка стоимости электрической энергии	руб./кВт.ч	-	-	-	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт.мес.	-	-	-	-

Примечание:

В соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178, тарифы установлены с дифференциацией по двум уровням напряжения, трехставочные тарифы не устанавливаются.