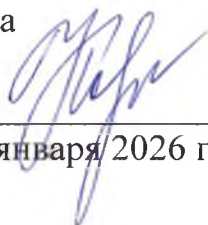


**Комитет государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа**



**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного  
округа

  
Е.В. Ковальская  
«23» января 2026 года

**ПРОТОКОЛ**

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

от 15 января 2026 г.

№ 1

г. Анадырь

**Председательствующий:**

Ковальская Елена  
Владиславовна

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

**Присутствовали:**

**Члены правления:**

Веретенникова Ольга  
Сергеевна

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

Демещенко Мария  
Геннадьевна

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

Комнатный Александр  
Сергеевич

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

Петрова Татьяна  
Геннадьевна

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

Савонова Марина  
Александровна

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

Черепанова Лилия  
Александровна

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

**Приглашенные:**

Соловьева Светлана  
Витальевна  
(видеоконференцсвязь)  
Домарева Алла  
Анатольевна  
(видеоконференцсвязь)

- советник заместителя Генерального директора – директора по стратегии, тарифам и инвестициям АО «Концерн Росэнергоатом»;
- руководитель группы по тарифному регулированию и оценочным обязательствам филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»;

Колиденко Артем  
Александрович  
(видеоконференцсвязь)

- эксперт производственно-технического отдела филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»;

Волгушев Денис  
Сергеевич  
(видеоконференцсвязь)

- заместитель главного инженера по инженерно-технической поддержке и качеству филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»;

Абрамов Андрей  
Валерьевич  
Иванченко Екатерина  
Андреевна

- заместитель Генерального директора по экономике и финансам АО «Чукотэнерго»;
- начальник управления экономики и финансов АО «Чукотэнерго».

**Секретарь:**

Омельчук Арина  
Валентиновна

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

Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа заседает в полном составе (далее – Комитет, орган регулирования). Кворум для принятия решения имеется.

Приглашенные на заседание представители УФАС по Чукотскому автономному округу, Общественного совета при Комитете и Межотраслевого Совета потребителей при Губернаторе Чукотского автономного округа не присутствовали, мнение по повестке заседания не представлено.

В адрес Комитета представлена позиция от представителя Ассоциации «НП Совет рынка» Б.В. Соболева о голосовании «ПРОТИВ» по указанному вопросу (приложение 5 к настоящему протоколу).

**Повестка заседания:**

1. О внесении изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 23 декабря 2025 года № 37-э/1 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2026 год» (докладчик: Демещенко М.Г.).

2. О внесении изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 декабря 2025 года № 42-э/1 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2026 год» (докладчик: Демещенко М.Г.).

**1. О внесении изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 23 декабря 2025 года № 37-э/1 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2026 год»**

---

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

**СЛУШАЛИ:**

1) Демещенко М.Г.

Согласно решению, принятому на внеочередном заседании Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения Чукотского автономного округа от 16.12.2025 № 10, проведенного 15.12.2025 под председательством Заместителя Губернатора, начальника Департамента строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа Гридчина В.И. в целях предотвращения коллапса энергосистемы и экономики региона за счет возврата крупных потребителей в энергосистему и установления тарифа на электрическую энергию (мощность) на уровне 30 руб./кВт.ч, Комитету поручено инициировать обращение в ФАС России о внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2026 год (далее - СПБ\_2026) с подтверждающими документами,

обосновывающий параметры тарифа и сокращения необходимой валовой выручки (НВВ) регулируемых организаций.

Официальными обращениями ключевые потребители подтвердили готовность покупки электрической энергии на фактическом уровне 2024 года, полезный отпуск электрической энергии АО «Чукотэнерго» на 2026 год по новым предложениям составит 492,450 млн кВт.ч, увеличение на 200,177 млн кВт.ч. к параметрам, учтенным в СПБ\_2026 292,273 млн кВт.ч.

В условиях роста электропотребления объем покупной энергии АО «Чукотэнерго» от ПАТЭС в 2026 году составит 295,406 млн кВт\*ч, с увеличением на 167,489 млн кВт\*ч при учтенном объеме в СПБ\_2026 - 127,917 млн кВт\*ч.

ФАС России обращение Чукотского автономного округа о внесении изменений в показатели сводного прогнозного баланса на 2026 год от 17.12.2025 оставлено без рассмотрения в отсутствие оснований.

2) Ковальскую Е.В.

Сложившаяся ситуация рассмотрена на совещании у Заместителя Губернатора, начальника Департамента экономики и инвестиций Чукотского автономного округа А.В. Яремчука от 29 декабря 2025 года № 1 о реализации стратегии обеспечения доступного тарифа на электроэнергию для потребителей АО «Чукотэнерго» с учетом возврата ключевых потребителей и роста полезного отпуска (далее - протокол № 1).

Возврат ключевых потребителей возможен только при условии установления конкурентного (приемлемого) тарифа в размере, не превышающего 30 руб./кВт\*ч (без НДС). По оценке органа регулирования для достижения уровня тарифа в размере 30 руб./кВт\*ч при объеме полезного отпуска электрической энергии (мощности) конечным потребителям 292,273 млн кВт\*ч, необходимая валовая выручка (котловая) АО «Чукотэнерго» составит 11 540 624 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 2 решения протокола № 1 Комитету поручено установить тарифы АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» и АО «Чукотэнерго», приемлемые для потребителей, приобретающих электроэнергию (мощность) на уровнях напряжения на ВН и СН1 на уровне 30 руб./кВт\*ч в среднем по году, для остальных потребителей на уровне, не превышающем предельный (максимальный) тариф, утвержденный для региона на 2026 год.

3) Демещенко М.Г.

В адрес филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (далее – Общество, ПАТЭС) направлено извещение № 1 от 12.01.2026 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчет тарифов на производство электрической энергии (мощности), производимой филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2026 год.

По итогам исполнения протокольного решения сформирован расчет с учетом исключения части необходимой валовой выручки филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (далее –

НВВ ПАТЭС) на 2026 год на сумму 1 636 724 тыс. рублей от экономически обоснованной величины НВВ ПАТЭС на 2026 год 5 755 741 тыс. рублей, принятой в соответствии с протоколом заседания Правления Комитета от 23 декабря 2025 года № 41. С учетом снижения НВВ ПАТЭС на 2026 год составит 4 119 017 тыс. рублей (приложение 1 к настоящему протоколу).

В таком случае расчетный одноставочный тариф на электрическую энергию (мощность) ПАТЭС сложится:

- с 01.01.2026 по 30.09.2026 - 19,69 руб./кВт\*ч,
- с 01.10.2026 по 31.12.2026 - 69,34 руб./кВт\*ч.

Наращивание объема полезного отпуска электрической энергии (мощности) ключевыми потребителями, и применение установленных тарифов к производственной программе филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция», согласованной со стороны АО «Чукотэнерго», АО «Концерн Росэнергоатом», органа регулирования и Правительства региона на 295,406 млн кВт\*ч, позволит нивелировать снижение НВВ и обеспечить получение выручки, достаточной для выполнения эксплуатирующей организацией своих функций.

АО «Концерн Росэнергоатом» выразило готовность выполнения производственной программы и отпуска электрической энергии (мощности) от ПАТЭС гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» в объеме 295,406 млн кВт\*ч при безусловном соблюдении обеспечительных мер гарантированного его потребления (письмо от 29.12.2025 № 9/0903/229132). Производственная программа ПАТЭС на 2026 год с учетом увеличения отпуска электрической энергии (мощности) в сеть АО «Чукотэнерго» (на основе фактического потребления электрической энергии (мощности) в 2024 году и с учетом ремонтов на ПАТЭС в 2026 году) представлена в таблице 1.

Таблица 1

Показатель / период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Выработка э/э, млн кВт*ч	34,6	34,285	27,618	24,81	25,698	25,687	22,32	23,796	24,209	29,47	33,66	30,946	337,098
Мощность, МВт	46,5	51,02	37,12	34,46	34,54	35,68	30	32,05	33,62	39,61	46,75	41,59	38,58
СН, млн кВт*ч	3,869	3,494	3,35	3,11	3,869	3,254	2,976	3,178	3,11	3,869	3,744	3,869	41,693
СН, МВт	5,2	5,2	4,5	4,32	5,2	4,52	4	4,28	4,32	5,2	5,2	5,2	4,76
Отпуск в сеть, млн кВт*ч	30,731	30,791	24,267	21,7	21,829	22,433	19,344	20,618	21,098	25,601	29,916	27,078	295,406
Оплачиваемый сальдо-переток мощности, МВт	41,30	45,82	32,62	30,14	29,34	31,16	26,00	27,77	29,30	34,41	41,55	36,39	33,82

#### 4) Соловьева С.В.

Учитывая сложившуюся кризисную ситуацию в Чукотском автономном округе, связанную с уходом крупных потребителей

электроэнергии на автономную генерацию, которая ставит под сомнение экономическую целесообразность централизованной энергосистемы региона, и принимаемые со стороны правительства региона меры, направленные на возврат потребителей в энергосистему региона, АО «Концерн Росэнергоатом» поддерживает усилия по восстановлению потребления электроэнергии в энергосистеме до уровня фактического потребления 2024 года, увеличивая объемы отпуска электроэнергии (мощности) как в энергосистеме округа, так и от филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция».

В случае если по результатам мониторинга исполнения заявленных ключевыми потребителями намерений по объемам потребления из централизованной энергосистемы Чукотского АО за 1 квартал 2026 года будет фиксироваться невыполнение их решений, то согласно протоколу № 1, тарифы на электроэнергию, установленные для ПАТЭС на 2026 год, подлежат пересмотру путем установления их на экономически обоснованном уровне, который позволит обеспечить получение ПАТЭС выручки от реализации электроэнергии за 2026 год в соответствии с тарифными решениями органа регулирования от 23.12.2025 (постановление Комитета № 37-э/1).

Учитывая, что в начале января 2026 года фиксируется уход потребителей на собственную генерацию, предлагается установить процент отклонения недопотребления электроэнергии в Чаун-Билибинском энергоузле за 1 квартал 2026 года в качестве контрольного значения, при превышении которого будет означать переход к пересмотру тарифов в соответствии с п. 4 протокола совещания у заместителя Губернатора, начальника Департамента экономики и инвестиций Чукотского АО от 29.12.2025 № 1.

Процент отклонения недопотребления электроэнергии за 1 квартал в размере 9 % позволит учесть уже существующее отклонение недобора в сети по состоянию на 16.01.2026 и обеспечит возможность перехода потребителей на централизованную систему до 01.02.2026.

Расчет процента осуществлять по следующей формуле: (фактический отпуск ПАТЭС за 1 квартал 2026 – (минус) плановый отпуск ПАТЭС на 1 квартал 2026 из Производственной программы ПАТЭС на 295,406 млн кВт\*ч) / плановый отпуск ПАТЭС на 1 квартал 2026 по данным Производственной программы ПАТЭС в объемах отпуска в сеть 295,406 млн кВт\*ч x 100.

5) Демещенко М.Г.

В целях соблюдения гарантий получения необходимой валовой выручки ПАТЭС в объеме 5 755 741 тыс. рублей (уровень НВВ по протоколу от 23.12.2025 № 41), Комитет подготовил тарифное меню (приложение к постановлению) на 2026 год с трехставочными тарифами на электрическую энергию (мощность). А именно, ставка за 1 киловатт мощности применяется к параметрам мощности, учтенной в СПБ\_2026, ставка за 1 киловатт-час электрической энергии к параметрам производственной программы, указанной в таблице 1 настоящего протокола.

Согласно пункту 3 протокола № 1 принято решение о проведении еженедельного мониторинга объемов потребления электрической энергии (мощности) ключевыми потребителями начиная с 26.01.2026.

В ходе обсуждения

### **РЕШИЛИ:**

1. Внести в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 23 декабря 2025 года № 37-э/1 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2026 год» следующие изменения:

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

2. Установить, что указанные в приложении 1 тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция», применяются к производственной программе ПАТЭС с годовым объемом отпуска 295,406 млн кВт\*ч.

3. В случае если по результатам мониторинга исполнения заявленных ключевыми потребителями намерений по объемам потребления из централизованной энергосистемы Чукотского АО за 1 квартал 2026 года будет фиксироваться невыполнение их решений более чем на 9% от параметров производственной программы ПАТЭС на объем отпуска 295,406 млн кВт\*ч, то согласно протоколу № 1, тарифы на электроэнергию, установленные для ПАТЭС на 2026 год, подлежат пересмотру путем установления их на экономически обоснованном уровне, который позволит обеспечить получение ПАТЭС выручки от реализации электроэнергии за 2026 год в соответствии с тарифными решениями органа регулирования (постановление Комитета от 23.12.2025 № 37-э/1).

### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

За – 7; Против – 1; Воздержавшихся – нет.

- 2. О внесении изменений в постановление Комитета от 25 декабря 2025 года № 42-э/1 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2026 год»**

---

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

### **СЛУШАЛИ:** Демещенко М.Г.

Согласно решению, принятому на внеочередном заседании Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения Чукотского автономного

округа от 16.12.2025 № 10, проведенного 15.12.2025 под председательством Заместителя Губернатора, начальника Департамента строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа Гридчина В.И. в целях предотвращения коллапса энергосистемы и экономики региона за счет возврата крупных потребителей в энергосистему и установления тарифа на электрическую энергию (мощность) на уровне 30 руб./кВт.ч, Комитету поручено инициировать обращение в ФАС России о внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2026 год (далее - СПБ\_2026) с подтверждающими документами, обосновывающий параметры тарифа и сокращения необходимой валовой выручки (НВВ) регулируемых организаций.

Официальными обращениями ключевые потребители подтвердили готовность покупки электрической энергии на фактическом уровне 2024 года, полезный отпуск электрической энергии АО «Чукотэнерго» на 2026 год по новым предложениям составит 492,450 млн кВт.ч, увеличение на 200,177 млн кВт.ч. к параметрам, учтенным в СПБ\_2026 292,273 млн кВт.ч.

В условиях роста электропотребления объем покупной энергии АО «Чукотэнерго» от ПАТЭС в 2026 году составит 295,406 млн кВт\*ч, с увеличением на 167,489 млн кВт\*ч при учтенном объеме в СПБ\_2026 - 127,917 млн кВт\*ч.

ФАС России обращение Чукотского автономного округа о внесении изменений в показатели сводного прогнозного баланса на 2026 год от 17.12.2025 оставлено без рассмотрения в отсутствие оснований.

2) Ковальскую Е.В.

Сложившаяся ситуация рассмотрена на совещании у Заместителя Губернатора, начальника Департамента экономики и инвестиций Чукотского автономного округа А.В. Яремчука от 29 декабря 2025 года № 1 о реализации стратегии обеспечения доступного тарифа на электроэнергию для потребителей АО «Чукотэнерго» с учетом возврата ключевых потребителей и роста полезного отпуска (далее - протокол № 1).

Возврат ключевых потребителей возможен только при условии установления конкурентного (приемлемого) тарифа в размере, не превышающего 30 руб./кВт\*ч (без НДС). По оценке органа регулирования для достижения уровня тарифа в размере 30 руб./кВт\*ч при объеме полезного отпуска электрической энергии (мощности) конечным потребителям 292,273 млн кВт\*ч, необходимая валовая выручка (котловая) АО «Чукотэнерго» составит 11 540 624 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 2 решения протокола № 1 Комитету поручено установить тарифы АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» и АО «Чукотэнерго», приемлемые для потребителей, приобретающих электроэнергию (мощность) на уровнях напряжения на ВН и СН1 на уровне 30 руб./кВт\*ч в среднем по году, для остальных потребителей на уровне, не превышающем предельный (максимальный) тариф, утвержденный для региона на 2026 год.

3) Демещенко М.Г.

В адрес АО «Чукотэнерго» (далее - Общество) направлено извещение № 1 от 12.01.2026 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления о внесении изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 декабря 2025 года № 42-э/1 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2026 год».

По итогам исполнения протокольного решения сформирован расчет с учетом исключения части необходимой валовой выручки АО «Чукотэнерго» (далее – НВВ АО «Чукотэнерго») на 2026 год на сумму 3 910 036 тыс. рублей от экономически обоснованной величины НВВ АО «Чукотэнерго» на 2026 год 17 087 384 тыс. рублей, принятой в соответствии с протоколом заседания Правления Комитета от 25 декабря 2025 года № 46. С учетом снижения НВВ АО «Чукотэнерго» на 2026 год составит 11 540 624 тыс. рублей (приложение 3 к настоящему протоколу).

Расходы АО «Чукотэнерго» без покупной электроэнергии от ПАТЭС и Энергоцентра Билибино составляют 6 986 876 тыс. рублей.

В таком случае расчетный одноставочный тариф на электрическую энергию (мощность) АО «Чукотэнерго» сложится:

- с 01.01.2026 по 30.09.2026 – 37,97 руб./кВт\*ч,
- с 01.10.2026 по 31.12.2026 – 43,45 руб./кВт\*ч.

С учетом наращивания объемов полезного отпуска электрической энергии (мощности) до уровня 492,450 млн кВт\*ч, товарная выручка АО «Чукотэнерго» по доступным тарифам в 2026 году составит 17 602 038 тыс. рублей.

Согласно пункту 3 протокола № 1 принято решение о проведении еженедельного мониторинга объемов потребления электрической энергии (мощности) ключевыми потребителями начиная с 26.01.2026.

В ходе обсуждения

### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 декабря 2025 года № 42-э/1 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2026 год» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

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

Секретарь



Омельчук А.В.

Члены правления:

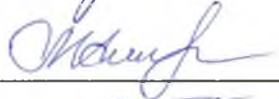
Веретенникова О.С.



Петрова Т.Г.



Демещенко М.Г.



Савонова М.А.



Комнатный А.С.



Черепанова Л.А.





№ п/п	Статьи сметы	2024 год														
		Утверждено Комитетом			ФАКТ			Отклонение фактических расходов от расходов, принятых при утверждении тарифов ПАТЭС за 2024 год			Комитет (анализ фактических расходов)		Утверждено Комитетом и			
		Свод	электрическа ая энергия	тепловая энергия	Свод	электрическа я энергия	тепловая энергия	Свод	электрическа ая энергия	тепловая энергия	фактические расходы (подтвержд.)	отклонение +;-	Свод	электро		
														год	1-е	с 01.07.2025 по 30.09.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Возмещение фактических расходов, понесенных предприятием за 2024 год, не учтенных органом регулирования в соответствующем периоде регулирования															
	<b>Корректировка (минусовая) доходов в целях доведения тарифов до целевого уровня</b>															
	<b>ВСЕГО НВВ с учетом выпадающих</b>	<b>5 992 448</b>	<b>5 488 296</b>	<b>504 152</b>	<b>6 253 669</b>	<b>5 867 577</b>	<b>386 092</b>	<b>497 341</b>	<b>379 281</b>	<b>118 060</b>	<b>379 281</b>	<b>-118 060</b>	<b>5 168 748</b>	<b>4 713 465</b>	<b>2 348 830</b>	<b>1 121 110</b>
								<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						
	<b>Одноставочный тариф</b>		<b>33 312,00</b>			<b>33 312</b>				<b>0,00</b>				<b>24 115</b>	<b>22 547</b>	<b>29 886</b>
	Ставка тарифа (цены) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч		6 603,00			6 611								5 765,60	5 746,81	5 787,05
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес		12 228 726			12 338 518		109 792	109 792	0,00				9 712 448	9 552 690	9 395 016
	- средний тариф на теплоэнергию, руб. Гкал			4 638,99			4 638,99		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						
<b>Б</b>	<b>РАСХОДЫ</b>							0	0,00	0,00						
	<b>Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>							<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						
	<b>Расходы на производство и реализацию:</b>	<b>5 473 992</b>	<b>5 023 164</b>	<b>450 828</b>	<b>7 887 620</b>	<b>7 361 972</b>	<b>525 648</b>	<b>2 413 628</b>	<b>2 338 808</b>	<b>74 820</b>	<b>5 426 077</b>	<b>-47 913</b>	<b>5 599 554</b>	<b>5 147 286</b>	<b>2 608 490</b>	<b>995 617</b>
1.	<b>Материальные расходы</b>	<b>1 328 555</b>	<b>1 251 475</b>	<b>77 080</b>	<b>1 653 388</b>	<b>1 551 999</b>	<b>100 667</b>	<b>-324 111</b>	<b>-300 524</b>	<b>-23 587</b>	<b>1 540 351</b>	<b>211 797</b>	<b>1 380 360</b>	<b>1 300 368</b>	<b>685 283</b>	<b>250 376</b>
1.1	Работы (услуги) производственного характера	96 983	90 458	6 525	285 148	268 655	16 493	188 165	178 197	9 968	211 576	114 593	102 529	95 695	47 848	18 366
1.2	Сырье и материалы	56 799	51 790	5 009	79 685	74 750	4 935	22 886	22 960	-74	56 799	0	60 035	54 789	27 395	10 515
1.3	Топливо ядерное	1 152 751	1 087 789	64 962	1 261 203	1 182 918	78 285	108 452	95 129	13 323	1 261 203	108 452	1 194 250	1 126 949	598 681	217 092
1.5	Покупная энергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0		0		
1.6	Расходы на обращение с РАО	9 840	9 257	583	10 397	9 675	722	557	418	139	0	-9 840	10 404	9 793	4 896	1 879
1.7.	Услуги инфраструктурных организаций	12 181	12 181	0	16 955	16 001	954	4 774	3 820	954	10 773	-1 408	13 142	13 142	6 464	2 522
2.	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>1 595 009</b>	<b>1 447 410</b>	<b>147 599</b>	<b>2 622 241</b>	<b>2 463 095</b>	<b>159 146</b>	<b>1 027 232</b>	<b>1 015 685</b>	<b>11 547</b>	<b>1 595 009</b>	<b>0</b>	<b>1 682 161</b>	<b>1 527 898</b>	<b>763 949</b>	<b>293 239</b>
2.1	Оплата труда	1 353 647	1 227 169	126 478	2 128 772	2 000 320	128 452	775 125	773 151	1 974	1 353 647	0	1 430 686	1 298 222	649 111	249 159
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	12 355	11 622	733	15 002	14 149	853	2 647	2 527	120	12 355	0	13 063	12 295	6 148	2 360
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	229 007	208 619	20 388	478 467	448 626	29 841	249 460	240 007	9 453	229 007	0	238 413	217 381	108 690	41 720
3.	<b>Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)</b>	<b>1 080 331</b>	<b>980 701</b>	<b>99 630</b>	<b>1 497 393</b>	<b>1 327 717</b>	<b>169 676</b>	<b>417 062</b>	<b>347 016</b>	<b>70 046</b>	<b>986 309</b>	<b>-94 022</b>	<b>1 062 880</b>	<b>964 563</b>	<b>482 282</b>	<b>185 122</b>
3.2	Другие расходы за счет амортизации	1 080 331	980 701	99 630	1 497 393	1 327 717	169 676	417 062	347 016	70 046	986 309	-94 022	1 062 880	964 563	482 282	185 122
	<i>Справочно:</i>	0					0	0	0	0		0				
	<i>Амортизация имущества (по налог. учету)</i>	574 591	521 673	52 918	694 226	639 816	54 410	119635	118143	1492	574591	0	554 693	503 383	251 692	96 611
4.	<b>Прочие расходы, связанные с производством и реализацией</b>	<b>1 470 096</b>	<b>1 343 577</b>	<b>126 519</b>	<b>2 115 321</b>	<b>2 019 161</b>	<b>96 159</b>	<b>645843</b>	<b>675585</b>	<b>-30360</b>	<b>1 304 408</b>	<b>-165 687</b>	<b>819 959</b>	<b>1 354 457</b>	<b>676 975</b>	<b>266 879</b>
4.1	<i>Отчисления на формирование резервов</i>	<i>203 523</i>	<i>187 390</i>	<i>16 133</i>	<i>200 121</i>	<i>187 767,0</i>	<i>12 354</i>	<i>-3402</i>	<i>377</i>	<i>-3779</i>	<i>200 116</i>	<i>-3 407</i>	196 942	150 897	75 195	35 888
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
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
4.1.3	Резерва по обеспечению развития	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0

№ п/п	Статьи сметы	2024 год														
		Утверждено Комитетом			ФАКТ			Отклонение фактических расходов от расходов, принятых при утверждении тарифов ПАТЭС за 2024 год			Комитет (анализ фактических расходов)		Утверждено Комитетом и			
		Свод	электрическа ая энергия	тепловая энергия	Свод	электрическа ая энергия	тепловая энергия	Свод	электрическа ая энергия	тепловая энергия	фактические расходы (подтвержд.)	отклонение +;-	Свод	электро		
														год	1-е	с 01.07.2025 по 30.09.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
4.1.4	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	191 758	175 625	16 133	200 116	187 762	12 354	0	0	0	200 116	8 358	196 876	150 831	75 163	35 876
4.1.5	Резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение	11 765	11 765	0	0	0	0	0	0	0	0	-11 765	66	66	33	13
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	31	29	2	5,3	5,0	0,30	-24	-24	0	5	-26	31	29	14	6
4.3	Ремонт основных фондов	214 202	199 572	14 630	465 531	438 489	27 042	251329	238917	12412	286932	72 730	226 449	211 127	105 563	40 520
4.5	Страхование имущества и ответственности	7 734	6 314	1 420	32 137	30 197	1 940	24403	23883	520	31112	23 378	8 044	6 580	3 290	1 263
4.6	Арендные платежи	20 373	19 161	1 212	44 459	39 421	5 038	24086	20260	3826	20511	138	21 216	20 266	10 133	3 890
4.7	Услуги по охране	161 108	151 545	9 563	128 470	120 672	7 798	-32638	-30873	-1765	128471	-32 637	170 335	160 319	80 160	30 769
4.8	Командировочные расходы	26 736	24 629	2 108	20 805,0	19 480	1 325	-5932	-5149	-783	14240	-12 496	28 262	26 055	13 027	5 000
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	122 463	110 393	12 070	132 963	125 240	7 723	10500	14847	-4347	788	-121 675	129 426	116 785	58 393	22 414
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	7 096	6 604	492	139	133	6	-6957	-6471	-486	0	-7 096	7 502	6 986	3 493	1 341
4.9.2	- расходы на ЛПП	1 907	1 681	227	0	0	0	-1908	-1681	-227	0	-1 907	2 015	1 778	889	341
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	112 277	100 996	11 281	132 769	125 054	7 715	20492	24058	-3566	788	-111 489	118 659	106 844	53 422	20 506
4.9.4	- аттестация рабочих мест	1 183	1 113	70	54	52	2	-1129	-1061	-68	0	-1 183	1 251	1 177	589	226
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно	187 914	175 246	12 669	126 589	118 776	7 813	-61326	-56470	-4856	125519	-62 395	198 661	185 392	92 696	35 581
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	6 292	5 738	554	14 274	13 468	806	7982	7730	252	2460	-3 832	6 651	6 070	3 035	1 165
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	0	0	0	1 151	1 090	61	1151	1090	61	167	167	0	0	0	0
4.13	Услуги связи	9 352	8 282	1 069	214 630	200 146	14 484	205278	191864	13415	22222	12 871	9 882	8 762	4 381	1 682
4.14	Другие прочие расходы	261 674	229 351	32 323	546 810	537 129	9 681	285136	307778	-22642	272660	10 986	276 483	242 630	121 315	46 566
4.14.2	Предстоящие расходы в период заводского ремонта судовых конструкций ПЭБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.15	Налоги и сборы	246 619	223 991	22 628	197 734	185 811	11 923	-48885	-38180	-10705	197 641	-48 978	239 637	217 530	108 765	41 749
4.15.1	Налог на имущество	241 550	219 297	22 253	192 294	180 796	11 498	-49256	-38501	-10755	192 201	-49 349	234 568	212 836	106 418	40 848
4.15.2	Земельный налог	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.15.3	Транспортный налог	5 069	4 694	375	5 440	5 015	425	371	321	50	5 440	371	5 069	4 694	2 347	901
4.15.4	Водный налог	0			0			0	0	0	0	0	0	0		0
4.15.5	Прочие налоги и сборы	0	0	0	2,6	2,4	0,2	3	2	0	0	0	0	0	0	0
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	2 075	1 938	137	1 564	1 470	94	-511	-468	-43	1 565	-510	2 158	2 015	1 008	387
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	5 473 991	5 023 165	450 827	7 888 342	7 361 972	525 648	2413628	2338807	74821	5 426 077	-47 913	5 599 554	5 147 286	2 608 490	995 617
6.	Внерезервационные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	2 677	2 374	302	463 065	435 142	27 923	460389	432768	27621	84 780	82 103	2 689	2 387	1 194	458
6.1	Проценты по долговым обязательствам	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
6.2	Оплата услуг банков	237	223	14	0	0	0	-237	-223	-14	0	-237	250	235	118	45
6.3	Другие внереализационные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	2 440	2 152	288	463 065	435 142	27 923	460625	432990	27635	84 780	82 340	2 439	2 152	1 076	413
II	ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль.	5 476 668	5 025 539	451 129	8 351 407	7 797 114	553 571	2874017	2771575	102442	5 510 857	34 190	5 596 540	5 149 674	2 609 683	996 075
III	Налогооблагаемая база (по налогу на прибыль)	523 645	473 253	50 392	904 630	782 965	121 665	380985	309712	71273	411 718	-111 927	508 611	475 996	237 998	91 355
7.	Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли	119 053	106 030	13 023	918 704	859 016	59 688	799651	752986	46665	104 729	-14 324	120 250	107 053	53 526	20 546
	- электроэнергия															
	-теплоэнергия															
	- продукции (услуг) обслуживающих производств и хозяйств (п.7.2.2.1)															
7.1	Налоги за счет прибыли	104 729	94 651	10 078	837 534	782 965	54 569	688314	688314	0	104729	0	105 360	95 199	47 600	18 271

№ п/п	Статьи сметы	2024 год														
		Утверждено Комитетом			ФАКТ			Отклонение фактических расходов от расходов, принятых при утверждении тарифов ПАТЭС за 2024 год			Комитет (анализ фактических расходов)		Утверждено Комитетом и			
		Свод	электрическа ая энергия	тепловая энергия	Свод	электрическа я энергия	тепловая энергия	Свод	электрическа ая энергия	тепловая энергия	фактические расходы (подтвержд.)	отклонение +;-	Свод	электро		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
7.1.1	Налог на прибыль	104 729	94 651	10 078	837 534	782 965	54 569	688314	688314	0	104729	0	105 360	95 199	47 600	18 271
	- электроэнергия															
	- теплоэнергия															
7.2.	Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли	14 324	11 380	2 944	81 170	76 051	5 119	66846	64671	2175	0	-14 324	14 890	11 853	5 927	2 275
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)	110	103	7	401	377	24	291	274	17	0	-110	110	103	52	20
7.2.2	Расходы социального характера	14 214	11 276	2 937	80 770	75 674	5 095	66556	64398	2158	0	-14 214	14 780	11 750	5 875	2 255
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	8 492	6 562	1 931	4 074	3 828	245	-4420	-2 734	-1 686	0	-8 492	8 829	6 837	3 419	1 312
7.2.2.3	расходы по социальным программам	5 721	4 715	1 007	20 822	19 566	1 256	15100	14 851	249	0	-5 721	5 951	4 913	2 456	943
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	0	0	0	55 874	52 280	3 594	55874	52 280	3 594	0	0				
7.2.3	Внерезидентские расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	0	0	0	0											
7.2.4	Пополнение оборотных средств на ядерное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
IV	ИТОГО РАСХОДЫ	5 595 721	5 131 570	464 152	9 270 111	8 656 130	613 259	3 673 667	3 524 560	149 107	5 615 586	19 866.46	5 716 791	5 256 726	2 663 210	1 016 621
	- электроэнергия		104	103					3132843							
	- теплоэнергия							0		0						

Приложение 1  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 15 января 2026 года № 1

**1 (мощности)  
30 годы**

[illegible]

№ п/п	Статьи сметы	2025 год							Уточненное предложение ПАТЭС от 30.10.2025							
		по итогам исполнения решения ФАС России 01.10.2025						2025 к 2024,%								
			2025 к 2024,%	тепло					Свод	электро			2026 к 2025,%	тепло		
		с 01.10.2025 по 31.12.2025		год	1-е	с 01.07.2025 по 30.09.2025	с 01.10.2025 по 31.12.2025			год	1-е	2-е		год	1-е	2-е
1	2	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
	Возмещение фактических расходов, понесенных предприятием за 2024 год, не учтенных органом регулирования в соответствующем периоде регулирования															
	Корректировка (минусовая) доходов в целях доведения тарифов до целевого уровня															
	ВСЕГО НВВ с учетом выпадающих	1 243 525	85,9	455 283	255 678	68 082	131 523	90,3	10 521 970	9 749 400	5 216 778	4 532 621	206,8	772 571	393 527	379 044
	Одноставочный тариф	23 126,32	72,4							88 801	93 298	84 134	368,2			
	Ставка тарифа (цены) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч	5 787,05	87,3							10 634	10 634	10 634,21	184,4			
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес	10 378 205,64	79,4							40 759 782	43 454 727	39 977 361	419,7			
	- средний тариф на теплоэнергию, руб. Гкал			5 027,98	4 837,17	5 295,56	5 295,56	108,4						8 531,99	7 445,12	10 056,12
Б	РАСХОДЫ															
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль															
	Расходы на производство и реализацию:	1 543 180	102,5	446 565	228 929	63 404	154 232	99,1	6 456 434	5 962 812	3 003 033	2 959 779	115,8	493 622	253 861	239 760
1.	Материальные расходы	364 709	103,9	79 992	45 631	11 357	23 003	103,8	1 465 876	1 380 521	700 942	679 579	106,2	85 355	48 518	36 837
1.1	Работы (услуги) производственного характера	29 482	105,8	6 834	3 417	970	2 447	104,7	107 718	100 596	50 298	50 298	105,1	7 122	3 561	3 561
1.2	Сырье и материалы	16 879	105,8	5 246	2 623	745	1 878	104,7	62 994	57 528	28 764	28 764	105,0	5 466	2 733	2 733
1.3	Топливо ядерное	311 175	103,6	67 301	39 286	9 555	18 460	103,6	1 237 267	1 167 519	594 612	572 907	103,6	69 748	40 714	29 034
1.5	Покупная энергия			0			0		0	0	0	0		0	0	0
1.6	Расходы на обращение с РАО	3 017	105,8	611	306	87	219	104,8	43 129	40 110	20 055	20 055	409,6	3 019	1 510	1 509
1.7.	Услуги инфраструктурных организаций	4 156	107,9	0			0		14 768	14 768	7 213	7 555	112,4	0	0	0
2.	Расходы на оплату труда	470 710	105,6	154 262	77 142	21 902	55 218	104,5	1 764 680	1 604 126	802 063	802 063	105,0	160 554	80 277	80 277
2.1	Оплата труда	399 952	105,8	132 463	66 243	18 807	47 414	104,7	1 502 740	1 364 690	682 345	682 345	105,1	138 050	69 025	69 025
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	3 788	105,8	767	384	109	275	104,7	13 726	12 926	6 463	6 463	105,1	800	400	400
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	66 970	104,2	21 032	10 516	2 986	7 530	103,2	248 214	226 510	113 255	113 255	104,2	21 704	10 852	10 852
3.	Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	297 159	98,4	98 317	49 159	13 959	35 199	98,7	1 560 455	1 455 154	727 577	727 577	150,9	105 301	53 600	51 701
3.2	Другие расходы за счет амортизации	297 159	98,4	98 317	49 159	13 959	35 199	98,7	1 560 455	1 455 154	727 577	727 577	150,9	105 301	53 600	51 701
	Справочно:															
	Амортизация имущества (по налог. учету)	155 081	96,5	51 310	25 655	7 285	18 370	97,0	771 585	703 347	351 673	351 674	139,7	68 238	34 119	34 119
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	410 602	100,8	113 994	56 997	16 185	40 812	90,1	1 665 423	1 523 011	772 451	750 560	112,4	142 412	71 466	70 945
4.1	Отчисления на формирование резервов	39 813	80,5	0	0	0	0	0,0	338 551	313 829	167 861	145 968	208,0	24 722	12 593	12 129
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
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
4.1.3	Резерва по обеспечению развития	0		0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Статьи сметы	2025 год						2025 к 2024,%	Уточненное предложение ПАТЭС от 30.10.2025							
		по итогам исполнения решения ФАС России 01.10.2025														
			2025 к 2024,%	тепло					Свод	электро			2026 к 2025,%	тепло		
		с 01.10.2025 по 31.12.2025		год	1-е	с 01.07.2025 по 30.09.2025	с 01.10.2025 по 31.12.2025			год	1-е	2-е		год	1-е	2-е
1	2	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
4.1.4	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3.2% от выручки)	39 793	85,9	0	0	0	0	0,0	336 642	311 920	166 906	145 013	206,8	24 722	12 593	12 129
4.1.5	Резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение	20	0,6	0	0	0	0		1 909	1 909	954	954	0,0	0	0	0
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	9	99,3	2	1	0	1	100,0	32	30	15	15	104,1	2	1	1
4.3	Ремонт основных фондов	65 043	105,8	15 322	7 661	2 175	5 486	104,7	237 863	221 936	110 968	110 968	105,1	15 927	7 967	7 960
4.5	Страхование имущества и ответственности	2 027	104,2	1 465	732	208	524	103,1	8 422	6 896	3 448	3 448	0,0	1 526	763	763
4.6	Арендные платежи	6 244	105,8	1 270	635	180	455	104,8	22 518	21 198	10 599	10 599	104,6	1 320	660	660
4.7	Услуги по охране	49 391	105,8	10 016	5 008	1 422	3 586	104,7	170 336	160 320	80 160	80 160	100,0	10 016	5 008	5 008
4.8	Командировочные расходы	8 027	105,8	2 208	1 104	313	790	104,7	29 684	27 388	13 694	13 694	105,1	2 296	1 148	1 148
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	35 979	105,8	12 641	6 321	1 795	4 526	104,7	135 846	122 706	61 353	61 353	105,1	13 140	6 570	6 570
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	2 152	105,8	516	258	73	185	104,8	7 880	7 344	3 672	3 672	105,1	536	268	268
4.9.2	-расходы на ЛПП	548	105,8	237	119	34	85	104,5	2 116	1 870	935	935	105,2	246	123	123
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	32 916	105,8	11 815	5 907	1 677	4 230	104,7	124 600	112 314	56 157	56 157	105,1	12 286	6 143	6 143
4.9.4	- аттестация рабочих мест	363	105,8	73	37	10	26	105,0	1 250	1 178	589	589	100,1	72	36	36
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно	57 115	105,8	13 268	6 634	1 884	4 750	104,7	208 549	194 800	97 400	97 400	105,1	13 749	6 899	6 850
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	1 870	105,8	581	290	82	208	104,8	6 984	6 380	3 190	3 190	105,1	604	302	302
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	0		0		0	0		0	0	0	0	0,0	0	0	0
4.13	Услуги связи	2 699	105,8	1 120	560	159	401	104,7	10 370	9 210	4 605	4 605	105,1	1 160	580	580
4.14	Другие прочие расходы	74 749	105,8	33 852	16 926	4 806	12 120	104,7	289 724	254 518	127 259	127 259	104,9	35 206	17 603	17 603
4.14.2	Предстоящие расходы в период заводского ремонта судовых конструкций ПЭБ	0		0												
4.15	Налоги и сборы	67 016	97,1	22 106	11 053	3 139	7 915	97,7	204 335	181 740	90 869	90 871	83,5	22 595	11 298	11 297
4.15.1	Налог на имущество	65 570	97,1	21 731	10 866	3 085	7 780	97,7	199 295	177 087	88 543	88 544	83,2	22 208	11 104	11 104
4.15.2	Земельный налог	0		0	0	0	0		0	0	0	0		0	0	0
4.15.3	Транспортный налог	1 446	100,0	375	188	53	134	100,0	5 040	4 653	2 326	2 327	99,1	387	194	193
4.15.4	Водный налог	0		0	0	0	0		0					0	0	0
4.15.5	Прочие налоги и сборы	0		0	0	0	0		0	0	0	0		0	0	0
4.17	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	621	104,0	143	71	20	51	104,3	2 208	2 060	1 030	1 030	102,2	148	74	74
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	1 543 180	102,5	446 565	228 929	63 404	154 232	99,1	6 456 434	5 962 812	3 003 033	2 959 779	115,8	493 622	253 861	239 760
6.	Внерезервационные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	736	100,6	301	151	43	108	99,8	463 325	435 389	217 696	217 693	18236,5	27 936	13 968	13 968
6.1	Проценты по долговым обязательствам															
6.2	Оплата услуг банков	73	105,6	15	7	2	5	105,0	261	247	125	122	104,9	14	7	7
6.3	Другие внереализационные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	663	100,0	287	143	41	103	99,6	463 064	435 142	217 571	217 571	20220,4	27 922	13 961	13 961
II	ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	1 543 915	102,5	446 867	229 079	63 447	154 340	99,1	6 919 759	6 398 201	3 220 729	3 177 472	104,0	521 558	267 829	253 728
III	Налогооблагаемая база (по налогу на прибыль)	146 643	100,6	32 615	25 402	7 213	18 189	64,7	807 355	766 503	382 820	383 683	161,0	40 852	21 376	19 476
7.	Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли	32 980	101,0	13 198	6 599	1 874	4 725	101,3	177 123	165 921	82 961	82 961	155,0	11 201	5 791	5 410
	- электроэнергия															
	-теплоэнергия															
	- продукции (услуг) обслуживающих производств и хозяйств (п.7.2.2.1)															
7.1	Налоги за счет прибыли	29 329	100,6	10 161	5 080	1 443	3 638	100,8	161 644	153 473	76 737	76 737	161,2	8 170	4 275	3 895

[illegible]

Приложение 1  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 15 января 2026 года № 1

[illegible]

№ п/п	Статьи сметы	2026 год											2027				1	
		2026 к 2025,%	Утверждено Комитетом 15.01.2026										Предложение Комитета					
			Свод	электро			2026 к 2025,%	тепло			2026 к 2025,%	отклонение +;-	свод	электро	тепло	2027 к 2026,%		свод
				год	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026		год	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026								
1	2	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	
	Возмещение фактических расходов, понесенных предприятием за 2024 год, не учтенных органом регулирования в соответствующем периоде регулирования		19 866	19 866	9 933	9 933												
	<b>Корректировка (минусовая) доходов в целях доведения тарифов до целевого уровня</b>		<b>1 584 349</b>	<b>1 584 349</b>		<b>1 584 349</b>												
	<b>ВСЕГО НВВ с учетом выпадающих</b>	<b>169,7</b>	<b>4 604 351</b>	<b>4 119 017</b>	<b>1 883 756</b>	<b>2 235 260,32</b>	<b>87,4</b>	<b>485 334</b>	<b>344 794</b>	<b>140 540</b>	<b>106,6</b>		<b>6 633 412</b>	<b>6 138 892</b>	<b>494 520</b>	<b>144,1</b>	<b>6 804 258</b>	
	<b>Одноставочный тариф</b>			<b>32 201</b>	<b>19 687,95</b>	<b>69 340,50</b>	<b>133,5</b>							<b>47 991</b>				
	Ставка тарифа (цены) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч			9 127,18	5 787,05	19 041,13	158,3							9 493,18				
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес			16 795 946	10 089 547	36 933 068	172,9							28 023 930				
	- средний тариф на теплоэнергию, руб. Гкал	<b>169,7</b>						<b>5 359,85</b>	<b>5 295,56</b>	<b>5 524,39</b>	<b>106,6</b>				<b>5 461,29</b>			
Б	<b>РАСХОДЫ</b>								100,0	104,3								
	<b>Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>																	
	<b>Расходы на производство и реализацию:</b>	<b>110,5</b>	<b>6 155 817</b>	<b>5 687 135</b>	<b>1 941 101</b>	<b>3 746 034</b>	<b>110,5</b>	<b>468 683</b>	<b>328 523</b>	<b>140 160</b>	<b>105,0</b>	<b>-300 617</b>	<b>6 349 922</b>	<b>5 872 189</b>	<b>477 733</b>	<b>103,2</b>	<b>6 516 561</b>	
1.	<b>Материальные расходы</b>	<b>106,7</b>	<b>1 465 924</b>	<b>1 380 586</b>	<b>660 072</b>	<b>720 514</b>	<b>106,2</b>	<b>85 338</b>	<b>57 981</b>	<b>27 357</b>	<b>106,7</b>	<b>48</b>	<b>1 523 820</b>	<b>1 435 948</b>	<b>87 872</b>	<b>103,9</b>	<b>1 575 732</b>	
1.1	Работы (услуги) производственного характера	104,2	107 707	100 595	50 298	50 298	105,1	7 112	3 556	3 556	104,1	-11	111 952	104 629	7 323	103,9	116 331	
1.2	Сырье и материалы	104,2	63 053	57 594	28 797	28 797	105,1	5 459	2 730	2 730	104,1	59	65 525	59 904	5 621	103,9	68 074	
1.3	Топливо ядерное	103,6	1 237 267	1 167 519	553 709	613 810	103,6	69 748	50 186	19 562	103,6	0	1 286 156	1 214 337	71 820	104,0	1 328 776	
1.5	Покупная энергия		0									0	0	0,0	0		0	
1.6	Расходы на обращение с РАО	494,0	43 129	40 110	20 055	20 055	409,6	3 019	1 510	1 510	494,0	0	44 827	41 718,41	3 109	103,937	46 579	
1.7.	Услуги инфраструктурных организаций		14 768	14 768	7 213	7 555	112,4					0	15 360	15 360	0	104,0	15 972	
2.	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>104,1</b>	<b>1 764 481</b>	<b>1 604 126</b>	<b>262 742</b>	<b>1 341 384</b>	<b>105,0</b>	<b>160 355</b>	<b>119 322</b>	<b>41 033</b>	<b>103,9</b>	<b>-198</b>	<b>1 833 569</b>	<b>1 668 451</b>	<b>165 118</b>	<b>103,9</b>	<b>1 904 828</b>	
2.1	Оплата труда	104,2	1 502 544	1 364 691	183 545	1 181 147	105,1	137 853	108 071	29 782	104,1	-196	1 561 362	1 419 415	141 947	103,9	1 622 029	
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	104,3	13 723	12 925	6 462	6 462	105,1	798	399	399	104,1	-2	14 265	13 443	822	103,9	14 825	
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	103,2	248 214	226 510	72 735	153 775	104,2	21 704	10 852	10 852	103,2	0	257 942	235 593	22 349	103,9	267 975	
3.	<b>Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)</b>	<b>107,1</b>	<b>1 560 455</b>	<b>1 455 154</b>	<b>400 277</b>	<b>1 054 877</b>	<b>150,9</b>	<b>105 301</b>	<b>92 376</b>	<b>12 925</b>	<b>107,1</b>	<b>0</b>	<b>1 510 167</b>	<b>1 406 437</b>	<b>103 730</b>	<b>96,8</b>	<b>1 502 100</b>	
3.2	Другие расходы за счет амортизации	107,1	1 560 455	1 455 154	400 277	1 054 877	150,9	105 301	92 376	12 925	107,1	0	1 510 167	1 406 437	103 730	96,8	1 502 100	
	<i>Справочно:</i>	0,0	0									0						
	<b>Амортизация имущества (по налог. учету)</b>	<b>133,0</b>	<b>771 585</b>	<b>703 347</b>	<b>351 674</b>	<b>351 674</b>	<b>139,7</b>	<b>68 238</b>	<b>34 119</b>	<b>34 119</b>	<b>133,0</b>	<b>0</b>	<b>697 905</b>	<b>630 545</b>	<b>67 360</b>	<b>90,5</b>	<b>692 396</b>	
4.	<b>Прочие расходы, связанные с производством и реализацией</b>	<b>124,9</b>	<b>1 364 956</b>	<b>1 247 268</b>	<b>618 010</b>	<b>629 258</b>	<b>92,1</b>	<b>117 688</b>	<b>58 844</b>	<b>58 844</b>	<b>103,2</b>	<b>-300 467</b>	<b>1 482 365</b>	<b>1 361 353</b>	<b>121 012</b>	<b>108,6</b>	<b>1 533 900</b>	
4.1	<i>Отчисления на формирование резервов</i>		<b>133 656</b>	<b>133 656</b>	<b>61 204</b>	<b>72 452</b>	<b>88,6</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		<b>-204 894</b>	<b>198 292</b>	<b>198 292</b>	<b>0</b>	<b>148,4</b>	<b>203 461</b>	
4.1.1	Резерв по обеспечению ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности	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				
4.1.3	Резерва по обеспечению развития	0,0	0	0	0	0						0		0				

№ п/п	Статьи сметы	2026 год										2027					
		2026 к 2025,%	Утверждено Комитетом 15.01.2026										Предложение Комитета				
			Свод	электро			2026 к 2025,%	тепло			2026 к 2025,%	отклонение +;-	свод	электро	тепло	2027 к 2026,%	свод
				год	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026		год	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026							
1	2	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
4.1.4	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)		131 747	131 747	60 250	71 498	87,3					-204 895	196 383	196 383		149,1	201 552
4.1.5	Резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение	0,0	1 909	1 909	955	955	2 900,2					0	1 909	1 909		100,0	1 909
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	100,0	32	30,0	15	15	104,1	2	1	1	100,0	0	33	31	2	103,9	35
4.3	Ремонт основных фондов	103,9	237 864	221 936	110 968	110 968	105,1	15 927	7 964	7 964	103,9	1	247 237	230 836	16 400	103,9	256 906
4.5	Страхование имущества и ответственности	104,2	8 420	6 896	3 448	3 448	104,8	1 524	762	762	104,1	-1	8 742	7 172	1 570	103,8	9 074
4.6	Арендные платежи	103,9	22 518	21 198	10 599	10 599	104,6	1 320	660	660	103,9	0	23 407	22 048	1 359	103,9	24 325
4.7	Услуги по охране	100,0	147 163	137 147	68 573	68 573	85,5	10 016	5 008	5 008	100,0	-23 173	152 960	142 646	10 313	103,9	158 940
4.8	Командировочные расходы	104,0	29 685	27 389	13 694	13 694	105,1	2 296	1 148	1 148	104,0	1	30 851	28 487	2 364	103,9	32 054
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛППП)	103,9	135 905	122 765	61 382	61 382	105,1	13 140	6 570	6 570	103,9	59	141 218	127 687	13 531	103,9	146 698
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	103,9	7 880	7 344	3 672	3 672	105,1	536	268	268	103,9	0	8 190	7 638	552	103,9	8 510
4.9.2	- расходы на ЛППП	103,7	2 115	1 869	934	934	105,1	246	123	123	103,7	-1	2 197	1 944	253	103,9	2 282
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	104,0	124 601	112 314	56 157	56 157	105,1	12 286	6 143	6 143	104,0	0	129 469	116 818	12 651	103,9	134 491
4.9.4	- аттестация рабочих мест	98,0	1 310	1 238	619	619	105,1	72	36	36	98,0	60	1 361	1 287	74	104,0	1 415
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно	103,6	143 781	130 032	65 016	65 016	70,1	13 749	6 875	6 875	103,6	-64 768	149 404	135 246	14 158	103,9	155 203
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	104,0	6 985	6 381	3 190	3 190	105,1	604	302	302	104,0	0	7 259	6 637	622	103,9	7 541
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	0,0	0	0	0	0		0	0	0		0	0	0	0		0
4.13	Услуги связи	103,6	10 370	9 210	4 605	4 605	105,1	1 160	580	580	103,6	0	10 774	9 580	1 194	103,9	11 190
4.14	Другие прочие расходы	104,0	289 724	254 518	127 259	127 259	104,9	35 206	17 603	17 603	104,0	0	300 976	264 725	36 252	103,9	312 578
4.14.2	Предстоящие расходы в период заводского ремонта судовых конструкций ПЭБ											0	0	0,0	0		0
4.15	Налоги и сборы	0,0	196 645	174 050	87 025	87 025	80,0	22 595	11 297	11 297	102,2	-7 690	208 918	185 823	23 095	106,2	213 511
4.15.1	Налог на имущество	102,2	191 605	169 397	84 699	84 699	79,6	22 208	11 104	11 104	102,2	-7 690	203 680	180 983	22 697	106,3	208 161
4.15.2	Земельный налог		0		0	0			0	0		0					
4.15.3	Транспортный налог	103,0	5 040	4 653	2 327	2 327	99,1	387	193	193	103,0	0	5 238	4 840	398	103,9	5 350
4.15.4	Водный налог		0		0	0			0	0		0					
4.15.5	Прочие налоги и сборы		0		0	0			0	0		0					
4.17	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	103,5	2 208	2 060	1 030	1 030	102,2	148	74	74	103,5	0	2 294	2 142	152	103,9	2 384
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	110,5	6 155 817	5 687 135	1 941 101	3 746 034	110,5	468 683	328 523	140 160	105,0	-300 617	6 349 922	5 872 189	477 733	103,2	6 516 561
6.	Внерезализационные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	9 266,2	97 115	91 665	45 832	45 832	3 839,4	5 450	2 725	2 725	1 807,7	-366 210	100 952	95 340	5 612	104,0	104 912
6.1	Проценты по долговым обязательствам																
6.2	Оплата услуг банков	95,3	0	0	0	0	0,0				0,0	-261	0	0	0		0
6.3	Другие внереализационные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	9 736,1	97 115	91 665	45 832	45 832	4 260	5 450	2 725	2 725	1 900,4	-365 949	100 952	95 340	5 612	104,0	104 912
II	ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль.	116,7	6 252 932	5 778 799	1 986 933	3 791 866	112,2	474 133	331 248	142 885	106,1	-666 827	6 450 874	5 967 530	483 345	103,2	6 621 472
III	Налогооблагаемая база (по налогу на прибыль)	125,3	807 144	766 503	55 519	710 984	161,0	40 642	59 941	-19 299	124,6	1 620 828	830 550	790 278	40 272	102,9	828 678
7.	Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли	84,9	177 123	165 921	17 501	148 421	155,0	11 202	13 546	-2 344	84,9	0	182 538	171 362	11 176	103,1	182 785
	- электроэнергия																
	-теплоэнергия																
	- продукции (услуг) обслуживающих производств и хозяйств (п.7.2.2.1)																
7.1	Налоги за счет прибыли	80,4	161 644	153 473	11 277	142 197	161,2	8 170	12 030	-3860	80,4	0	166 470	158 415	8 054	103,0	166 110

[illegible]

Приложение 1  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 15 января 2026 года № 1

[illegible]

№ п/п	Статьи сметы	2028			2029				2030			
		Предложение Комитета			Предложение Комитета				Предложение Комитета			
		электро	тепло	2028 к 2027, %	свод	электро	тепло	2029 к 2028, %	свод	электро	тепло	2030 к 2029, %
1	2	49	50	51	48	49	50	51	48	49	50	51
	Возмещение фактических расходов, понесенных предприятием за 2024 год, не учтенных органом регулирования в соответствующем периоде регулирования											
	<b>Корректировка (минусовая) доходов в целях доведения тарифов до целевого уровня</b>											
	<b>ВСЕГО НВВ с учетом выпадающих</b>	<b>6 300 407</b>	<b>503 851</b>	<b>102,6</b>	<b>6 937 294</b>	<b>6 424 443</b>	<b>512 851</b>	<b>102,0</b>	<b>7 125 656</b>	<b>6 603 425</b>	<b>522 232</b>	<b>102,7</b>
	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>49 254</b>				<b>50 224</b>				<b>51 623</b>		
	Ставка тарифа (цены) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч	9 802,41				10 158,24				10 527,59		
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес	28 717 957				29 164 787				29 914 445		
	- средний тариф на теплоэнергию, руб. Гкал		<b>5 564,34</b>				<b>5 663,73</b>				<b>5 767,33</b>	
<b>Б</b>	<b>РАСХОДЫ</b>											
	<b>Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>											
	<b>Расходы на производство и реализацию:</b>	<b>6 029 526</b>	<b>487 035</b>	<b>102,6</b>	<b>6 649 942</b>	<b>6 153 856</b>	<b>496 086</b>	<b>102,0</b>	<b>6 829 137</b>	<b>6 323 621</b>	<b>505 516</b>	<b>102,7</b>
1.	<b>Материальные расходы</b>	<b>1 484 323</b>	<b>91 409</b>	<b>103,4</b>	<b>1 633 629</b>	<b>1 539 011</b>	<b>94 619</b>	<b>103,7</b>	<b>1 693 707</b>	<b>1 595 794</b>	<b>97 913</b>	<b>103,7</b>
1.1	Работы (услуги) производственного характера	108 793	7 538	103,9	120 883	113 123	7 760	103,9	125 614	117 625	7 988	103,9
1.2	Сырье и материалы	62 288	5 787	103,9	70 724	64 767	5 957	103,9	73 477	67 345	6 132	103,9
1.3	Топливо ядерное	1 253 892	74 884	103,3	1 377 016	1 299 408	77 608	103,6	1 427 057	1 346 655	80 402	103,6
1.5	Покупная энергия				0				0			
1.6	Расходы на обращение с РАО	43 379	3 200	103,9	48 399	45 105	3 294	103,9	50 291	46 900	3 391	103,9
1.7.	Услуги инфраструктурных организаций	15 972	0	104,0	16 607	16 607	0	104,0	17 268	17 268	0	104,0
2.	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>1 734 856</b>	<b>169 973</b>	<b>103,9</b>	<b>1 978 873</b>	<b>1 803 903</b>	<b>174 970</b>	<b>103,9</b>	<b>2 055 813</b>	<b>1 875 698</b>	<b>180 115</b>	<b>103,9</b>
2.1	Оплата труда	1 475 908	146 121	103,9	1 685 066	1 534 649	150 417	103,9	1 750 568	1 595 728	154 840	103,9
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	13 978	846	103,9	15 406	14 535	871	103,9	16 010	15 113	897	103,9
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	244 970	23 006	103,9	278 402	254 719	23 682	103,9	289 236	264 857	24 378	103,9
3.	<b>Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)</b>	<b>1 400 854</b>	<b>101 246</b>	<b>99,5</b>	<b>1 451 377</b>	<b>1 352 774</b>	<b>98 603</b>	<b>96,6</b>	<b>1 437 829</b>	<b>1 341 819</b>	<b>96 010</b>	<b>99,1</b>
3.2	Другие расходы за счет амортизации	1 400 854	101 246	99,5	1 451 377	1 352 774	98 603	96,6	1 437 829	1 341 819	96 010	99,1
	<i>Справочно:</i>											
	<i>Амортизация имущества (по налог. учету)</i>	626 264	66 132	99,2	667 915	602 731	65 184	96,5	634 006	569 686	64 320	94,9
4.	<b>Прочие расходы, связанные с производством и реализацией</b>	<b>1 409 493</b>	<b>124 407</b>	<b>103,5</b>	<b>1 586 062</b>	<b>1 458 168</b>	<b>127 894</b>	<b>103,4</b>	<b>1 641 788</b>	<b>1 510 310</b>	<b>131 478</b>	<b>103,5</b>
4.1	<i>Отчисления на формирование резервов</i>	<b>203 461</b>	<b>0</b>	<b>102,6</b>	<b>207 430</b>	<b>207 430</b>	<b>0</b>	<b>102,0</b>	<b>213 158</b>	<b>213 158</b>	<b>0</b>	<b>102,8</b>
4.1.1	Резерв по обеспечению ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности	0				0				0		
4.1.2	Резерв по обеспечению физической защиты, учета и контроля ядерных материалов	0				0				0		
4.1.3	Резерва по обеспечению развития	0				0				0		

№ п/п	Статьи сметы	2028			2029				2030			
		Предложение Комитета			Предложение Комитета				Предложение Комитета			
		электро	тепло	2028 к 2027, %	свод	электро	тепло	2029 к 2028, %	свод	электро	тепло	2030 к 2029, %
1	2	49	50	51	48	49	50	51	48	49	50	51
4.1.4	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	201 552		102,6	205 521	205 521		102,0	211 249	211 249		102,8
4.1.5	Резерв по обеспечению безопасного обращения с радиоактивными отходами на всех стадиях, включая захоронение	1 909		100,0	1 909	1 909			1 909	1 909		
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	32	2	103,9	36	34	2	103,9	37	35	2	103,9
4.3	Ремонт основных фондов	240 023	16 883	103,9	266 955	249 576	17 379	103,9	277 399	259 509	17 890	103,9
4.5	Страхование имущества и ответственности	7 458	1 616	103,8	9 418	7 755	1 663	103,8	9 775	8 063	1 712	103,8
4.6	Арендные платежи	22 926	1 399	103,9	25 278	23 838	1 440	103,9	26 270	24 787	1 483	103,9
4.7	Услуги по охране	148 324	10 617	103,9	165 156	154 227	10 929	103,9	171 615	160 365	11 250	103,9
4.8	Командировочные расходы	29 621	2 434	103,9	33 305	30 799	2 505	103,9	34 604	32 025	2 579	103,9
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	132 769	13 928	103,9	152 391	138 054	14 338	103,9	158 308	143 548	14 759	103,9
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	7 942	568	103,9	8 843	8 258	585	103,9	9 189	8 587	602	103,9
4.9.2	- расходы на ЛПП	2 021	261	103,9	2 370	2 102	268	103,9	2 462	2 185	276	103,9
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	121 468	13 023	103,9	139 708	126 302	13 406	103,9	145 129	131 329	13 800	103,9
4.9.4	- аттестация рабочих мест	1 338	76	103,9	1 470	1 392	79	103,9	1 528	1 447	81	103,9
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно	140 629	14 574	103,9	161 229	146 226	15 002	103,9	167 489	152 046	15 444	103,9
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	6 901	640	103,9	7 835	7 176	659	103,9	8 140	7 461	678	103,9
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	0	0		0	0	0		0	0	0	
4.13	Услуги связи	9 961	1 230	103,9	11 623	10 357	1 266	103,9	12 072	10 769	1 303	103,9
4.14	Другие прочие расходы	275 261	37 317	103,9	324 631	286 216	38 415	103,9	337 152	297 607	39 544	103,9
4.14.2	Предстоящие расходы в период заводского ремонта судовых конструкций ПЭБ	0,0	0		0	0	0		0	0	0	
4.15	Налоги и сборы	189 900	23 611	102,2	218 299	194 164	24 134	102,2	223 194	198 527	24 668	102,2
4.15.1	Налог на имущество	184 964	23 197	102,2	212 740	189 032	23 708	102,2	217 419	193 190	24 229	102,2
4.15.2	Земельный налог											
4.15.3	Транспортный налог	4 936	414	102,1	5 559	5 132	426	103,9	5 775	5 337	439	103,9
4.15.4	Водный налог									0	0	
4.15.5	Прочие налоги и сборы									0	0	
4.17	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	2 227	156	103,9	2 477	2 316	161	103,9	2 574	2 408	166	103,9
5.	ИТОГО расходов на производство и реализацию	6 029 526	487 035	102,6	6 649 942	6 153 856	496 086	102,0	6 829 137	6 323 621	505 516	102,7
6.	Внерезультационные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	99 135	5 777	103,9	109 027	103 080	5 947	103,9	113 305	107 183	6 122	103,9
6.1	Проценты по долговым обязательствам											
6.2	Оплата услуг банков				0	0	0		0	0	0	
6.3	Другие внереализационные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	99 135	5 777	103,9	109 027	103 080	5 947	103,9	113 305	107 183	6 122	103,9
II	ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	6 128 661	492 812	102,6	6 758 969	6 256 936	502 033	102,1	6 942 441	6 430 804	511 638	102,7
III	Налогооблагаемая база (по налогу на прибыль)	789 548	39 130	99,8	803 150	765 597	37 553	96,9	824 252	788 306	35 946	102,6
7.	Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли	171 746	11 039	100,1	178 325	167 506	10 818	97,6	183 215	172 621	10 594	102,7
	- электроэнергия											
	-теплоэнергия											
	- продукции (услуг) обслуживающих производств и хозяйств (п.7.2.2.1)											
7.1	Налоги за счет прибыли	158 284	7 826	99,8	161 019	153 508	7 511	96,9	165 255	158 065	7 189	102,6

[illegible]

Приложение 2  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 15 января 2026 года № 1

«Приложение 1  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 23 декабря 2025 года № 37-э/1

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую  
филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»,  
гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически  
изолированных территориальных электроэнергетических системах  
Чукотского автономного округа на 2026 год**

(без НДС)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	19,68795	69,34050
2.	Трехставочный тариф			
2.1	ставка за 1 киловатт-час электрической энергии	руб./кВт·ч.	5,78705	19,04113
2.2	ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442	руб./кВт·мес.	10 089,54692	36 933,06766
2.3	ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861	руб./кВт·мес.	х	х

».

Расчет необходимой валовой выручки АО АО «Чукотэнерго» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026 - 2029 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2025 принято в тариф	2026					2026					2026					Предложение Комитета 2027		Предложение Комитета 2028		Предложение Комитета 2029	
				Предложение организации (учтосное к 31.10.2026)					Принято Комитетом					Принято Комитетом 15.01.2026					2027 год	им. 2027 к 2026, %	2028 год	им. 2028 к 2027, %	2029 год	им. 2029 к 2028, %
				год	01.01.2026	01.10.2026	год	год	01.01.2026	01.10.2026	год	год	01.01.2026	01.10.2026										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21				
I. Натуральные показатели																								
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	279 833	256 665	138 736	117 929	256 665	237 408	172 167	65 241	237 408	237 408	172 167	65 241	237 408			237 408		237 408				
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	54 672	50 070	27 873	22 197	50 070	48 941	38 595	10 346	48 941	48 941	38 595	10 346	48 941			48 941		48 941				
	то же в % к выработке	%	19,5	19,5	20,1	18,8	19,5	20,6	22,4	15,9	20,6	20,6	22,4	15,9	20,6			20,6		20,6				
3.	Потребная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	259 461	122 789	62 315	60 474	122 789	140 916	105 430	35 486	140 916	140 916	105 430	35 486	140 916			140 916		140 916				
	БАЭС	тыс.кВт.ч.	64 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0		0				
	ПАТЭС	тыс.кВт.ч.	195 461	109 789	55 915	53 874	109 789	127 917	95 681	32 236	127 917	127 917	95 681	32 236	127 917			127 917		127 917				
	Энергоцентр	тыс.кВт.ч.	13 000	6 400	6 400	13 000	13 000	9 750	3 250	13 000	13 000	13 000	9 750	3 250	13 000			13 000		13 000				
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	484 622	329 384	173 178	156 206	329 384	329 384	239 003	90 381	329 384	329 384	239 003	90 381	329 384			329 384		329 384				
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	46 432	32 485	16 396	16 089	32 485	32 485	23 788	8 697	32 485	32 485	23 788	8 697	32 485			32 485		32 485				
	то же в % к отпуску в сеть	%	10	10	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10			10		10				
II. Показатели расчета операционных расходов																								
6.	Поданный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	438 190	296 899	156 782	140 117	296 899	296 899	215 215	81 684	296 899	296 899	215 215	81 684	296 899			296 899		296 899				
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	4 544	4 626	2 238	2 388	4 626	4 626	3 605	1 021	4 626	4 626	3 605	1 021	4 626			4 626		4 626				
7.	Продажи потребителям (реализация)	тыс.кВт.ч.	433 646	292 273	154 544	137 729	292 273	292 273	211 610	80 663	292 273	292 273	211 610	80 663	292 273			292 273		292 273				
	в т.ч. население:	тыс.кВт.ч.	33 485	34 165	17 545	16 620	34 165	34 165	25 351	8 814	34 165	34 165	25 351	8 814	34 165			34 165		34 165				
	городском	тыс.кВт.ч.	29 918	29 881	15 276	14 605	29 881	29 881	22 254	7 627	29 881	29 881	22 254	7 627	29 881			29 881		29 881				
	сельском	тыс.кВт.ч.	1 496	1 554	806	748	1 554	1 554	1 172	382	1 554	1 554	1 172	382	1 554			1 554		1 554				
	приравненным	тыс.кВт.ч.	2 071	2 730	1 463	1 267	2 730	2 730	1 925	805	2 730	2 730	1 925	805	2 730			2 730		2 730				
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	22 049	21 859	12 579	9 280	21 859	21 859	16 552	5 307	21 859	21 859	16 552	5 307	21 859			21 859		21 859				
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	378 112	236 249	124 420	111 829	236 249	236 249	169 707	66 542	236 249	236 249	169 707	66 542	236 249			236 249		236 249				
III. Параметры расчета операционных расходов																								
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%													0,04			0,04		0,04				
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%													1,00			1,00		1,00				
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%													0			0		0				
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов														1,030			1,029		1,029				
IV. Операционные расходы, всего																								
1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	4 306 209	4 821 280	3 614 716	1 206 564	4 821 280	4 485 302	3 202 893	1 282 409	4 485 302	4 485 302	3 202 893	1 282 409	4 618 511	103,0		4 754 305	102,9	4 894 091	102,9			
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	358 409	402 428	301 821	100 607	402 428	373 725	186 863	186 863	373 725	373 725	186 863	186 863	384 824	103,0		396 139	102,9	407 786	102,9			
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	637 671	680 692	510 519	170 173	680 692	663 893	331 947	331 947	663 893	663 893	331 947	331 947	683 610	103,0		703 710	102,9	724 400	102,9			
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 817 060	3 208 690	2 405 274	803 416	3 208 690	2 938 671	2 429 578	509 094	2 938 671	2 938 671	2 429 578	509 094	3 025 947	103,0		3 114 916	102,9	3 206 501	102,9			
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	493 069	529 470	397 102	132 367	529 470	509 013	254 506	509 013	254 506	509 013	254 506	509 013	524 130	103,0		539 540	102,9	555 044	102,9			
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	242 013	253 634	190 226	63 409	253 634	247 488	123 744	123 744	247 488	247 488	123 744	123 744	254 838	103,0		262 331	102,9	270 044	102,9			
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	251 056	275 835	206 877	68 959	275 835	261 525	130 762	130 762	261 525	261 525	130 762	130 762	269 292	103,0		277 210	102,9	285 360	102,9			
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	10 227	13 488	10 116	3 372	13 488	10 669	5 334	5 334	10 669	10 669	5 334	5 334	10 986	103,0		11 309	102,9	11 641	102,9			
1.4.2.2	Расходы на оплату инвентаризационной охраны	тыс. руб.	133 733	140 026	105 019	35 006	140 026	139 153	69 576	69 576	139 153	139 153	69 576	69 576	143 286	103,0		147 499	102,9	151 835	102,9			
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	20 354	22 926	17 194	5 731	22 926	21 225	10 612	10 612	21 225	21 225	10 612	10 612	21 855	103,0		22 497	102,9	23 159	102,9			
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	27 818	31 346	23 510	7 537	31 346	28 944	14 472	14 472	28 944	28 944	14 472	14 472	29 804	103,0		30 680	102,9	31 582	102,9			
1.4.2.5	Расходы на юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	11 068	14 373	10 780	3 593	14 373	11 609	5 804	5 804	11 609	11 609	5 804	5 804	11 954	103,0		12 305	102,9	12 667	102,9			
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	1 775	1 962	1 471	490	1 962	1 849	925	925	1 849	1 849	925	925	1 904	103,0		1 960	102,9	2 018	102,9			
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	1 338	1 466	1 099	366	1 466	1 394	697	697	1 394	1 394	697	697	1 435	103,0		1 478	102,9	1 521	102,9			
1.4.2.8	Расходы на охрану труда	тыс. руб.	23 946	27 436	20 577	6 859	27 436	24 986	12 493	12 493	24 986	24 986	12 493	12 493	25 728	103,0		26 484	102,9	27 263	102,9			
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	2 663	3 064	2 398	766	3 064	2 779	1 389	1 389	2 779	2 779	1 389	1 389	2 861	103,0		2 946	102,9	3 032	102,9			
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	18 134	19 749	14 812	4 937	19 749	18 918	9 459	9 459	18 918	18 918	9 459	9 459	19 479	103,0		20 052	102,9	20 642	102,9			
2.	Неконтролируемые расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 923 188	4 478 929	3 359 197	1 119 732	4 478 929	2 331 573	1 484 377	847 195	2 331 573	2 331 573	1 484 377	847 195	2 356 308	101,1		2 425 588	102,9	2 496 906	102,9			
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	22 318	20 728	15 546	5 182	20 728	20 728	10 364	10 364	20 728	20 728	10 364	10 364	21 344	103,0		21 971	102,9	22 617	102,9			
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1 443 106	1 408 639	1 056 479	352 160	1 408 639	1 340 183	780 092	560 092	1 340 183	1 340 183	780 092	560 092	1 364 303	101,8		1 404 417	102,9	1 445 709	102,9			
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	773 001	855 567	641 675	213 892	855 567	793 476	506 738	286 738	793 476	793 476	506 738	286 738	817 041	103,0		841 064	102,9	865 793	102,9			
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду и в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1 078	423	317	106	423	423	211	211	423	423	211	211	435	103,0		448	102,9	461	102,9			
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	17 575	24 220	18 165	6 055	24 220	18 253	9 126	9 126	18 253	18 253	9 126	9 126	18 795	103,0		19 347	102,9	19 916	102,9			
2.2.4	иные расходы, в том числе:	тыс. руб.	651 452	538 430	396 322	132 107	538 430	528 033	264 016	264 016	528 033	528 033	264 016	264 016	538 033	100,0		543 558	102,9	559 540	102,9			
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	631 318	513 254	384 940	128 313	513 254	513 254	256 627	256 627	513 254	513 254	256 627	256 627	513 254	100,0		528 345	102,9	543 879	102,9			
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	2 019	1 809	1 357	452	1 809	1 809	905	905	1 809	1 809	905	905	1 863	102,9		1 863	102,9	1 917	102,9			
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	986	986	986	986	986	912	456	456	912	912	456	456	912	100,0		939	102,9	966	102,9			
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	17 129	12 380	9 255	3 095</																		

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2025 принято в тариф	2026				2026				2026				Предложение Комитета 2027		Предложение Комитета 2028		Предложение Комитета 2029	
				Предложение организации (уточнено к 31.10.2026)				Принято Комитетом				Принято Комитетом 15.01.2026				2027 год	изм. 2027 к 2026, %	2028 год	изм. 2028 к 2027, %	2029 год	изм. 2029 к 2028, %
				год	01.01.2026	01.10.2026	год	01.01.2026	01.10.2026	год	01.01.2026	01.10.2026									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
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 (компанией), 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																	
5.	Неполученные ("+" ) или излишне полученные (" - ") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	413 126	1 676 278	1 098 239	578 039	1 676 278	223 741	223 741	0	223 741	223 741	223 741	0							
6.	Выпадающие (затраты)	тыс. руб.	0	0				-2 691 715	-247 610	-2 444 105	-2 691 715	-3 910 036	-1 972 440	-1 937 596	897 238	-33,3	897 238	100,0	897 238	100,0	
	Возврат сглаживания	тыс. руб.	500 000	872 108	505 859	366 249	872 108	872 108	872 108	0	872 108	872 108	872 108	0	1 557 742	178,6	1 071 864	68,8	1 071 864	100,0	
III.	Итого расходов на производство, передачу и сбыт	тыс. руб.	19 058 320	21 475 114	15 502 535	5 972 579	21 475 114	13 903 260	9 874 631	4 028 628	13 903 260	11 048 214	7 820 815	3 227 399	18 790 517	135,2	18 921 594	100,7	19 563 546	103,4	
	Собеснование	коп.л/Вт.ч	4 394,88	7 347,62	10 031,15	4 336,47	7 347,62	4 756,94	4 666,43	4 994,39	4 756,94	3 780,10	3 695,86	4 001,09	6 429,10	135,2	6 473,95	100,7	6 693,59	103,4	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	19 058 320	21 475 114	15 502 535	5 972 579	21 475 114	13 903 260	9 874 631	4 028 628	13 903 260	11 048 214	7 820 815	3 227 399	18 790 517	135,2	18 921 594	100,7	19 563 546	103,4	
8.	Прибыль	тыс. руб.	441 525	1 761 285	1 320 964	440 321	1 761 285	492 410	214 732	277 678	492 410	214 732	277 678	427 378	8,6	427 378	100,0	427 378	100,0		
8.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8.2	Прочие цели	тыс. руб.	441 525	1 489 661	1 117 246	372 415	1 489 661	427 278	213 139	214 139	427 278	427 278	213 139	214 139	427 278	100,0	427 278	100,0	427 278	100,0	
9.	Предпринимательские изъятия	тыс. руб.	39 971	271 624	203 718	67 906	271 624	65 131	1 593	63 539	65 131	1 593	63 539	0							
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	19 539 725	23 236 399	16 823 499	6 412 901	23 236 399	14 395 669	10 089 363	4 306 306	14 395 669	11 540 624	8 035 547	3 505 077	19 217 795	133,5	19 348 873	100,7	19 990 825	103,3	
V.	Остаточный тариф	коп.л/Вт.ч	4 505,91	7 950,24	10 885,90	4 656,17	7 950,24	4 925,42	4 767,90	5 338,64	4 925,42	3 948,58	3 797,34	4 345,33	6 575,29	133,5	6 620,14	100,7	6 839,78	103,3	

«Приложение 1  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 25 декабря 2025 года № 42-э/1

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),  
поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах,  
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей АО «Чукотэнерго» на 2026 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Уровни напряжения							
			с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.				с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.			
			Цена (тариф), без НДС				Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	<b>Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей</b>									
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	29,30	29,30	49,61	49,61	32,00	32,00	57,95	57,95
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,77	14,77	19,76	19,76	14,97	14,97	20,32	20,32
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	29,30	29,30	49,61	49,61	32,00	32,00	57,95	57,95
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	35,16	35,16	59,53	59,53	38,40	38,40	69,54	69,54
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,23	14,23	23,40	23,40	14,56	14,56	26,21	26,21
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	35,16	35,16	59,53	59,53	38,40	38,40	69,54	69,54
2	<b>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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее - Критерии)</b>									
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	8,61	8,61	8,61	10,06	8,61	8,61	8,61	10,06
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,80	5,80	5,80	6,93	6,14	6,14	6,14	7,03
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	8,61	8,61	8,61	10,06	8,61	8,61	8,61	10,06
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	10,34	10,34	10,34	12,07	10,34	10,34	10,34	12,07
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,33	5,33	5,33	6,23	5,82	5,82	5,82	6,79
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	10,34	10,34	10,34	12,07	10,34	10,34	10,34	12,07
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	240 690,98	791,10	-	-	141 932,06	478,92
3	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	8,61	8,61	8,61	10,06	8,61	8,61	8,61	10,06
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Уровни напряжения							
			с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.				с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.			
			Цена (тариф), без НДС				Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,80	5,80	5,80	6,93	6,14	6,14	6,14	7,03
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	8,61	8,61	8,61	10,06	8,61	8,61	8,61	10,06
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	10,34	10,34	10,34	12,07	10,34	10,34	10,34	12,07
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,33	5,33	5,33	6,23	5,82	5,82	5,82	6,79
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	10,34	10,34	10,34	12,07	10,34	10,34	10,34	12,07
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
4	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	8,61	8,61	8,61	х	8,61	8,61	8,61	х
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,93	5,93	5,93	х	6,14	6,14	6,14	х
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	8,61	8,61	8,61	х	8,61	8,61	8,61	х
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	10,34	10,34	10,34	х	10,34	10,34	10,34	х
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,85	5,85	5,85	х	6,09	6,09	6,09	х
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	10,34	10,34	10,34	х	10,34	10,34	10,34	х
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	8 440,13	6 619,71	31 239,40	х	2 455,59	2 829,78	11 544,01	х
5	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	8,61	8,61	8,61	х	8,61	8,61	8,61	х
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,04	6,04	6,04	х	6,49	6,49	6,49	х
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	8,61	8,61	8,61	х	8,61	8,61	8,61	х
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	10,34	10,34	10,34	х	10,34	10,34	10,34	х
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,01	5,01	5,01	х	5,35	5,35	5,35	х
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	10,34	10,34	10,34	х	10,34	10,34	10,34	х
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	65 948,85	37 566,85	389 590,59	х	20 159,24	23,39	197 826,76	х
6	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	х	10,06	х	х	х	10,06
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	х	х	х	5,76	х	х	х	7,03
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	х	х	х	10,06	х	х	х	10,06
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	х	х	х	12,07	х	х	х	12,07
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	х	х	х	5,17	х	х	х	6,87
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	х	х	х	12,07	х	х	х	12,07
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	х	х	х	417 461,44	х	х	х	165 800,63
7	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	25,37	25,37	41,82	42,09	27,56	27,56	48,57	48,85
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,48	11,48	22,20	23,30	11,88	11,88	26,32	28,15
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	25,37	25,37	41,82	42,09	27,56	27,56	48,57	48,85
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	30,44	30,44	50,18	50,51	33,07	33,07	58,28	58,62

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Уровни напряжения							
			с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.				с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.			
			Цена (тариф), без НДС				Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,48	11,48	20,33	22,59	11,88	11,88	24,80	24,87
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	30,44	30,44	50,18	50,51	33,07	33,07	58,28	58,62
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	1 882,47	12 536,70	73 366,22	25 868,80	222,00	5 314,68	26 320,58	11 343,67
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
8.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	25,37	25,37	41,82	42,09	27,56	27,56	48,57	48,85
8.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,89	14,89	14,89	24,16	15,37	15,37	15,37	28,50
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	25,37	25,37	41,82	42,09	27,56	27,56	48,57	48,85
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	30,44	30,44	50,18	50,51	33,07	33,07	58,28	58,62
8.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	23,80	23,80	23,80	23,94	26,98	26,98	26,98	27,13
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	30,44	30,44	50,18	50,51	33,07	33,07	58,28	58,62
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	29 946,60	112 645,59	103 692,69	11 678,56	13 710,72	51 450,72	53 766,37	5 066,90
<b>9</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
9.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	29,30	29,30	49,61	49,61	32,00	32,00	57,95	57,95
9.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,77	14,77	19,76	19,76	14,97	14,97	20,32	20,32
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	29,30	29,30	49,61	49,61	32,00	32,00	57,95	57,95
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	35,16	35,16	59,53	59,53	38,40	38,40	69,54	69,54
9.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,23	14,23	23,40	23,40	14,56	14,56	26,21	26,21
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	35,16	35,16	59,53	59,53	38,40	38,40	69,54	69,54
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>10</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)</b>									
10.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	29,30	29,30	49,61	49,61	32,00	32,00	57,95	57,95
10.2	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,77	14,77	19,76	19,76	14,97	14,97	20,32	20,32
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	29,30	29,30	49,61	49,61	32,00	32,00	57,95	57,95
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	35,16	35,16	59,53	59,53	38,40	38,40	69,54	69,54
10.3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,23	14,23	23,40	23,40	14,56	14,56	26,21	26,21
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	35,16	35,16	59,53	59,53	38,40	38,40	69,54	69,54
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-

**ПОЗИЦИЯ**  
**Представителя Ассоциации «НП Совет рынка»**  
**в Комитете государственного регулирования цен и тарифов**  
**Чукотского автономного округа**  
**Соболева Бориса Владимировича**  
**для участия в заседании, назначенном на 15.01.2026 года.**

В связи с проведением заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа 15.01.2026 г. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан по вопросам повестки:

1. О внесении изменений в постановление Комитета от 23.12.2025 № 37-э/1 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2026 год»;

2. О внесении изменений в постановление Комитета от 25.12.2025 № 42-э/1 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2026 год»;

по вопросам №1-2 голосовать **«против»**.

Представителю Ассоциации «НП Совет рынка» отметить следующее:

- не представлены проекты решений, экспертные заключения, расчеты.

В случае внесения дополнительных вопросов в области электроэнергетики, не предусмотренных настоящей директивой, голосовать «против» принятия каких-либо решений по таким дополнительным вопросам.

**Представитель Ассоциации**



**Б.В. Соболев**