

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

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



УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного  
округа

Е.В. Ковальская

«12» декабря 2024 года

**ПРОТОКОЛ**

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

от 6 декабря 2024 года

№ 19

г. Анадырь

**Председательствующий:**

Ковальская Елена  
Владиславовна

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

**Присутствовали:**

**Члены правления:**

Безпалько Михаил  
Петрович

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

Демещенко Мария  
Геннадьевна

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

Комнатный Александр  
Сергеевич

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

Петрова Татьяна  
Геннадьевна

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

- Савонова Марина Александровна - начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- Черепанова Лилия Александровна - начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.
- Приглашенные:**
- Полковникова Кристина Николаевна - главный специалист-эксперт Управления Федеральной антимонопольной службы по Чукотскому автономному округу;
- Крюков Евгений Евгеньевич (аудио конференцсвязь) - заместитель директора по экономике и финансам филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»;
- Чичкан Ольга Владимировна (аудио конференцсвязь) - начальник планово-экономического отдела филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция».
- Секретарь:**
- Савонова Марина Александровна - начальник 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.

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

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Б.В. Соболев на заседании Правления отсутствовал по причине очередного отпуска, на электронный адрес SavonovaM@rgcost.chukotka-gov.ru 23.11.2024 года поступило информационное письмо об участии в заседаниях заочно. Позиция Представителя Ассоциации «НП Совет рынка» в Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Соболева Бориса Владимировича, назначенном на 06.12.2024 год не представлена.

Кворум для принятия решения имеется.



**Повестка заседания:**

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничных рынках Чукотского автономного округа, на 2025 год (докладчик: Савонова М.А.).

2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2024 год (докладчик: Савонова М.А.);

3. О корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» (докладчик: Савонова М.А.).

**1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничных рынках Чукотского автономного округа, на 2025 год**

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

**СЛУШАЛИ:** Савонову М.А. об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа (дело от 21 мая 2024 года № 66-д).

Основание для рассмотрения: Заявление об установлении долгосрочных тарифов в сфере электроснабжения (исх. № 01-12/1698 от 02.05.2024 г., вх. № 680/11 (18:20));

- обосновывающие материалы, представленные на электронном носителе (6,16 Мб).

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

Отмечено, ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» не уведомили Комитет о раскрытии информации.

Комитетом 07.05.2024 года проведен мониторинг официального сайта регулируемой организации в сети «Интернет» на предмет размещения информации, подлежащей раскрытию в сети «Интернет» ([http://chukotkomhoz.ru/raskrytie-informatsii/informatsiya-o-deyatelnosti-v-sfere-elektrosnabzheniya/6\\_2025/](http://chukotkomhoz.ru/raskrytie-informatsii/informatsiya-o-deyatelnosti-v-sfere-elektrosnabzheniya/6_2025/)), выявлено, что данная информация размещена с нарушениями, а именно:

в направленном Заявлении об установлении долгосрочных тарифов в сфере электроснабжения (№ 01-12/1698 от 02.05.2024 г.) указаны тарифы на долгосрочный период регулирования с 2025 по 2029 годы, в приложении 1 к Стандартам № 24 тарифы указаны на 1 период регулирования - 2025 год.

На основании изложенного Комитетом было отказано в открытии дела «Об установлении необходимой валовой выручки на 2025- 2029 годы и об установлении долгосрочных тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2025-2029 годы», и открыто дело по инициативе органа регулирования.

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 21 от 25.11.2024 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. Проект постановления, расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2025 год направлены дополнительно 5.12.2024 года исх. № 11-03/ 1423).

Регулируемая организация направила в адрес Комитета письмо об отсутствии возможности участия в заседании правления (исх. № 01-12/4569 от 06.12.2024). Вместе с тем ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» представил особое мнение к расчету тарифа (исх. № 01-12/4571 от 6 декабря 2024 года).

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 года № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

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

I полугодие с 01.01.2025 по 30.06.2025:

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

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

II полугодие с 01.07.2025 по 31.12.2025:



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

Регулируемая организация является получателем государственной поддержки, в части оказания услуг электроснабжения, в виде:

1. Субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек за счет средств окружного бюджета;

2. Субсидия гарантирующему поставщику на доведение в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Кроме того, в 2023 году была выделена субсидия в сумме 452 106,40 тыс. рублей на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению на 2023 год в рамках реализации мероприятий Подпрограммы «Государственная поддержка жилищно-коммунального хозяйства» Государственной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и водохозяйственного комплекса Чукотского автономного округа» от 07.04.2023 года № 56, дополнительное соглашение № 3 от 20.11.2023 года, из них на погашение кредиторской задолженности перед АО «Чукотснаб» в размере 386 416,75 тыс. рублей, приобретение резервных источников питания в количестве 3-х штук (Договор с ООО «НордЭнерго» от 20.08.2023 № 213/23).

Необходимо отметить, что ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» данные источники приняла к бухгалтерскому учету, для начисления на них амортизации.

Согласно нормам налогового законодательства имущество не подлежит **амортизации**, если оно было **приобретено** или создано **за счет бюджетных средств** целевого финансирования (подп. 3 п. 2 ст. 256 Налогового кодекса). Средства целевого финансирования не учитываются при формировании налоговой базы по налогу на прибыль организаций (подп. 14 п. 1 ст. 251 НК РФ).

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» является многоотраслевым предприятием и осуществляет деятельность в сфере электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения в 19 населенных пунктах Чукотского автономного округа, помимо этого организация осуществляет и нерегулируемые виды деятельности.

Выработка электрической энергии производится на локальных ДЭС, кроме п. Угольные Копи, для нужд которого ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» приобретает электрическую энергию у АО «Чукотэнерго» и ООО «СтройИнвест–Энергия» (ВИЭ), с последующим отпускem конечным потребителям.

В связи с тем, что ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» многоотраслевое предприятие, часть произведенной электрической, тепловой энергии, воды, услуг требуется на собственное производство других услуг по фактической

себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем реализуемой продукции.

В соответствии с абзацами 1,2 пункта 5 Основ ценообразования Постановления № 1178 регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

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

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» не представлены данные раздельного учета по регулируемым видам деятельности (технологическое присоединение к сетям электрической энергии, тепловой энергии, водоснабжения и водоотведения), а также по нерегулируемым видам деятельности.

В 2024 году заканчивается первый долгосрочный период регулирования для ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» (постановление Правления Комитета от 25 декабря 2019 года № 24-э/1).

В соответствии с пунктом 12 Принципов и методов расчета цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Постановление № 1178);

при регулировании цен (тарифов) применяются:

- метод экономически обоснованных расходов (затрат);
- метод индексации тарифов;
- метод сравнения аналогов;
- метод доходности инвестированного капитала;
- метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Постановления № 1178.

В соответствии с постановлением Комитета государственно регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 27.05.2024 года № 5-м/1 регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) для ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» с 01.01.2025 г. по 31.12.2029 г. Осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с Методическими указаниями, Комитетом определены долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на 2025-2029 годы.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования регулирующим органом определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую



выручку, и оценка их экономической обоснованности, производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя:

- 1) расходы на топливо;
- 2) расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности);
- 3) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;
- 4) расходы на сырье и материалы;
- 5) расходы на ремонт основных средств;
- 6) расходы на оплату труда и страховые взносы;
- 7) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- 8) прочие расходы.

В соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя следующие основные группы расходов:

- 1) капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство;
- 2) другие расходы из прибыли после уплаты налогов;
- 3) взносы в уставные (складочные) капиталы организаций;
- 4) прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

Технико-экономические показатели за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования всего по организации (Таблица 1) составляют:

Таблица 1

тыс. кВт·ч

Натуральные показатели	2022 год		2023 год		Утверждено Комитетом на 2024 год	2025 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	2	3	4	5	6	7
Выработка электрической энергии	45 421	46 605	47 895	46 802	46 147	45 100,06
Расход электрической энергии на с/н	2 024	1 936	2 084	1 883	1 861	1 896,93
тоже к выработке в %	4,5	4	4,4	4	4	4,21
Покупная электрическая энергия	32 906	36 894	34 675	37 385	37 942	38 219,68
Отпуск электрической энергии в сеть	76 304	81 563	80 486	82 304	82 228	81 422,81
Потери электрической энергии	11 883	13 710	12 471	14 106	13 799	12 144,46
% к отпуску в сеть	15,6	17	15,5	17	17	14,92
<b>Полезный отпуск электрической энергии, всего</b>	<b>64 421</b>	<b>67 853</b>	<b>68 016</b>	<b>68 198</b>	<b>68 429</b>	<b>69 278,35</b>
в том числе подразделениям предприятия	22 425	23 139	23 420	23 353	23 148	24 502,86
<b>Продано потребителям</b>	<b>41 996</b>	<b>44 705</b>	<b>44 596</b>	<b>44 846</b>	<b>45 281</b>	<b>44 775,49</b>
в т. ч. населению и приравненным к ним:						
бюджетным	16 008	15 689	15 390	14 921	15 689	15 305,06
прочим	6 283	7 362	6 642	7 265	7 343	7 313,67
	19 705	21 654	22 564	22 659	22 249	22 156,76

Комитет предлагает принять в расчет тарифа производственную программу ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», сформированную Комитетом по фактическим данным за 3 истекших года, а также с учетом положений приказа Министерства энергетики РФ от 26 сентября 2017 года № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2025 год. Показатели выработки электроэнергии к уровню плана 2024 года со снижением. Так, по группе потребителей «население» снижение на 2,3%, по бюджетным организациям снижение 0,4%, по коммерческим потребителям снижение 0,5%.

При расчете тарифов на электрическую энергию экспертом учитывались основные параметры прогноза социально-экономического развития РФ на 2025-2027 годы, одобренного Правительством РФ 30.09.2024.

№ п/п	Показатели	2023 год (отчет)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ),	105,9	108,0	105,8	104,3	104,0



№ п/п	Показатели	2023 год (отчет)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
	в среднем за год, %					
2	Производство нефтепродуктов, %	103,3	115,9	106,0	103,4	103,0
3	Обеспечение электрической энергии	111,8	105,1	109,8	104,0	104,0
4	Водоснабжение, водоотведение	109,7	106,7	108,1	104,0	104,0

#### Базовый уровень операционных расходов

В соответствии п. 20 Методических указаний № 686/19 при расчете базового уровня операционных расходов учитываются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определяемых в соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 686/19, амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Пунктом 29 Основ ценообразования предусмотрено, что при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

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

По предложению предприятия операционные расходы в целом по всем участкам составляют 1 091 422 тыс. рублей. Комитетом операционные расходы определены расходы в размере 812 007 тыс. рублей, с учетом экспертизы статей затрат, входящих в операционные расходы (исключено 279 415 тыс. рублей).

#### Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 26 Методических указаний, неподконтрольные расходы включают в себя:

расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, а также иных услуг, предусмотренных Основными положениями, в соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды;

расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе страховых взносов, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов;

концессионную плату;

расходы на аренду имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии, определяемые в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования;

амортизация основных средств и нематериальных активов, определяемая в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования;

капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 49, ст. 5978; 2015, № 8, ст. 1175;



№ 37, ст. 5153; 2016, № 5, ст. 687; № 47, ст. 6641; 2017, № 9, ст. 1365; 2018, № 49, ст. 7600; № 51, ст. 8007; 2019, № 21, ст. 2563; 2020, № 19, ст. 3005; № 23, ст. 3658; № 40, ст. 6289), инвестиционной программой;

расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, в том числе расходы на погашение и обслуживание заемных средств на реализацию мероприятий инвестиционной программы. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Банка России, увеличенной на 4 процентных пункта.

По предложению предприятия неподконтрольные расходы в целом по всем участкам составляют 275 609 тыс. рублей. Комитетом определены неподконтрольные расходы в размере 188 304 тыс. рублей (исключено 87 305 тыс. рублей).

Расходы на приобретение энергетических ресурсов

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний, расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в  $j$ -том расчетном периоде регулирования (РЭ $_j$ ) рассчитываются по формуле:

$$РЭ_j = Z_{\text{топл } j} + \sum_z V_{j,z} \cdot ЦР_{j,z},$$

где:

$Z_{\text{топл } j}$ - расходы на топливо на производство электрической энергии, тыс. руб.;

$V_{j,z}$ - объем потребления  $z$ -го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{j,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы  $z$ -го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в  $j$ -м расчетном периоде регулирования.

По предложению предприятия расходы на приобретение энергетических ресурсов в целом составляют 2 385 095 тыс. рублей. Комитетом расходы на приобретение энергетических ресурсов определены в размере 2 348 200 тыс. рублей.

Расчёт необходимой валовой выручки.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов рассчитывает необходимую валовую выручку производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на основе

долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов отдельно на каждый  $j$ -й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования ( $НВВ_j^D$ ) по следующей формуле:

$$НВВ_j^D = ОР_j + НР_j + РЭ_j + ЭРТ_j + Рез_{j-2},$$

где:

$ОР_j$ - операционные расходы в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_j$ - неподконтрольные расходы в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 26 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$РЭ_j$  - расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 27 Методических указаний, тыс. руб.;

$ЭРТ_j$  - 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, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$Рез_{j-2}$  - недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за  $(j-2)$ -й расчетный период регулирования, рассчитываемые в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, тыс. руб.

В дополнении к расчетам ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» направлен расчет выпадающих расходов по статье «Амортизация ОС» на сумму 139 104 тыс. рублей.

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



Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Регулируемой организацией не представлена информация о направлении средств, полученных от накопленных амортизационных отчислений. Ввиду отсутствия у ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» утвержденной инвестиционной программы, Комитет не учел в заявленные периоды 2020-2023 гг. расходы по статье «Амортизационные отчисления» в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178. Подчеркивается, что амортизационные отчисления выступают источником денежных средств, которые используются по целевому назначению, т.е. для модернизации электросетевого хозяйства, капитального ремонта, обновления, восстановления основных фондов.

Дополнительно ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» заявлены недополученные доходы (убыток) в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) за фактический период 2023 года в размере 14 997,3 тыс. рублей.

Комитетом недополученные доходы приняты в полном объеме и равными частями распределены по всем участкам.

Необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности в целом по организации на 2025 год заявлена в размере 2 748 114 тыс. рублей, на 2026 год в размере 2 566 776 тыс. рублей, на 2027 год в размере 2 639 975 тыс. рублей, на 2028 год в размере 2 715 340 тыс. рублей, на 2029 год в размере 2 792 936 тыс. рублей.

Регулируемой организацией к заседанию Правления направлено особое мнение (исх.№ 01-12/4571 от 06.12.2024) (представлено в приложении 1 к настоящему протоколу).

Слушали Савонову М.А.

*По пункту 1 Особого мнения.*

По вопросу включения расходов по статье «Амортизация основных средств» принято решение об учете в необходимой валовой выручке амортизационных отчислений от ДГУ в размере исчисленном с учетом

максимальных сроков полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Величина амортизационных отчислений по предложению Комитета на 2025 год составил 51 225 тыс. рублей.

*По пункту 2 Особого мнения.*

В адрес Комитета поступило обращение от 01.11.2024 г. № 01-12/4018 о применении к плановому Фонду оплаты труда МРОТ в размере 22 440 тыс. рублей в соответствии с Федеральным законом № 365-ФЗ от 29.10.2024 года «О внесении изменения в статью 1 Федерального Закона «О минимальном размере оплаты труда»».

Отмечено, что в соответствии с абзацем 2 пункта 12 Правил Постановления № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, вправе представить в регулирующий орган дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) по своей инициативе не позднее 1 ноября текущего периода регулирования. Уточненные предложения подлежат опубликованию в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии». Уточненные предложения в адрес Комитета в виде скорректированного расчета НВВ и тарифов на 2025 год ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» не представлены, уточняющие предложения на сайте организации не опубликованы.

Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения утверждено «Федеральное отраслевое тарифное соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023-2025 годы» (далее - ФОТС), которое применяется при расчете расходов на оплату труда в сфере электроснабжения. При этом необходимо учесть, что на основании пункта 1.7. ФОТС, Соглашение действует в отношении:

- всех Организаций ЖКХ (работодателей), являющихся членами ОООР ЖКК и его ассоциированных членов, в лице членских организаций региональных объединений работодателей сферы ЖКХ (далее - РООР ЖКХ) или других отраслевых членских организаций, в том числе партнерств, ассоциаций, союзов;

- Организаций ЖКХ (работодателей), не являющихся членами ОООР ЖКК, которые его уполномочили от их имени участвовать в коллективных переговорах и заключить данное Соглашение, либо присоединились к Соглашению после его заключения на основании соглашений с ОООР ЖКК о присоединении к ФОТС и участии в ОССП;



- всех работников, состоящих в трудовых отношениях с вышеуказанными Организациями ЖКХ (работодателями).

Расходы на оплаты труда, включаемых в необходимую валовую выручку, Экспертом произведен в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования Постановления № 1178, в том числе «Расчет фонда оплаты труда основного производственного персонала на 2025 год» ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» определен на основании сведений о фактической численности (соответствует сведениям представленным организацией о фактической численности работников в сфере электроснабжения) и расчетной среднемесячной заработной платы.

Расходы на оплату труда цехового, административного персонала и работников вспомогательных производств ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» приняты Комитетом, в соответствии с учетной политикой предприятия – пропорционально фонду заработной платы основного производственного персонала.

На основании изложенного расходы по статье «Оплата труда» приняты на уровне, предложенном предприятием по состоянию на 02.05.2024 год.

*По пункту 5 Особого мнения.*

В соответствии с пунктом 29 Методических указаний № 686/19 регулируемой организацией не представлен расчет неучтенных затрат, при установлении тарифов и(или) недополученных/излишне полученных доходов ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» за расчетный период регулирования 2023 года.

*По пункту 3 Особого мнения.*

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, Экспертом произведен анализ представленных организацией материалов и документов.

Комитет отмечает, что при определении затрат следует оценивать применяемые регулируемой организацией методы закупок, позволяющие приобрести товары, работу и услуги по наиболее низкой цене, то есть путем проведения открытых торгов по аукционному принципу. Применяя этот метод, необходимо включать в качестве обоснованной цены приобретения стоимость, которая не может быть выше рыночной цены, сложившейся в соответствующем регионе на данный вид товаров, работ, услуг. Особое внимание следует уделить ситуациям закупки у единственного источника и (или) закупки у лиц, являющихся аффилированными по отношению к приобретателю услуг. Стоимость таких услуг также должна быть не выше рыночной стоимости аналогичных услуг.

В составе материалов организацией не представлены коммерческие предложения, анализ рынка на соответствующие работы.

Ввиду отсутствия анализа экономической обоснованности данных расходов Комитетом принято решение принять расходы на основании действующих договоров на обслуживание ДЭС в п. Беринговский, с. Усть-Белая, заключенных ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз».

*По пункту 4 Особого мнения.*

Расходы по статье «Ремонт основных средств» ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» заявлен на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. в размере 521 667 тыс. рублей.

На период 2026-2029 гг. Организацией не представлены материалы и документы, подтверждающие экономическую обоснованность плановых расходов на ремонт основных средств.

Комитетом проведен анализ фактических расходов по статье «Ремонт основных средств» за предыдущие периоды регулирования (2019-2023 гг.) из чего сделан вывод, что данные затраты имеют несистемный характер. С целью исключения необоснованного завышения расходов по статье в долгосрочном периоде в составе операционных расходов и в целях недопущения получения регулируемой организацией доходов, в 5 раз превышающих их экономически обоснованную величину, необходимые средства на ремонт основных средств разнесены равными частями (1/5) на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Так же следует отметить, что организацией в данную статью включены расходы по действующему Договору № 417/23 от 25.12.2023 г. с ООО «ЭнергоМасетрГрупп» на техническое обслуживание и ремонт ДГУ. Данные работы Экспертом классифицируются как техническое обслуживание и отражены по статье калькуляции 1.4.1 «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями».

*По вопросам фактически понесенных операционных и неподконтрольных расходов за 2023 год.*

Эксперт обращает внимание на низкое качество представляемых документов и материалов регулируемой организацией, подтверждающих экономическую обоснованность фактических расходов за 2023 год, в связи с чем возможность тщательного анализа фактически понесенных расходов у Эксперта отсутствовала.

По результатам проведенного экспертом анализа обосновывающих материалов по формированию необходимой валовой выручки и тарифов на 2025 год, представленных ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», а также в целях соблюдения пункта 29 Методических указаний ЭЭ Комитетом проведена корректировка недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за 2023 год.

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по расчету Комитета за фактический период 2023 года, в целом по предприятию составил -130 116 тыс. рублей.



В целях обеспечения финансовыми средствами для надежного функционирования по участку Ламутское, корректировка по которому составила -17 418 тыс. рублей, Экспертом применено сглаживание учета корректировки равными частями на 2025-2027 гг. в сумме -5 805,81 тыс. рублей.

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2025 год составил - 118 504 тыс. рублей.

В целом по предприятию необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности по предложению Комитета составляет:

- на 2025 год – 2 127 536 тыс. рублей;
- на 2026 год – 2 263 588 тыс. рублей;
- на 2027 год – 2 341 217 тыс. рублей;
- на 2028 год – 2 427 482 тыс. рублей;
- на 2029 год - 2 511 358 тыс. рублей.

Расходы на производство электрической энергии по расчету Комитета с учетом прибыли на прочие цели на 2025 год составляют 3 245 126 тыс. рублей. Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 2-21.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложениям 22-40 к настоящему протоколу;

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», поставляющего электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами) на 2025-2029 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 41 к настоящему протоколу.

#### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

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

**2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2025 год**

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

**СЛУШАЛИ:** Савонову М.А. об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа (дело от 17 мая 2024 года № 55-д).

Основание для рассмотрения:

- Заявление о корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) с 01.01.2025 по 31.12.2026 гг. (исх. №9/Ф03//71065 от 26.04.2024, вх. № 612/11 (16:15) от 26.04.2024) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению в электронной форме на DVD–дисках в количестве 2 штук по 5 Гбайт каждый.

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 22 от 25.11.2024 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. В дополнение к извещению Комитетом направлены проекты постановления, расчеты тарифов в сферах тепло и электроэнергетики на 2025 год (исх. № 11-03/1397 от 02.12.2024).

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» уведомил Комитет об отсутствии возможности принять участие в заседании Правления и представил особое мнение (исх. от 05.12.2024 № 9/Ф0302/207008), прилагается к материалам дела.

**Баланс электрической энергии**

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

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

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

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



выработка электрической энергии – 64,00 млн. кВт.ч (86,9% к плану 2024 года),

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

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

Необходимая валовая выручка на производство электрической энергии (мощности) заявлена организацией в размере 3 516 181 тыс. рублей, из них 340 342 тыс. рублей экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении необходимой валовой выручки и тарифов на 2023 год.

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

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

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

ИПЦ на 2025 год – 104,2%.

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

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

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

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

Расчет НВВ на производство электрической энергии (мощности) на 2025 год (последний год очередного долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годы) произведен, руководствуясь положениями пункта 78 Основ ценообразования, приложения №7 к Основам ценообразования и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на

электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденных приказом ФАС России от 29.05.2019 №686/19, с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и исходя из установленных Решениями ГК «Росатом» срока эксплуатации энергоблоков № 2-4 Билибинской АЭС в режиме генерации энергии - до 31.12.2025:

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

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

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

- в величине НВВ по электрической энергии (мощности) на 2025 год, заявлены суммы возмещения по ряду статей недополученных расходов в 2023 году.

Выпадающие доходы. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в электроэнергетике, экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов.

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



регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

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

**Таблица 2. Расходы, не учтенные при установлении тарифов на 2023 год по предложению филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»**

тыс. рублей

№, наименование статьи расходов	Фактические расходы, не предусмотренные в тарифных решениях на 2023г.	в том числе на производство:	
		электроэнергии	тепловой энергии
1	2	3	4
Сумма фактических расходов, в том числе по статьям:	<b>377 952</b>	<b>316 545</b>	<b>61 407</b>
1.5 Покупная энергия	714	494	219
2.1 Оплата труда	224 337	177 554	46 783
2.2 Страхование работников (в пределах нормативов)	8 603	7 578	1 025
2.3 Суммы страховых взносов	41 754	27 443	14 311
4.3 Ремонт основных фондов	26 147	28 674	-2 527
4.5 Страхование имущества и ответственности	26 865	24 271	2 594
4.7 Услуги по охране	9 550	10 870	-1 320
4.8 Командировочные расходы	5 421	5 234	187
4.11 Подготовка и переподготовка кадров	380	12	368
4.9 Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	283	516	-234
4.14. Другие прочие расходы	33 899	33 899	0

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

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

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

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

По итогам проведенного анализ фактических расходов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на производство электрической и тепловой энергии (мощности) за 2023 год Комитет считает экономически обоснованными и подтвержденными расходы в объеме 3 114 110 тыс. рублей.

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

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

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

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

Проанализировав положения статей 247, 252, 264 Налогового кодекса Российской Федерации во взаимосвязи с представленными в материалы дела доказательствами, Комитет пришел к выводу о том, что расходы, заявленные



Билибинской АЭС не отвечают признакам экономической оправданности и направленности на получение дохода, а также о взаимозависимости для целей налогообложения между Билибинской АЭС и ООО «Нововоронежская АЭС-Авто».

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

Так, в постановлении ФАС Западно-Сибирского округа от 08.11.2007 № Ф04-3725/2005(39893-А67-26) установлено, что расходы на услуги аутсорсинга существенно превышали затраты организации на выполнение данных операций штатными сотрудниками. Отмечается также взаимозависимость организации и поставщика услуг. В итоге экономическую обоснованность произведенных затрат налогоплательщик доказать не смог.

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

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

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

#### **Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 года**

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

По результатам проведенного экспертом анализа, представленных БиАЭС обосновывающих материалов по формированию необходимой валовой выручки и тарифов на 2025 год, а также в целях соблюдения пункта 29 Методических указаний ЭЭ Комитетом проведена корректировка недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов производителя

электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за 2023 год. Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по расчету Комитета за фактический период 2023 года составил -23 196 тыс. рублей.

Расчет корректировки представлен в приложении 42.

По расчету Комитета объем финансовых средств на производство электрической энергии на 2025 год составляет 3 161 650 тыс. рублей

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

с 01.01.2025 - 37,44 руб./кВт.ч (100 % к декабрю 2024 г.),

с 01.07.2025 – 67,62руб./кВт.ч (рост к декабрю 2024 г. на 177,8%).

В представленном особом мнении БиАЭС выразило несогласие (приложение 43 к настоящему протоколу).

Слушали Е.В. Ковальскую

#### **По пункту 2 Особого мнения БиАЭС.**

Комитет согласен в принятии расходов в размере 18 017,83 тыс. рублей (как недополученные доходы прошлого периода регулирования в соответствии с пунктом 7 приложения № 7 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы), в случае если регулируемая организация ранее понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с не запланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, учитываются органом регулирования в составе неподконтрольных расходов в объеме, подтвержденном на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности.). Плановая индексация на 2025 год в размере 20 587,89 тыс. рублей не может быть включена в виду их необоснованности.

#### **По пункту 3 Особого мнения БиАЭС в части электрической энергии.**

В соответствии пунктом 10 приложения № 7 к Основам, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период



регулирования, регулирующий орган рассчитывает необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Планируемые значения параметров расчета тарифов определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования в сроки, соответствующие срокам установления тарифов, на основании методических указаний.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующим органом ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями.

По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который определены фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменения плановых показателей на следующие периоды.

Комитетом учтены понесённые Билибинской АЭС фактические расходы за истекший регулируемый период 2023 года, но данные расходы не приняты как недополученные расходы ввиду непредставления анализа экономической обоснованности данных расходов.

При определении затрат следует оценивать применяемые регулирующими организациями методы закупок, позволяющие осуществить приобретение товаров, работ и услуг по наиболее низкой цене, то есть путем проведения открытых торгов по аукционному принципу. Применяя этот метод, необходимо включать в качестве обоснованной цены приобретения стоимость, которая не может быть выше рыночной цены, сложившейся в соответствующем регионе на данный вид товаров, работ, услуг. Все, что регулируемая организация уплатила сверх данной цены, не может быть признано экономически обоснованными расходами и включено в тариф.

Особое внимание следует уделить ситуациям закупки у единственного источника и (или) закупки у лиц, являющихся аффилированными по отношению к приобретателю услуг. Стоимость таких услуг также должна быть не выше рыночной стоимости аналогичных услуг.

В ходе обсуждения

#### **РЕШИЛИ:**

1. Принять в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом», Билибинская атомная станция, расходы на 2025 год в размере 3 161 650 тыс. рублей (приложение 44,45).

2. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» гарантирующему

поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2025 год, согласно приложению 46 к настоящему протоколу.

**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

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

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

---

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

**СЛУШАЛИ:** Савонову М.А. корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» (дело от 17 мая 2024 года № 56-д).

Основание для рассмотрения:

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

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

Комитетом направлено в адрес регулируемой организации извещение № 22 от 25.11.2024 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета. В дополнение к извещению Комитетом направлены проекты постановления, расчеты тарифов в сферах тепло и электроэнергетики на 2025 год (исх. № 11-03/1397 от 02.12.2024).

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» уведомил Комитет об отсутствии возможности принять участие в заседании Правления и представил особое мнение (исх. от 05.12.2024 № 9/Ф0302/207008), прилагается к материалам дела.

**Баланс тепловой энергии**

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

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

Выработка тепловой энергии и полезный отпуск по филиалу АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская АЭС сформированы с учетом



заявки МП ЖКХ Билибинского муниципального района, с учетом фактических показателей за прошедшие 3 года.

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

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

#### 1. Билибинская атомная станция.

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

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

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

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

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

ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения.

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

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

В адрес Комитета поступило письменное обращение Билибинской АЭС от 29.11.2024 № 9/Ф0302/202982:

...«Тарифные предложения на производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (мощности) сформированы Билибинской АЭС, учитывая отпуск тепловой энергии только в I полугодии 2025 года. Вместе с тем, принимая во внимание СПб по тепловой энергии, предполагаем, что Комитетом ГРЦиТ ЧАО будут установлены тарифы на весь 2025 год с пропорциональным распределением заявленного размера необходимой валовой выручки (далее – НВВ).

Установление тарифов на II полугодие 2025 года для Билибинской АЭС, которые фактически не будут обеспечены выручкой, заведомо приведет к отрицательному финансовому результату и соответственно недостатку финансовых средств у Билибинской АЭС, что противоречит нормам, установленным статьей 34 федерального закона от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» о том, что эксплуатирующая организация должна обладать полномочиями, финансовыми, материальными и иными ресурсами, достаточными для осуществления своих функций.

Для минимизации финансовых потерь и исполнения требований федерального закона от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» предлагаем при установлении тарифов рассмотреть подход, позволяющий компенсировать Билибинской АЭС предполагаемые убытки в размере НВВ тепловой энергии во II полугодии, которые возникнут по независящим от Билибинской АЭС причинам, путем их включения как недополученные доходы в величину тарифов по электрической энергии (мощности) без исключения данной суммы из НВВ по тепловой энергии для



сокращения корректировки расчетов. Данный подход не приведет по факту к необоснованному получению дохода и увеличению затрат, включенных в совокупную НВВ, в связи с тем, что Билибинская АЭС по технологическим причинам не имеет возможности осуществить перевод потребителей на тепловую генерацию Энергоцентра в осенне-зимний период и тем самым не будет осуществлять данный вид деятельности после 30.06.2025.

На основании вышеизложенного, прошу Вас рассмотреть заявленную Билибинской АЭС позицию и проинформировать о принятом решении в срок до 03.12.2024, для возможности формирования корректирующих предложений к заседанию Правления Комитета ГРЦиТ ЧАО, назначенном на 06.12.2024 (извещение от 25.11.2024 №22)».

На дату заседания Правления, Комитет не располагает информацией об эксплуатанте Энергоисточника в городе Билибино с внеплощадочной инфраструктурой.

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

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

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

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

отпуск тепловой энергии с коллекторов – 168,15 тыс. Гкал, (в т.ч. 1 полугодие – 97,01 тыс. Гкал, 2 полугодие – 71,14 тыс. Гкал),

полезный отпуск (в собственную сеть) – 158,85 тыс. Гкал (в т.ч. 1 полугодие – 92,18 тыс. Гкал, 2 полугодие – 66,68 тыс. Гкал).

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

Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии (мощности) заявлена организацией в размере 393 013 тыс. рублей, из них 37 610 тыс. рублей экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении необходимой валовой выручки и тарифов на 2023 год.

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

1. индекс-дефляторы приняты в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на

плановый период 2025 и 2026 годов (одобренный Минэкономразвития России, 22.09.2023), где:

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

ИПЦ на 2025 год – 104,2%.

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

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

4. Для определения расходов на оплату услуг АО «СО ЕЭС» (системного оператора) на 2025 год приняты тарифы, утвержденные ФАС России на 2025 год приказом от 22.12.2023 №1039/23. Расчет расходов между затратами на электрическую и тепловую энергию произведен с учетом положений действующей учетной политики АО «Концерн Росэнергоатом», в соответствии с которой распределение совокупных затрат на производство электрической и тепловой энергии в условиях перекрестного субсидирования тарифов осуществляется пропорционально доле товарной продукции от продажи электрической и тепловой энергии в общем объеме товарной продукции от этих видов деятельности.

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

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

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

- в составе НВВ на производство тепловой энергии на 2025 год заявлены суммы возмещения по ряду статей недополученных расходов за 2023 год, размер и порядок определения которых изложен в Таблице 1 к настоящему протоколу.

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

По итогам проведенного анализ фактических расходов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на производство тепловой энергии (мощности) за 2023 год Комитет считает



экономически обоснованными и подтвержденными расходы в объеме 409 177 тыс. рублей.

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

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

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

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

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

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

Так, в постановлении ФАС Западно-Сибирского округа от 08.11.2007 № Ф04-3725/2005(39893-А67-26) установлено, что расходы на услуги аутсорсинга существенно превышали затраты организации на выполнение данных операций штатными сотрудниками. Отмечается также

взаимозависимость организации и поставщика услуг. В итоге экономическую обоснованность произведенных затрат налогоплательщик доказать не смог.

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

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

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

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

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

Согласно пункту 52 Основ ценообразования № 1075 орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с Методическими указаниями № 760-э с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;



в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) утверждение или изменение в установленном порядке инвестиционной программы, реализация инвестиционной программы (ввод производственных объектов в эксплуатацию);

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

к) изменение расхода топлива, относимого на производство тепловой энергии, при изменении метода распределения удельного расхода условного топлива между электрической энергией, отпускаемой с шин электростанций, и тепловой энергией, отпускаемой с коллекторов электростанций при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний № 760-э размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

Расчет корректировки представлен в приложении 47.

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов

от значений, учтенных при установлении тарифов по расчету Комитета за фактический период 2023 года составил +29 333 тыс. рублей.

По расчету Комитета объем финансовых средств на производство тепловой энергии на 2025 год составляет 419 999 тыс. рублей, в том числе:

Тариф на тепловую энергию:

производство:

с 01.01.2025 - 2 635,21 руб./Гкал (100 % к декабрю 2024 г.),

с 01.07.2025 – 2 527,27 руб./Гкал (снижение к декабрю 2024 г. на 4%);

производство+передача:

с 01.01.2025 - 2 906,79 руб./Гкал (100 % к декабрю 2024 г.),

с 01.07.2025 – 2 643,82 руб./Гкал (снижение к декабрю 2024 г. на 9%).

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

Слушали Е.В. Ковальскую

**По пункту 1 Особого мнения БиАЭС.**

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

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

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075 тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой



энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года. Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями № 760-э.

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации Орган регулирования не должен принимать в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в этой связи Комитетом отказано о включение в расчет тарифов на производство электрической энергии (мощности) на плановый период 2025 года Билибинской атомной станции недополученных доходов (расчетная величина НВВ 2 полугодия планового периода 2025 года для производства тепловой энергии) в размере 166 733 тыс. рублей.

В ходе обсуждения

### **РЕШИЛИ:**

1. Принять в расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская атомная станция, расходы на 2024 год в размере 419 999 тыс. рублей (приложения 44,48).

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

приложение 1,2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 49 к настоящему протоколу.

### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

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

Секретарь Правления



Савонова М.А.

Члены правления:

Безпалько М.П.



Петрова Т.Г.



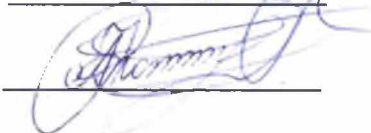
Демещенко М.Г.



Савонова М.А.

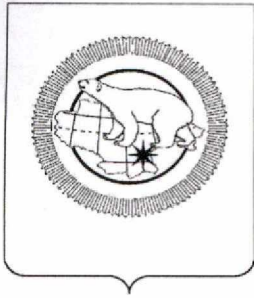


Комнатный А.С.



Черепанова Л.А.





ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА  
«ЧУКОТКОММУНХОЗ»

689000 г. Анадырь, ул. Рультытегина, д.24, тел.(42722) 2-24-30, факс ,2-83-45  
ИНН 8700000466 , «АЗИАТСКО-ТИХООКЕАНСКИЙ БАНК» (ОАО)  
г. Благовещенск, р/с. 40602810201180067006; БИК 041012765;  
к/с 3010181030000000076,5 E-mail: office@chukotkomhoz.ru

« 06 » 12 2024 год

исх. 01-12/ 4571

Председателю  
Комитета государственного  
регулирования цен и тарифов  
Чукотского АО  
Ковальской Е. В.

Особое мнение при принятии тарифов на электрическую энергию

Изучив проекты тарифов на электрическую энергию, устанавливаемые для ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на 2025 год, наше предприятие выражает несогласие с рассчитанными тарифами в сфере электроснабжения на участках предприятия.

1. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Методические указания) п. 26 предусматривает, что расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) *определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации*, при этом п. 27 о невключении амортизационных отчислений в расчет тарифа при отсутствии инвестиционной программы относится *только к территориальным сетевым организациям (ТСО)*.

Наше предприятие не имеет статуса территориальной сетевой организации, а является гарантирующим поставщиком. Кроме того, Комитетом государственного регулирования цен и тарифов ЧАО (далее – Комитет) не устанавливается отдельный тариф на передачу электрической энергии по сетям для нашего предприятия. ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» производит полный цикл электроснабжения, от производства до сбыта электрической энергии конечным потребителям, и основные средства по виду деятельности «Электроснабжение» относятся и к генерации, и к передаче, и к сбыту электрической энергии.

Кроме того, абзац 4 п. 27 гласит, что в случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год. Наше предприятие, не являясь ТСО, не имея утвержденной инвестиционной программы, *имеет убыток по итогам 2023 года по виду деятельности «Электроснабжение» в размере 174 799,5 тыс. руб.*, что говорит о том, что необходимые расходы *не были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности и не могут быть исключены из расчета на следующий период*.

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

Вх. № 1541/11 от «06» 12 2024г.



Исключение всех затрат на амортизационные отчисления из тарифов на 2025 год приведет к невозможности своевременной замены вышедшего из строя оборудования для производства электроэнергии. Недостаток средств составит 127 173,20 тыс. руб. по всем населенным пунктам.

В связи с исключением таких затрат наше предприятие не сможет выполнить производственную программу на 2025 год в полном объеме.

Наименование населенного пункта	Предложение предприятия, тыс. руб.	Проект тарифов на 2025 год, тыс. руб.	Отклонение проекта от предложения предприятия, тыс. руб.
Угольные Копи	74 805,3	-	- 74 805,3
Канчалан	6 274,4	-	- 6 274,4
Краснено	175,5	-	- 175,5
Беринговский	5 687,8	-	- 5 687,8
Алькатваам	1 492,1	-	- 1 492,1
Мейныпильгыно	2 984,8	-	- 2 984,8
Хатырка	4 091,1	-	- 4 091,1
Марково	2 662,5	-	- 2 662,5
Ваеги	1 697,4	-	- 1 697,4
Ламутское	508,9	-	- 508,9
Снежное	292,4	-	- 292,4
Усть-Белая	4 695,3	-	- 4 695,3
Чуванское	331,3	-	- 331,3
Провидения	9 187,8	-	- 9 187,8
Новое Чаплино	2 367,1	-	- 2 367,1
Нунлигран	3 416,8	-	- 3 416,8
Сиреники	1 470,4	-	- 1 470,4
Энмелен	3 881,8	-	- 3 881,8
Янракыннот	1 150,4	-	- 1 150,4
Итого	127 173,2	-	- 127 173,2

2. При рассмотрении предложения предприятия о затратах на выплату заработной платы и отчислений от ФОТ производственному персоналу Комитетом исключены затраты на общую сумму 112 790,1 тыс. руб.

Согласно п. 26 Методических указаний при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом *отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников* в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Таким образом Комитетом должны быть учтены фактически понесенные расходы предприятия на оплату труда сотрудников, учитывая требования Отраслевого тарифного соглашения (ОТС). Невключение этих средств в НВВ приведет к невозможности выплаты заработной платы и отчисления средств от ФОТ в соответствии с требованиями Трудового Кодекса РФ, ОТС и других нормативных актов, что приведет к негативным последствиям в части текучести кадров, вследствие чего будет невозможно выполнить производственную программу на 2025 год в полном объеме.

В дополнение к этому, в связи с принятием Федерального закона от 29.10.2024 № 365-ФЗ «О внесении изменения в статью 1 Федерального закона «О минимальном размере оплаты труда» (МРОТ), с 1 января 2025 года МРОТ составит 22 440 рублей. Незамедлительно, письмом исх. № 4018 от 01.11.2024 мы обратились в Комитет с просьбой учесть данное увеличение МРОТ при определении необходимых средств на оплату труда персонала и отчислений от ФОТ на 2025 г. Несмотря на обращение ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» Комитет не учел в ЭОТ на 2025 год в полной мере расходы на оплату труда. Общая

сумма средств с учетом роста МРОТ, невключенная в проект тарифов на 2025 год составляет 194 952,2 тыс. руб.

Наименование населенного пункта	Предложение предприятия, тыс. руб.			Проект тарифов на 2025 год, тыс. руб.			Отклонение проекта от предложения предприятия, тыс. руб.
	Расходы на оплату труда	Отчисления от ФОТ	Итого	Расходы на оплату труда	Отчисления от ФОТ	Итого	
Угольные Копи	45 665,1	11 400,1	57 065,2	28 463,9	8 111,2	36 575,1	- 20 490,1
Канчалан	38 977,9	11 133,5	50 111,4	32 158,3	9 335,1	41 493,5	- 8 617,9
Краснено	20 415,2	4 090,3	24 505,5	11 199,3	3 203,5	14 402,8	- 10 102,7
Беринговский	11 428,6	2 870,4	14 299,0	7 441,4	2 083,7	9 525,1	- 4 773,9
Алькатваам	33 612,6	8 313,4	41 926,0	23 194,7	6 666,0	29 860,6	- 12 065,3
Мейныпильгыно	37 106,8	10 190,3	47 297,1	27 663,4	8 086,4	35 749,8	- 11 547,3
Хатырка	37 379,0	10 983,6	48 362,6	31 799,9	9 294,4	41 094,3	- 7 268,3
Марково	51 538,2	12 190,2	63 728,4	32 377,6	9 411,4	41 789,1	- 21 939,4
Ваеги	41 061,7	10 378,3	51 440,0	30 938,8	8 947,7	39 886,4	- 11 553,6
Ламутское	16 290,8	4 280,4	20 571,2	12 595,7	3 676,5	16 272,2	- 4 299,0
Снежное	21 008,7	5 564,8	26 573,5	17 019,7	4 957,4	21 977,0	- 4 596,5
Усть-Белая	7 027,4	2 009,5	9 036,9	4 280,1	1 245,0	5 525,1	- 3 511,8
Чуванское	16 814,6	4 214,7	21 029,3	10 464,8	3 042,8	13 507,6	- 7 521,7
Првоидения	52 444,6	11 813,2	64 257,8	33 668,5	9 397,5	43 065,9	- 21 191,9
Новое Чаплино	30 819,8	8 499,6	39 319,4	25 134,6	7 332,0	32 466,7	- 6 852,7
Нунлигран	30 105,0	7 270,8	37 375,8	22 582,2	6 553,6	29 135,7	- 8 240,1
Сиреники	39 581,9	9 965,1	49 547,0	28 965,5	8 731,0	37 696,5	- 11 850,5
Энмелен	32 764,5	8 346,5	41 111,0	24 664,4	7 579,7	32 244,1	- 8 867,0
Яракыннот	39 089,7	9 933,1	49 022,8	30 500,8	8 859,3	39 360,2	- 9 662,6
Итого	603 132,1	153 447,8	756 579,9	435 113,6	126 514,1	561 627,6	- 194 952,2

Кроме того, в расчет недостающих средств на оплату труда и отчисления от ФОТ не включены дополнительные расходы в связи с ростом МРОТ с 1 января 2025 года на оплату труда цехового и управленческого персонала в составе цеховых и эксплуатационных расходов из-за коротких сроков ознакомления с проектом тарифов.

3. Комитет не учел в ЭОТ на 2025 год в полной мере расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями (обслуживание ДЭС в п. Беринговский, с. Усть-Белая). На участке Беринговский происходит занижение расходов на 5 587 тыс. руб., на участке Усть-Белая на 2 806 тыс. руб. Невключение этих средств в НВВ приведет к прямому убытку предприятия. Общая сумма недостатка средств составит 8 393,0 тыс. руб. Договоры с организациями, обслуживающими оборудование ДЭС, заключены сроком на 3 года по 2025 год включительно, на основании конкурсных процедур.

4. Комитетом учтены не в полном объеме необходимые средства на ремонты. Недостаток средств составит 62 558,4 тыс. руб.

Наименование населенного пункта	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение Комитета, тыс. руб.	Отклонение проекта Комитета от предложения предприятия, тыс. руб.
Угольные Копи	17 299,0	4 589,9	- 12 709,1
Канчалан	19 004,1	4 844,7	- 14 159,4
Краснено	537,6	537,6	-



Марково	1 419,6	537,6	- 882,0
Снежное	473,2	473,2	-
Ваеги	1 419,6	1 419,6	-
Усть-Белая	17 280,3	3 456,1	- 13 824,3
Беринговский	11 253,3	2 250,7	- 9 002,7
Алькатваам	1 010,8	1 010,8	-
Мейныпильгыно	1 842,5	1 842,5	-
Хатырка	1 484,1	1 484,1	-
Провидения	4 932,3	2 418,8	- 2 513,5
Новое Чаплино	2 021,7	2 021,7	-
Сиреники	1 190,1	1 190,1	-
Нунлигран	2 072,1	2 072,1	-
Энмелен	2 072,1	2 072,1	-
Янракыннот	13 024,5	3 556,9	- 9 467,5
Итого	98 336,9	35 778,4	- 62 558,4

В условиях уменьшения НВВ предприятия при установлении тарифов на следующий регулируемый период, имея отрицательный финансовый результат по виду деятельности, предприятие не имеет возможности исполнять план ремонтов в полном объеме, производя исключительно те ремонты, которые направлены на устранение аварий, либо отсутствие которых может привести к прекращению электроснабжения потребителей.

5. Комитетом при расчете НВВ применены только корректировки, уменьшающие НВВ, и не применены корректировки, увеличивающие НВВ.

Корректировка НВВ, рассчитанная по формуле, данной в Методических указаниях, утвержденных Приказом ФАС от 29.05.2019 г. № 686/19, должна применяться для всех населенных пунктов, с соблюдением единообразия расчетов при установлении тарифов. В противном случае, происходит занижение НВВ предприятия. Так при определении суммы корректировки НВВ Комитет уменьшил НВВ предприятия в целом на 130 115,5 тыс. руб., не учитывая увеличение НВВ на 142 101,9 тыс. руб. что в целом по всем населенным пунктам должно увеличить НВВ предприятия на 11 986,5 тыс. руб.

Наименование населенного пункта	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Угольные Копи	92 226,3
Канчалан	10 684,6
Краснено	7 400,4
Беринговский	- 49 662,2
Алькатваам	4 036,2
Мейныпильгыно	16 179,2
Хатырка	12 588,3
Марково	- 14 120,7
Ваеги	753,9
Ламутское	- 17 417,4
Снежное	- 681,7
Усть-Белая	- 5 565,5
Чуванское	5 742,4
Провидения	- 72 908,3
Новое Чаплино	2 289,7
Нунлигран	7 149,2
Сиреники	150,0
Энмелен	- 6 213,8

Янракыннот	19 355,8
Итого	11 986,5

Кроме того, при определении изменения операционных расходов предприятия Комитетом исключены фактически понесенные расходы на сумму 28 364,0 тыс. руб.

<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>-28 364,0</b>
Расходы на сырье и материалы	-25 321,8
Расходы на ремонт основных средств	-891,2
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-2 151,0
Расходы на служебные командировки	-28,8
Расходы на обучение персонала	-14,0
Расходы по охране труда	-51,4
Иные расходы	-2 056,8

при определении изменения неподконтрольных расходов предприятия не учтены фактически отнесенные на затраты на сумму 118 051,2 тыс. руб.

<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>-118 051,2</b>
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-663,5
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	-13,2
налог на имущество	-650,3
Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	-2,3
Амортизация основных средств и нематериальных активов	-117 385,4

Данные исключения уменьшат корректировку НВВ еще на 164 357,0 тыс. руб. с учетом индексации.

**Общая сумма средств, исключенная из расчета тарифов на электрическую энергию на 2025 год согласно проектам тарифов составляет 557 433,8 тыс. руб. (20,3% от НВВ по виду деятельности «Электроснабжение» на 2025 год).**

Недостаток данных средств повлияет негативно на возможность предприятия обеспечивать полное исполнение производственной программы на 2025 год, выполнять свои обязательства по оплате труда сотрудникам, по подготовке объектов электроснабжения к осенне-зимнему периоду, обеспечивать надежное, безаварийное, бесперебойное электроснабжение потребителей, а также приведет к невозможности выполнять обязательства гарантирующего поставщика в полном объеме.

И. о. генерального директора



А. С. Никуленко



Приложение 2  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025		
							план	факт	год	01.07.2024	год	01.01.2025	01.07.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>												
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	44 738,16	45 570,98	48 063,86	46 605,16	47 895,02	46 802,24	46 147,29	22 040,79	47 015,03	24 806,44	22 208,59
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	2 025,31	1 843,43	1 871,93	1 936,00	2 083,62	1 882,88	1 861,50	855,74	1 877,31	1 040,55	836,77
	то же в % к выработке	%	4,53	4,05	3,89	4,15	4,35	4,02	4,03	3,88	3,99	4,19	3,77
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	32 229,90	34 235,63	37 204,98	36 894,05	34 674,86	37 384,65	37 941,99	16 959,44	38 194,89	21 422,76	16 772,13
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	74 942,75	77 963,19	83 396,91	81 563,22	80 486,25	82 304,00	82 227,79	38 144,50	83 332,61	45 188,66	38 143,95
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	12 160,78	12 541,03	14 445,31	13 709,93	12 470,70	14 105,65	13 798,71	6 345,76	13 953,79	7 625,49	6 328,30
	то же в % к отпуску в сеть	%	16,23	16,09	17,32	16,81	15,49	17,14	16,78	16,64	16,74	16,87	16,59
						0,00				0,00			
<b>6.</b>	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>62 781,97</b>	<b>65 422,16</b>	<b>68 951,60</b>	<b>67 853,29</b>	<b>68 015,55</b>	<b>68 198,35</b>	<b>68 429,08</b>	<b>31 798,75</b>	<b>69 378,82</b>	<b>37 563,17</b>	<b>31 815,65</b>
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	21 833,40	21 939,54	24 007,94	23 147,93	23 419,61	23 352,70	23 147,93	10 237,45	23 652,68	13 591,47	10 061,21
<b>7.</b>	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>40 948,56</b>	<b>43 482,62</b>	<b>44 956,42</b>	<b>44 705,36</b>	<b>44 595,95</b>	<b>44 845,66</b>	<b>45 281,15</b>	<b>21 561,30</b>	<b>45 726,14</b>	<b>23 971,70</b>	<b>21 754,44</b>
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	15 537,12	16 125,20	16 272,83	15 688,79	15 390,00	14 921,32	15 688,79	7 441,24	14 920,85	7 796,52	7 124,33
	городскому	тыс.кВт.ч.	7 718,46	7 744,62	8 041,58	8 426,68	7 779,90	7 869,36	8 426,68	3 881,15	7 869,36	4 095,82	3 773,54
	сельскому	тыс.кВт.ч.	7 818,65	7 836,44	7 622,88	7 262,11	7 610,10	7 051,96	7 262,11	3 560,10	7 051,49	3 700,70	3 350,80
	приравненным	тыс.кВт.ч.	0,00	544,14	608,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	6 332,79	6 476,29	6 935,10	7 362,24	6 642,14	7 265,10	7 343,35	3 267,22	7 266,24	3 915,24	3 351,00
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	19 078,66	20 881,14	21 748,50	21 654,32	22 563,82	22 659,23	22 249,01	10 852,84	23 539,04	12 259,93	11 279,11
						0,00							
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>												
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%				0,00			0,04	0,00			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%				0,00			1,00	0,00			
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%				0,00			0,00	0,00			
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов					0,00			1,03	0,00			
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>541 818,82</b>	<b>540 573,00</b>	<b>617 155,13</b>	<b>617 284,03</b>	<b>797 859,71</b>	<b>765 524,17</b>	<b>846 752,51</b>	<b>440 293,82</b>	<b>1 091 422,31</b>	<b>588 516,36</b>	<b>502 905,95</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	14 172,47	22 399,44	35 566,11	22 338,13	29 634,12	54 955,90	31 450,10	16 488,02	82 760,07	44 556,41	38 203,66
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	32 060,28	20 029,98	53 908,12	18 811,79	186 050,08	43 153,53	197 451,22	102 380,19	98 336,87	53 757,91	44 578,95
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	257 115,55	259 571,26	276 733,61	320 123,96	311 539,53	369 634,89	330 630,66	153 790,37	537 633,80	290 103,30	247 530,49
1.4	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>238 470,53</b>	<b>238 572,33</b>	<b>250 947,29</b>	<b>256 010,15</b>	<b>270 635,98</b>	<b>297 779,85</b>	<b>287 220,53</b>	<b>167 635,24</b>	<b>372 691,58</b>	<b>200 098,73</b>	<b>172 592,84</b>
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	109 587,00	115 635,50	119 299,44	130 970,06	129 351,63	145 532,27	137 278,29	66 843,38	158 822,90	84 360,10	74 462,80
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	128 883,53	122 936,83	131 647,85	125 040,09	141 284,36	152 247,57	149 942,24	100 791,86	213 868,68	115 738,64	98 130,04
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	213,00	101,79	94,81	14 692,04	11 397,17	21 563,47	12 095,57	8 068,84	30 216,31	16 112,48	14 103,83
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	10,00	1,00	7,50	9,70	48,34	40,50	51,30	24,53	18,65	10,40	8,25
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	10,00	11,00	16,20	39,09	18,68	20,00	19,83	9,00	26,10	13,89	12,21
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	1 006,37	1 132,19	1 124,97	999,80	2 047,23	812,12	2 172,67	1 014,49	2 956,00	1 600,19	1 355,81
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	16,33	0,00	0,97	0,00	18,22	9,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	127 627,83	121 690,86	130 403,40	109 299,47	127 754,71	129 811,48	135 583,53	91 665,45	180 651,62	98 001,68	82 649,94
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>212 751,76</b>	<b>206 926,40</b>	<b>203 213,85</b>	<b>218 402,43</b>	<b>185 712,58</b>	<b>240 565,91</b>	<b>199 619,59</b>	<b>92 328,61</b>	<b>275 609,33</b>	<b>150 070,95</b>	<b>125 538,38</b>
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	73 215,92	76 676,87	79 622,95	107 491,99	90 737,50	123 127,39	108 166,31	50 097,82	148 365,43	80 221,17	68 144,26
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	72 793,63	76 113,08	79 579,73	91 592,30	90 689,22	108 562,53	97 398,83	45 279,39	136 783,94	73 804,26	62 979,68

Приложение 2  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025		
							план	факт	год	01.07.2024	год	01.01.2025	01.07.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
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.	172,02	556,91	41,88	56,56	44,98	56,22	44,99	21,32	67,06	35,22	31,84
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	250,27	6,89	1,33	0,00	3,30	0,00	3,30	1,56	0,50	0,26	0,24
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	15 843,13	0,00	14 508,64	10 719,20	4 795,55	11 513,93	6 381,43	5 132,50
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	15 843,13	0,00	14 508,64	10 719,20	4 795,55	11 513,93	6 381,43	5 132,50
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	25 930,82	873,93	2 845,86	1 777,03	2 809,97	53,16	2 849,31	1 438,34	70,70	38,88	31,82
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	113 605,01	112 671,68	120 745,04	109 133,41	92 165,11	117 385,36	88 603,97	40 792,45	127 173,20	69 810,90	57 362,30
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	16 703,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 039 783,61</b>	<b>1 105 908,18</b>	<b>1 224 201,36</b>	<b>1 373 683,78</b>	<b>1 713 723,95</b>	<b>1 719 078,82</b>	<b>1 941 465,04</b>	<b>1 013 922,05</b>	<b>2 385 094,60</b>	<b>1 291 119,45</b>	<b>1 093 975,15</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	824 067,56	875 077,93	951 388,11	1 007 633,43	1 269 335,43	1 159 937,49	1 265 431,39	621 475,67	1 407 864,19	743 907,75	663 956,44
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	824 067,56	875 077,93	951 388,11	1 007 633,43	1 269 335,43	1 159 937,49	1 265 431,39	621 475,67	1 407 864,19	743 907,75	663 956,44
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	215 645,00	230 650,92	272 701,74	365 813,98	444 317,69	558 778,09	675 962,82	392 411,83	976 804,87	547 002,05	429 802,82
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	71,05	179,33	111,51	236,37	70,83	363,24	70,83	34,55	425,54	209,64	215,90
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.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-83 404,63	0,00	-161 850,94	-77 444,49	154 100,92	84 648,84	69 452,08
6.	Выпадающие	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	454,48	0,00	100 656,09	82 532,93	207 616,70	113 840,87	93 775,83
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 794 354,19</b>	<b>1 853 407,59</b>	<b>2 044 570,33</b>	<b>2 209 370,23</b>	<b>2 614 346,09</b>	<b>2 725 168,90</b>	<b>2 926 642,29</b>	<b>1 551 632,92</b>	<b>4 113 843,86</b>	<b>2 228 196,47</b>	<b>1 885 647,39</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	2 858,07	2 833,00	2 965,23	3 256,10	3 843,75	3 995,95	4 276,90	4 879,54	5 929,54	5 931,86	5 926,79
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	1 176 127,01	1 242 899,10	1 342 701,40	1 463 357,19	1 720 169,54	1 816 033,50	1 942 020,78	1 066 351,37	2 747 992,55	1 444 936,72	1 303 055,84
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>21 270,67</b>	<b>20 007,95</b>	<b>19 813,79</b>	<b>2 370,72</b>	<b>3 183,24</b>	<b>71,28</b>	<b>3 254,52</b>	<b>2 344,21</b>	<b>121,23</b>	<b>65,46</b>	<b>55,77</b>
7.1	Капитальные вложения из прибыли (налог на имущество)	тыс. руб.	17 860,98	16 492,50	16 436,26	0,00	27,74	0,00	27,74	12,93	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	3 409,69	3 515,45	3 377,52	2 370,72	3 155,51	71,28	3 226,78	2 331,28	121,23	65,46	55,77
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 197 397,66</b>	<b>1 492 379,22</b>	<b>1 479 647,48</b>	<b>1 644 002,08</b>	<b>1 723 352,78</b>	<b>1 816 104,78</b>	<b>1 945 204,03</b>	<b>1 068 695,58</b>	<b>2 748 113,79</b>	<b>1 445 002,18</b>	<b>1 303 111,61</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>2 924,15</b>	<b>3 432,13</b>	<b>3 291,29</b>	<b>3 677,42</b>	<b>3 864,37</b>	<b>4 049,68</b>	<b>4 295,84</b>	<b>4 956,55</b>	<b>6 009,94</b>	<b>6 027,95</b>	<b>5 990,10</b>
	изменение, %	%									139,90	148,85	147,92



Приложение 2  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО**

ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз"

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026					2027					2028					2029					2025				
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					предпринято в тариф					Предложение														
			год					год					год					год									
1	2	3	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25														
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>																										
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	47 015,03	47 015,03	47 015,03	47 015,03	47 015,03	45 100,06	23 800,51		21 299,54		45 100,06														
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	1 877,31	1 877,31	1 877,31	1 877,31	1 877,31	1 896,93	1 048,74		848,19		1 896,93														
	то же в % к выработке	%	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	4,21	4,41		3,98		4,21														
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	38 194,89	21 422,76	16 772,13	38 194,89	21 422,76	38 219,68	21 436,67		16 783,01		38 219,68														
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	83 332,61	66 560,48	61 909,85	83 332,61	66 560,48	81 422,81	44 188,44		37 234,37		81 422,81														
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	13 953,79	13 953,79	13 953,79	13 953,79	13 953,79	12 144,46	6 669,09		5 475,38		12 144,46														
	то же в % к отпуску в сеть	%	16,74	20,96	22,54	16,74	20,96	14,92																			
<b>6.</b>	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>69 378,82</b>	<b>52 606,69</b>	<b>47 956,05</b>	<b>69 378,82</b>	<b>52 606,69</b>	<b>69 278,35</b>	<b>37 519,35</b>	<b>37 519,35</b>	<b>31 759,00</b>	<b>31 759,00</b>	<b>69 278,35</b>														
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	23 652,68	14 582,57	14 582,57	14 582,57	14 582,57	24 502,86	14 120,12		10 382,74		24 502,86														
<b>7.</b>	<b>Продано потребителям (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>45 726,14</b>	<b>45 726,14</b>	<b>45 726,14</b>	<b>45 726,14</b>	<b>45 726,14</b>	<b>44 775,49</b>	<b>23 399,23</b>	<b>23 399,23</b>	<b>21 376,26</b>	<b>21 376,26</b>	<b>44 775,49</b>														
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	14 920,85	14 920,85	14 920,85	14 920,85	14 920,85	15 305,06	7 922,81		7 382,25		15 305,06														
	городскому	тыс.кВт.ч.	7 869,36	7 869,36	7 869,36	7 869,36	7 869,36	8 148,02	4 161,12		3 986,90		8 148,02														
	сельскому	тыс.кВт.ч.	7 051,49	7 051,49	7 051,49	7 051,49	7 051,49	7 157,04	3 761,69		3 395,35		7 157,04														
	приравненным	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00														
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	7 266,24	7 266,24	7 266,24	7 266,24	7 266,24	7 313,67	3 939,19		3 374,48		7 313,67														
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	23 539,04	23 539,04	23 539,04	23 539,04	23 539,04	22 156,76	11 537,23		10 619,53		22 156,76														
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																										
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	0,06																								
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00																				
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																				
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов		1,05	0,99	0,99	0,99	0,99																				
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 091 422,31</b>	<b>1 123 728,41</b>	<b>1 156 990,77</b>	<b>1 191 237,70</b>	<b>1 226 498,34</b>	<b>812 007,07</b>	<b>426 761,10</b>	<b>275 840,91</b>	<b>385 245,98</b>	<b>262 776,95</b>	<b>812 007,07</b>														
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	82 760,07	85 209,77	87 731,98	90 328,84	93 002,58	31 244,84	16 877,15		14 367,69		31 244,84														
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	98 336,87	101 247,64	104 244,57	107 330,21	110 507,18	15 451,56	8 480,29		6 971,26		15 451,56														
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	537 633,80	553 547,76	569 932,77	586 802,78	604 172,14	435 113,54	234 852,94		200 260,60		435 113,54														
1.4	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>372 691,58</b>	<b>383 723,25</b>	<b>395 081,46</b>	<b>406 775,87</b>	<b>418 816,43</b>	<b>330 197,14</b>	<b>166 550,71</b>	<b>102 868,68</b>	<b>163 646,43</b>	<b>107 810,09</b>	<b>330 197,14</b>														
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	158 822,90	163 524,06	168 364,37	173 347,95	178 479,05	171 258,89	91 238,57		51 525,69		171 258,89														
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	213 868,68	220 199,19	226 717,09	233 427,91	240 337,38	158 938,25	75 312,13		83 626,11		158 938,25														
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00														
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00														
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	30 216,31	31 110,71	32 031,59	32 979,72	33 955,92	0,00	0,00		0,00		0,00														
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00														
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	18,65	19,20	19,77	20,36	20,96	0,00	0,00		0,00		0,00														
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	26,10	26,87	27,67	28,49	29,33	14,12	7,59		5,05		14,12														
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00														
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	2 956,00	3 043,50	3 133,58	3 226,34	3 321,84	1 670,60	897,83		598,33		1 670,60														
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00														
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	180 651,62	185 998,91	191 504,48	197 173,01	203 009,33	157 253,53	74 406,71		50 739,61		157 253,53														
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>275 609,33</b>	<b>279 661,18</b>	<b>283 834,02</b>	<b>288 130,36</b>	<b>292 553,88</b>	<b>188 304,07</b>	<b>101 447,23</b>	<b>66 548,74</b>	<b>86 856,85</b>	<b>59 952,73</b>	<b>188 304,07</b>														
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00														
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	148 365,43	152 415,72	156 586,41	160 880,56	165 301,81	137 008,67	74 087,02		49 393,58		137 008,67														
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	136 783,94	140 832,74	145 001,39	149 293,43	153 712,52	126 514,08	68 275,24		45 691,83		126 514,08														

Приложение 2  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО**

ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз"

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026					2027					2028					2029					2025				
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение					Предложение					Предложение									
			год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	
1	2	3	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36			
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.	67,06	69,04	71,09	73,19	75,36	48,80	25,89	16,25	22,90	15,08	48,80														
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00														
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	11 513,93	11 513,93	11 513,93	11 513,93	11 513,93	10 445,79	5 785,89	3 685,50	4 659,90	3 276,89	10 445,79														
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	11 513,93	11 513,93	11 513,93	11 513,93	11 513,93	10 445,79	5 785,89	3 685,50	4 659,90	3 276,89	10 445,79														
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00														
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00														
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00														
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	70,70	72,27	74,41	76,61	78,88	70,69	38,88	24,86	31,81	22,18	70,69														
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	127 173,20	127 173,20	127 173,20	127 173,20	127 173,20	51 224,72	27 321,33	17 130,31	23 903,39	15 725,96	51 224,72														
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00														
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00														
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00														
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 385 094,60</b>	<b>2 455 693,40</b>	<b>2 528 381,92</b>	<b>2 603 222,03</b>	<b>2 680 277,40</b>	<b>2 348 200,41</b>	<b>1 236 415,65</b>	<b>776 706,31</b>	<b>1 111 784,76</b>	<b>751 382,58</b>	<b>2 348 200,41</b>														
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	1 407 864,19	1 449 536,97	1 492 443,26	1 536 619,58	1 582 103,52	1 371 212,18	709 384,87	440 571,04	661 827,31	430 932,12	1 371 212,18														
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00														
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	1 407 864,19	1 449 536,97	1 492 443,26	1 536 619,58	1 582 103,52	1 371 212,18	709 384,87	440 571,04	661 827,31	430 932,12	1 371 212,18														
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00														
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	976 804,87	1 005 718,30	1 035 487,56	1 066 137,99	1 097 695,67	976 804,87	526 940,45	336 077,37	449 864,42	320 385,21	976 804,87														
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00														
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	425,54	438,13	451,10	464,46	478,20	183,35	90,33	57,90	93,03	65,24	183,35														
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.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00														
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	154 100,92	0,00	0,00	0,00	0,00	-118 503,84	-61 540,48	-37 454,51	-56 963,37	-36 279,60	-118 503,84														
6.	Выпадающие	тыс. руб.	207 616,70	0,00	0,00	0,00	0,00	14 997,28	7 691,83	5 280,34	7 305,45	5 131,05	14 997,28														
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>4 113 843,86</b>	<b>3 859 082,99</b>	<b>3 969 206,71</b>	<b>4 082 590,09</b>	<b>4 199 329,62</b>	<b>3 245 004,99</b>	<b>1 710 775,32</b>	<b>1 534 229,67</b>	<b>1 534 229,67</b>	<b>1 534 229,67</b>	<b>3 245 004,99</b>														
	Себестоимость	коп./кВт.ч	5 929,54	7 335,73	8 276,76	5 884,49	7 982,50	4 684,01																			
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	2 747 992,55	2 566 654,68	2 639 853,34	2 715 218,68	2 792 814,84	2 127 414,42	1 086 922,33	1 086 921,81	1 042 963,82	1 042 963,73	2 127 415,46														
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>121,23</b>	<b>121,23</b>	<b>121,23</b>	<b>121,23</b>	<b>121,23</b>	<b>121,23</b>	<b>63,17</b>	<b>63,17</b>	<b>58,06</b>	<b>58,06</b>	<b>121,23</b>														
7.1	Капитальные вложения из прибыли (налог на имущество)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00														
7.2	прочие цели	тыс. руб.	121,23	121,23	121,23	121,23	121,23	121,23	63,17	63,17	58,06	58,06	121,23														
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 748 113,79</b>	<b>2 566 775,91</b>	<b>2 639 974,57</b>	<b>2 715 339,91</b>	<b>2 792 936,07</b>	<b>2 127 535,68</b>	<b>1 086 985,50</b>	<b>1 086 984,98</b>	<b>1 043 021,88</b>	<b>1 043 021,79</b>	<b>2 130 007,38</b>														
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>6 009,94</b>	<b>5 613,37</b>	<b>5 773,45</b>	<b>5 938,27</b>	<b>6 107,96</b>	<b>4 751,56</b>	<b>4 645,39</b>	<b>4 645,39</b>	<b>4 879,35</b>	<b>4 879,35</b>	<b>4 757,08</b>														
	изменение, %	%	139,90	113,25	96,06	98,51	101,97	110,61	108,14	113,58			110,74														



Приложение 2  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО**

ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз"

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026	2027	2028	2029	Предл Комит 2024 к Предл Орг 2024, %	Принято на 2024 к Утв на 2023, %	утверждено 2023	2023 факт	пересчет расходов при факт объеме на 2023 год	
			КОМИТЕТА									
			без собственных	год	год	год						
1	2	3	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>											
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	45 100,06	45 100,06	45 100,06	45 100,06	96	98	47 895	46 802	46 802	
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	1 896,93	1 896,93	1 896,93	1 896,93	101	102	2 084	1 883	1 883	
	то же в % к выработке	%	4,21	4,21	4,21	4,21	105,3	104,3	4,4	4,0	4,0	
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	38 219,68	38 219,68	38 219,68	38 219,68	100	101	34 675	37 385	37 385	
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	81 422,81	81 422,81	81 422,81	81 422,81	98	99	80 486	82 304	82 304	
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	12 144,46	12 144,46	12 144,46	12 144,46	87	88	12 471	14 106	14 106	
	то же в % к отпуску в сеть	%	0,00	0,00	0,00	0,00	89,1	0,0	15	17	17	
			0,00	0,00	0,00	0,00						
<b>6.</b>	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>0,00</b>	<b>69 278,35</b>	<b>69 278,35</b>	<b>69 278,35</b>	<b>100</b>	<b>101</b>	<b>68 016</b>	<b>68 198</b>	<b>68 198</b>	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	24 502,86	24 502,86	24 502,86	24 502,86	104	106	23 420	23 353	23 353	
<b>7.</b>	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>44 775,49</b>	<b>44 775,49</b>	<b>44 775,49</b>	<b>44 775,49</b>	<b>98</b>	<b>99</b>	<b>44 596</b>	<b>44 846</b>	<b>44 846</b>	
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	15 305,06	15 305,06	15 305,06	15 305,06	103	98	15 390	14 921	14 921	
	городскому	тыс.кВт.ч.	8 148,02	8 148,02	8 148,02	8 148,02	104	97	7 780	7 869	7 869	
	сельскому	тыс.кВт.ч.	7 157,04	7 157,04	7 157,04	7 157,04	101	99	7 610	7 052	7 052	
	приравненным	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00		#ДЕЛ/0!	0	0	0	
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	7 313,67	7 313,67	7 313,67	7 313,67	101	100	6 642	7 265	7 265	
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	22 156,76	22 156,76	22 156,76	22 156,76	94	100	22 564	22 659	22 659	
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>											
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	0,060	0,00								
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	0,00								
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0,00	0,00								
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов		1,0494	0,00								
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>538 617,86</b>	<b>838 454,14</b>	<b>863 272,39</b>	<b>888 825,25</b>	<b>915 134,48</b>	<b>74</b>	<b>96</b>	<b>797 859,71</b>	<b>765 524,17</b>	<b>737 160,17</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	20 320,41	32 262,48	33 217,45	34 200,69	35 213,03	38	99	29 634,12	54 955,90	29 634,12
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	9 819,11	15 954,81	16 427,08	16 913,32	17 413,95	16	8	186 050,08	43 153,53	42 262,32
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	297 799,57	449 285,19	462 584,03	476 276,52	490 374,30	81	132	311 539,53	369 634,89	369 634,89
1.4	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>210 678,77</b>	<b>340 951,66</b>	<b>351 043,83</b>	<b>361 434,73</b>	<b>372 133,19</b>	<b>89</b>	<b>115</b>	<b>270 635,98</b>	<b>297 779,85</b>	<b>295 628,84</b>
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	101 221,39	176 836,79	182 071,16	187 460,47	193 009,30	108	125	129 351,63	145 532,27	145 532,27
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	109 457,38	164 114,87	168 972,67	173 974,26	179 123,89	74	106	141 284,36	152 247,57	150 096,56
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	11 397,17	21 563,47	0,00
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	48,34	40,50	11,67
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	9,62	14,58	15,01	15,45	15,91	54	71	18,68	20,00	6,02
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	1 143,81	1 725,02	1 776,08	1 828,65	1 882,78	57	77	2 047,23	812,12	760,69
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	0	18,22	0,00	0,00
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	108 303,94	162 375,27	167 181,58	172 130,16	177 225,21	87	116	127 754,71	129 811,48	149 318,18
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>126 501,48</b>	<b>194 198,49</b>	<b>199 917,44</b>	<b>205 865,14</b>	<b>212 050,76</b>	<b>68</b>	<b>94</b>	<b>185 712,58</b>	<b>240 565,91</b>	<b>122 514,67</b>
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	93 598,18	142 900,04	148 616,04	154 560,68	160 743,11	92	127	90 737,50	123 127,39	122 463,86
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	86 604,45	131 954,18	137 232,35	142 721,64	148 430,51	92	130	90 689,22	108 562,53	108 562,53







Приложение 3  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**Расчёт необходимой валовой выручки ПП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

Уголь Угольные Копи

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025				
							план	факт	год	01.07.2024	Предложение О				
											год	01.01.2025	01.07.2025	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5,91	0,00	30,79	37,41	16,74	46,25	25,90	20,35	46,25	
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	56 673,31	56 669,89	66 466,41	66 404,74	58 161,99	67 846,95	55 924,54	25 019,49	74 805,27	41 890,29	32 914,98	74 805,27	
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	3 404,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>217 505,28</b>	<b>231 583,10</b>	<b>273 995,14</b>	<b>367 308,50</b>	<b>444 889,08</b>	<b>562 314,19</b>	<b>676 611,30</b>	<b>392 701,94</b>	<b>977 706,77</b>	<b>547 507,11</b>	<b>430 199,66</b>	<b>977 706,77</b>	
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	1 860,28	932,18	1 293,40	1 494,51	571,40	3 536,10	648,48	290,11	901,90	505,05	396,84	901,90	
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	1 860,28	932,18	1 293,40	1 494,51	571,40	3 536,10	648,48	290,11	901,90	505,05	396,84	901,90	
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	215 645,00	230 650,92	272 701,74	365 813,98	444 317,69	558 778,09	675 962,82	392 411,83	976 804,87	547 002,05	429 802,82	976 804,87	
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая в результате применения мер по энергосбережению	тыс. руб.								0,00		0,00	0,00	0,00	
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.								-51 071,82	-24 768,48	88 539,02	49 581,07	38 957,96	88 539,02
6.	Выпадающие									5 297,69	2 370,08	59 831,57	33 505,15	26 326,42	59 831,57
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>353 072,40</b>	<b>366 119,29</b>	<b>463 102,69</b>	<b>535 473,56</b>	<b>646 993,32</b>	<b>755 403,16</b>	<b>840 249,54</b>	<b>468 785,88</b>	<b>1 366 502,87</b>	<b>765 229,47</b>	<b>601 273,40</b>	<b>1 366 502,87</b>	
	Себестоимость	коп./кВт.ч	1 363,30	1 358,00	1 585,68	1 819,50	2 296,86	2 584,36	2 801,14	3 493,22	4 524,98	4 524,98	4 524,98	4 524,98	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	240 023,24	253 337,70	317 869,20	375 120,29	449 700,07	520 999,10	593 381,73	343 351,32	956 082,25	512 549,86	443 532,38	956 082,25	
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>17 653,57</b>	<b>30 692,04</b>	<b>22 895,48</b>	<b>196 069,78</b>	<b>2 819,92</b>	<b>-59 831,57</b>	<b>2 819,92</b>	<b>2 169,31</b>	<b>8,39</b>	<b>4,70</b>	<b>3,69</b>	<b>8,39</b>	
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	15 376,98	14 231,27	14 112,59		0,00		0,00			0,00	0,00	0,00	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2 276,59	2 308,16	2 327,20	2 276,59	2 819,92	5,36	2 819,92	2 169,31	8,39	4,70	3,69	8,39	
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>257 676,81</b>	<b>300 569,18</b>	<b>357 204,47</b>	<b>573 466,66</b>	<b>452 519,99</b>	<b>461 162,17</b>	<b>596 201,65</b>	<b>345 520,63</b>	<b>956 090,63</b>	<b>512 554,56</b>	<b>443 536,07</b>	<b>956 090,63</b>	
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>1 463,57</b>	<b>1 611,18</b>	<b>1 781,91</b>	<b>2 781,57</b>	<b>2 311,26</b>	<b>2 287,54</b>	<b>2 814,45</b>	<b>3 515,29</b>	<b>4 525,02</b>	<b>4 525,02</b>	<b>4 525,02</b>	<b>4 525,02</b>	
	изменение, %	%					113,83		121,77	152,09				160,78	





Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧА

утюк Угольные Копи

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026	2027	2028	2029	принято в тариф	2025						2026	2027	2028	2029		
			ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение КОМИТЕТА											
								01.01.2025	без собственных	01.07.2025	без собственных	год	без собственных	год	год	год	год	год	
1	2	3	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	47,61	49,02	50,47	51,97	46,25	25,90	16,52	20,35	14,49	46,25	31,01	48,23	50,16	52,17	54,26		
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	74 805,27	74 805,27	74 805,27	74 805,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 006 646,89</b>	<b>1 036 443,64</b>	<b>1 067 122,37</b>	<b>1 098 709,19</b>	<b>977 755,61</b>	<b>527 472,89</b>	<b>336 416,95</b>	<b>450 282,72</b>	<b>320 683,12</b>	<b>977 755,61</b>	<b>657 100,07</b>	<b>1 016 860,13</b>	<b>1 057 528,64</b>	<b>1 099 823,69</b>	<b>1 143 810,33</b>		
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	928,59	956,08	984,38	1 013,52	950,74	532,44	339,59	418,30	297,91	950,74	637,49	983,07	1 016,49	1 051,05	1 086,79		
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	928,59	956,08	984,38	1 013,52	950,74	532,44	339,59	418,30	297,91	950,74	637,49	983,07	1 016,49	1 051,05	1 086,79		
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	1 005 718,30	1 035 487,56	1 066 137,99	1 097 695,67	976 804,87	526 940,45	336 077,37	449 864,42	320 385,21	976 804,87	656 462,58	1 015 877,07	1 056 512,15	1 098 772,64	1 142 723,54		
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
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 в результате использования (мониторинга) и	тыс. руб.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
6.	Выпадающие						789,33	442,05	281,93	347,28	247,33	789,33	529,26						
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 251 685,98</b>	<b>1 286 232,87</b>	<b>1 321 802,35</b>	<b>1 358 424,68</b>	<b>1 104 749,67</b>	<b>598 593,04</b>		<b>506 156,63</b>		<b>1 104 749,67</b>	<b>742 252,17</b>	<b>1 147 351,57</b>	<b>1 192 065,89</b>	<b>1 238 533,84</b>	<b>1 286 824,52</b>		
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 144,78	4 259,18	4 376,96	4 498,23	3 633,27	3 515,25		3 783,49		3 633,27	3 773,37	3 920,43	4 073,25	4 232,07			
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	875 749,89	899 920,84	924 807,25	950 430,29	740 757,12	381 777,14	381 776,67	360 475,53	360 475,50	740 757,99	742 252,17	769 322,56	799 304,42	830 462,12	862 842,01		
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>8,39</b>	<b>8,39</b>	<b>8,39</b>	<b>8,39</b>	<b>8,39</b>	<b>4,34</b>	<b>4,34</b>	<b>4,05</b>	<b>4,05</b>	<b>8,39</b>	<b>8,39</b>	<b>8,39</b>	<b>8,39</b>	<b>8,39</b>	<b>8,39</b>		
7.1	налог на имущество	тыс. руб.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7.2	прочие цели	тыс. руб.	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	4,34	4,34	4,05	4,05	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39		
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>875 758,28</b>	<b>899 929,23</b>	<b>924 815,63</b>	<b>950 438,68</b>	<b>740 765,51</b>	<b>381 781,48</b>	<b>381 781,01</b>	<b>360 479,58</b>	<b>360 479,55</b>	<b>742 261,06</b>	<b>742 260,56</b>	<b>769 330,95</b>	<b>799 312,81</b>	<b>830 470,51</b>	<b>862 850,40</b>		
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>4 144,82</b>	<b>4 259,22</b>	<b>4 377,00</b>	<b>4 498,27</b>	<b>3 633,31</b>	<b>3 515,29</b>	<b>3 515,29</b>	<b>3 783,53</b>	<b>3 783,53</b>	<b>3 640,64</b>	<b>3 640,64</b>	<b>3 773,41</b>	<b>3 920,47</b>	<b>4 073,29</b>	<b>4 232,11</b>		
	изменение, %	%	-91,60	102,76	102,77	102,77	129,09	100,00		<b>107,63</b>		129,36		103,65	103,90	103,90	103,90		









Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО

участок Канчалан																						
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026					2027					2028					2029				
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение КОМИТЕТА					Предложение КОМИТЕТА					Предложение КОМИТЕТА				
			год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год		
1	2	3	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30				
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	5,21	5,36	5,52	5,68	5,85	5,21	2,90	1,66	2,31	1,39	5,21	3,06	5,43	5,65	5,88	6,11				
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	6 274,43	6 274,43	6 274,43	6 274,43	6 274,43	6 258,76	3 482,29	1 996,13	2 776,48	1 675,78	6 258,76	3 671,91	6 258,76	6 258,76	6 258,76	6 258,76				
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>85 817,36</b>	<b>88 357,56</b>	<b>90 972,94</b>	<b>93 665,74</b>	<b>96 438,24</b>	<b>93 900,47</b>	<b>38 123,90</b>	<b>21 853,55</b>	<b>55 776,58</b>	<b>33 664,76</b>	<b>93 900,47</b>	<b>55 518,31</b>	<b>97 093,09</b>	<b>100 394,25</b>	<b>103 807,66</b>	<b>107 337,12</b>				
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	85 817,36	88 357,56	90 972,94	93 665,74	96 438,24	93 900,47	38 123,90	21 853,55	55 776,58	33 664,76	93 900,47	55 518,31	97 093,09	100 394,25	103 807,66	107 337,12				
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	85 817,36	88 357,56	90 972,94	93 665,74	96 438,24	93 900,47	38 123,90	21 853,55	55 776,58	33 664,76	93 900,47	55 518,31	97 093,09	100 394,25	103 807,66	107 337,12				
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
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	тыс. руб.	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
5.	Неполученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производства электрической энергии	тыс. руб.	3 215,04						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
6.	Выпавшие		14 253,40					789,33	439,17	251,74	350,16	211,34	789,33	463,09								
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>197 122,34</b>	<b>184 785,94</b>	<b>190 069,88</b>	<b>195 510,22</b>	<b>201 111,60</b>	<b>155 927,08</b>	<b>68 134,63</b>	<b>87 792,46</b>	<b>155 927,08</b>	<b>92 044,85</b>	<b>160 218,47</b>	<b>165 304,22</b>	<b>170 559,10</b>	<b>175 988,75</b>						
	Себестоимость	коп./кВт.ч	7 485,04	7 016,61	7 217,25	7 423,83	7 636,52	6 002,46	4 714,11	7 618,33	6 002,46	6 167,66	6 363,43	6 565,72	6 774,74							
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	110 666,88	103 741,07	106 707,54	109 761,82	112 906,50	91 479,88	39 056,45	52 988,42	91 479,89	92 044,85	93 997,56	96 981,29	100 064,24	103 249,73						
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>9,43</b>	<b>9,43</b>	<b>9,43</b>	<b>9,43</b>	<b>9,43</b>	<b>9,43</b>	<b>3,90</b>	<b>5,53</b>	<b>5,53</b>	<b>9,43</b>	<b>9,43</b>	<b>9,43</b>	<b>9,43</b>	<b>9,43</b>						
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
7.2	прочие цели	тыс. руб.	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	3,90	5,53	5,53	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43						
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>110 676,31</b>	<b>103 750,51</b>	<b>106 716,97</b>	<b>109 771,25</b>	<b>112 915,93</b>	<b>91 489,31</b>	<b>39 060,35</b>	<b>52 993,98</b>	<b>92 054,33</b>	<b>92 054,28</b>	<b>94 006,99</b>	<b>96 990,72</b>	<b>100 073,67</b>	<b>103 259,16</b>						
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>7 485,68</b>	<b>7 017,25</b>	<b>7 217,89</b>	<b>7 424,47</b>	<b>7 637,16</b>	<b>6 003,08</b>	<b>4 714,58</b>	<b>7 619,12</b>	<b>7 619,12</b>	<b>6 040,15</b>	<b>6 040,15</b>	<b>6 168,28</b>	<b>6 364,05</b>	<b>6 566,34</b>						
	изменение, %	%	171,40	93,74	102,86	102,86	102,86	137,45	100,00	161,61	138,30	102,12	103,17	103,18	103,18							





Приложение 5  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Краснено

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025		
							план	факт	год	01.07.2024	год	01.01.2025	01.07.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	188,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	292,81	377,84	376,94	385,91	255,10	639,20	167,51	70,26	175,54	101,54	74,00
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	312,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5 734,22</b>	<b>6 631,09</b>	<b>7 295,87</b>	<b>6 899,51</b>	<b>7 289,65</b>	<b>7 577,32</b>	<b>7 858,14</b>	<b>5 409,93</b>	<b>10 620,60</b>	<b>6 143,35</b>	<b>4 477,25</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	5 734,22	6 631,09	7 295,87	6 899,51	7 289,65	7 577,32	7 858,14	5 409,93	10 620,60	6 143,35	4 477,25
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	5 734,22	6 631,09	7 295,87	6 899,51	7 289,65	7 577,32	7 858,14	5 409,93	10 620,60	6 143,35	4 477,25
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>4.</b>	<b>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</b>	<b>тыс. руб.</b>							0,00	0,00		0,00	0,00
5.	Неполученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.							-428,12	-195,56	1 224,70	708,41	516,29
6.	Выпадающие								5 297,69	5 297,69	8 408,05	4 863,53	3 544,52
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>22 546,07</b>	<b>24 228,55</b>	<b>25 956,73</b>	<b>27 866,74</b>	<b>26 351,78</b>	<b>31 841,04</b>	<b>33 809,49</b>	<b>19 953,97</b>	<b>46 938,06</b>	<b>27 150,71</b>	<b>19 787,35</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	11 694,81	11 692,35	12 031,21	14 263,57	12 214,32	15 751,04	17 305,36	24 351,93	23 043,64	23 043,64	23 043,64
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	21 664,57	23 358,50	24 688,20	26 546,10	25 063,90	30 645,20	32 207,18	18 899,29	44 833,71	25 912,12	18 921,60
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>3,08</b>	<b>2 193,81</b>	<b>-4 113,89</b>	<b>-6 386,04</b>	<b>5,78</b>	<b>-8 408,05</b>	<b>5,78</b>	<b>3,52</b>	<b>2,80</b>	<b>1,62</b>	<b>1,18</b>
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	1,28	1,19	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	1,80	2,28	3,42	2,74	5,78	1,90	5,78	3,52	2,80	1,62	1,18
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>21 667,64</b>	<b>25 555,77</b>	<b>20 578,76</b>	<b>20 162,80</b>	<b>25 069,68</b>	<b>22 235,25</b>	<b>32 212,96</b>	<b>18 902,81</b>	<b>44 836,51</b>	<b>25 913,73</b>	<b>18 922,77</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>11 686,47</b>	<b>12 792,21</b>	<b>10 028,59</b>	<b>10 833,75</b>	<b>12 217,13</b>	<b>11 428,48</b>	<b>17 308,47</b>	<b>24 356,47</b>	<b>23 045,08</b>	<b>23 045,08</b>	<b>23 045,08</b>
	изменение, %	%					94,31		141,67	199,36			



Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО

участок Красноено

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					принято в тариф	Предложение КОМИТЕТА						2026	2027	2028	2029
			2026		2027		2028		2029		2025		2026	2027	2028	2029		
			год	год	год	год	год		год	01.01.2025	без собственных	01.07.2025	без собственных	год	без собственных	год	год	год
1	2	3	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	175,54	175,54	175,54	175,54	175,54	175,54	101,54	96,81	74,00	70,70	175,54	167,51	175,54	175,54	175,54	175,54
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>10 620,60</b>	<b>10 934,97</b>	<b>11 258,65</b>	<b>11 591,91</b>	<b>11 935,03</b>	<b>10 010,91</b>	<b>5 790,68</b>	<b>5 520,97</b>	<b>4 220,23</b>	<b>4 031,70</b>	<b>10 010,91</b>	<b>9 552,67</b>	<b>10 351,28</b>	<b>10 703,22</b>	<b>11 067,13</b>	<b>11 443,41</b>
	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	10 620,60	10 934,97	11 258,65	11 591,91	11 935,03	10 010,91	5 790,68	5 520,97	4 220,23	4 031,70	10 010,91	9 552,67	10 351,28	10 703,22	11 067,13	11 443,41
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	10 620,60	10 934,97	11 258,65	11 591,91	11 935,03	10 010,91	5 790,68	5 520,97	4 220,23	4 031,70	10 010,91	9 552,67	10 351,28	10 703,22	11 067,13	11 443,41
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	тыс. руб.	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5.	Неполученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	1 224,70						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
6.	Выпавшие		8 408,05					789,33	456,58	435,31	332,75	317,89	789,33	753,20				
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>46 938,06</b>	<b>38 404,35</b>	<b>39 535,93</b>	<b>40 700,99</b>	<b>41 900,55</b>	<b>29 202,28</b>	<b>16 891,68</b>	<b>12 310,60</b>	<b>29 202,28</b>	<b>27 865,59</b>	<b>29 380,38</b>	<b>30 325,14</b>	<b>31 300,81</b>	<b>32 308,41</b>		
	Собственность	коп./кВт.ч	23 043,64	18 854,13	19 409,66	19 981,64	20 570,54	14 640,67	14 640,67	14 640,67	14 640,67	14 640,67	14 729,96	15 203,62	15 692,78	16 197,94		
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	44 833,71	36 682,60	37 763,44	38 876,27	40 022,05	27 865,59	16 104,92	11 760,67	11 760,67	27 865,59	27 865,59	28 035,53	28 937,05	29 868,06	30 829,54	
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2,80</b>	<b>2,80</b>	<b>2,80</b>	<b>2,80</b>	<b>2,80</b>	<b>2,80</b>	<b>1,61</b>	<b>1,18</b>	<b>1,18</b>	<b>2,79</b>	<b>2,79</b>	<b>2,79</b>	<b>2,79</b>	<b>2,79</b>	<b>2,79</b>	
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	1,61	1,18	1,18	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>44 836,51</b>	<b>36 685,39</b>	<b>37 766,23</b>	<b>38 879,07</b>	<b>40 024,84</b>	<b>27 868,39</b>	<b>16 106,53</b>	<b>16 106,53</b>	<b>11 761,85</b>	<b>11 761,85</b>	<b>27 868,38</b>	<b>27 868,38</b>	<b>28 038,32</b>	<b>28 939,84</b>	<b>29 870,85</b>	<b>30 832,33</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>23 045,08</b>	<b>18 855,57</b>	<b>19 411,10</b>	<b>19 983,07</b>	<b>20 571,98</b>	<b>14 642,14</b>	<b>14 642,14</b>	<b>14 642,14</b>	<b>14 642,14</b>	<b>14 642,14</b>	<b>14 642,14</b>	<b>14 731,43</b>	<b>15 205,09</b>	<b>15 694,24</b>	<b>16 199,41</b>	
	изменение, %	%	133,14	81,82	102,95	102,95	102,95	84,60	60,12	100,00		84,60	100,61	103,22	103,22	103,22		



Приложение 6  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

участок Алькатваам													
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025		
							план	факт	год	01.07.2024	год	01.01.2025	01.07.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>												
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 063,12	1 120,96	1 272,65	1 212,54	1 257,39	1 187,71	1 186,73	518,66	1 182,17	617,99	564,18
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	31,32	42,00	55,65	56,34	41,87	60,27	50,50	22,07	50,31	26,30	24,01
	то же в % к выработке	%	2,95	3,75	4,37	4,65	3,33	5,07	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.											0,00
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1 031,80	1 078,96	1 217,00	1 156,20	1 215,52	1 127,44	1 136,23	496,58	1 131,87	591,70	540,17
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	168,32	219,40	179,27	227,20	217,70	178,08	207,23	90,57	206,43	107,92	98,52
	то же в % к отпуску в сеть	%	16,31	20,33	14,73	19,65	17,91	15,80	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24
<b>6.</b>	<b>Подсчитан отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>863,48</b>	<b>859,56</b>	<b>1 037,74</b>	<b>929,00</b>	<b>997,82</b>	<b>949,36</b>	<b>929,00</b>	<b>406,02</b>	<b>925,43</b>	<b>483,78</b>	<b>441,65</b>
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	334,58	306,19	405,14	430,78	405,14	453,85	430,78	176,25	429,93	241,11	188,82
<b>7.</b>	<b>Продажи потребителям (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>528,90</b>	<b>553,37</b>	<b>632,59</b>	<b>498,22</b>	<b>592,68</b>	<b>495,51</b>	<b>498,22</b>	<b>229,77</b>	<b>495,51</b>	<b>242,67</b>	<b>252,83</b>
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	311,25	331,08	353,91	276,67	342,18	280,93	276,67	137,46	280,93	131,99	148,94
	городскому	тыс.кВт.ч.					0,00	0,00					
	сельскому	тыс.кВт.ч.	311,25	327,45	342,18	276,67	342,18	280,93	276,67	137,46	280,93	131,99	148,94
	приравненным	тыс.кВт.ч.		3,63	11,73		0,00	0,00		0,00			
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	102,41	99,60	103,23	91,49	103,23	80,10	91,49	37,09	80,10	36,43	43,67
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	115,24	122,69	175,46	130,06	147,27	134,48	130,06	55,22	134,48	74,26	60,22
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>												
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%					0,06		0,072		0,047		
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%					1,00		1,00		1,00		
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%					0,00		0,00		0,00		
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов						1,05		1,0613		1,0365		
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>16 579,26</b>	<b>16 283,86</b>	<b>18 824,06</b>	<b>24 308,22</b>	<b>24 950,30</b>	<b>25 825,54</b>	<b>26 479,25</b>	<b>13 652,63</b>	<b>38 816,30</b>	<b>20 291,66</b>	<b>18 524,64</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	72,74	113,74	82,49	1 261,32	715,00	525,56	758,81	331,63	2 146,84	1 122,28	1 024,55
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	675,60	404,25	499,30	1 747,56	2 801,26	1 637,51	2 972,92	1 299,30	1 010,85	528,43	482,42
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	12 558,53	13 379,06	13 567,05	17 501,64	17 268,10	19 952,76	18 326,28	8 009,42	29 962,34	15 663,15	14 299,19
<b>1.4</b>	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>3 272,39</b>	<b>2 386,82</b>	<b>4 675,22</b>	<b>3 797,69</b>	<b>4 165,94</b>	<b>3 709,71</b>	<b>4 421,24</b>	<b>4 012,28</b>	<b>5 696,27</b>	<b>2 977,79</b>	<b>2 718,48</b>
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	3 272,39	2 386,82	4 675,22	3 797,69	4 165,94	3 709,71	4 421,24	4 012,28	5 696,27	2 977,79	2 718,48
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22	1,00	1,30	0,57	0,00	0,00	0,00
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.8	Расходы по оплате труда	тыс. руб.	20,63	9,54	3,64	109,24	117,22	57,57	124,41	54,37	165,99	86,77	79,22
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 251,76	2 377,28	4 671,58	3 688,45	4 047,50	3 652,14	4 295,53	3 957,34	5 530,28	2 891,02	2 639,27
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5 139,90</b>	<b>5 388,89</b>	<b>5 792,70</b>	<b>7 122,26</b>	<b>6 904,75</b>	<b>8 088,53</b>	<b>7 202,90</b>	<b>3 147,99</b>	<b>8 946,75</b>	<b>4 677,02</b>	<b>4 269,74</b>
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	3 478,58	3 909,79	3 938,47	5 041,05	4 869,26	5 872,81	5 167,40	2 258,38	7 454,13	3 896,73	3 557,40
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	3 472,73	3 892,91	3 934,71	4 985,13	4 865,11	5 806,09	5 163,25	2 256,57	7 410,61	3 873,98	3 536,63
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.	5,86	16,87	3,76	2,73	4,15	2,90	4,15	1,81	3,18	1,66	1,52
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4	иные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	33,19	0,00	63,82	0,00	0,00	40,35	21,09	19,26
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,82	0,00	0,00	40,35	21,09	19,26
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	557,73	2,79	0,47	0,47	0,48	0,47	0,48	0,21	0,51	0,27	0,24
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 103,59	1 085,89	1 853,75	2 080,74	2 035,02	2 215,25	2 035,02	889,40	1 492,11	780,02	712,09
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	390,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>22 670,18</b>	<b>23 428,66</b>	<b>26 902,33</b>	<b>27 158,45</b>	<b>34 882,51</b>	<b>28 858,06</b>	<b>33 447,13</b>	<b>16 428,44</b>	<b>35 797,82</b>	<b>18 713,71</b>	<b>17 084,11</b>

Приложение 6  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Алькатваам													
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025		
							план	факт	год	01.07.2024	год	01.01.2025	01.07.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	22 670,18	23 428,66	26 902,33	27 158,45	34 882,51	28 858,06	33 447,13	16 428,44	35 797,82	18 713,71	17 084,11
3.1.1	угель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	22 670,18	23 428,66	26 902,33	27 158,45	34 882,51	28 858,06	33 447,13	16 428,44	35 797,82	18 713,71	17 084,11
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на топливо 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	тыс. руб.							0,00	0,00		0,00	0,00
5.	Неполученные ("+") или излишне полученные ("−") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.					-2 085,89		-921,84	-402,88	770,83	402,96	367,87
6.	Выдающиеся								5 297,69	4 797,69	3 695,21	1 931,71	1 763,50
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>44 389,34</b>	<b>45 101,42</b>	<b>51 519,08</b>	<b>58 588,92</b>	<b>64 651,67</b>	<b>62 772,13</b>	<b>71 505,13</b>	<b>37 623,87</b>	<b>88 026,92</b>	<b>46 017,06</b>	<b>42 009,86</b>
	Себестоимость	кон./кВт.ч	5 140,74	5 247,04	4 964,57	6 306,65	6 479,29	6 612,05	7 696,98	9 266,60	9 511,98	9 511,98	9 511,98
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	27 189,39	29 035,60	31 405,50	31 421,20	38 401,27	32 763,10	38 348,12	21 291,50	47 132,44	23 083,01	24 049,43
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>65,68</b>	<b>6 021,37</b>	<b>6 454,00</b>	<b>30 547,29</b>	<b>17,16</b>	<b>-3 695,21</b>	<b>17,16</b>	<b>7,07</b>	<b>5,59</b>	<b>2,92</b>	<b>2,67</b>
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	62,07	56,38	56,60		1,74		1,74	0,76		0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	3,62	2,18	2,48	5,31	15,42	3,69	15,42	6,31	5,59	2,92	2,67
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>27 255,08</b>	<b>35 115,53</b>	<b>37 918,58</b>	<b>61 973,80</b>	<b>38 418,43</b>	<b>29 064,20</b>	<b>38 365,28</b>	<b>21 298,57</b>	<b>47 138,03</b>	<b>23 085,93</b>	<b>24 052,10</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>кон./кВт.ч</b>	<b>5 153,16</b>	<b>6 345,76</b>	<b>5 994,16</b>	<b>12 438,97</b>	<b>6 482,19</b>	<b>5 865,56</b>	<b>7 700,42</b>	<b>9 269,68</b>	<b>9 513,11</b>	<b>9 513,19</b>	<b>9 513,04</b>
	изменение, %	%					103,93		118,79	143,00		123,54	123,54

Приложение 6  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО**

участок Аляктывам		Ед. измерения	Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					принято в тариф	Предложение КОМИТЕТА									
№ п/п	Наименование		2026	2027	2028	2029	2025		2026	2027	2028	2029						
			год	год	год	год	01.01.2025		без собственных	год	год	год	год					
1	2	3	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
<b>I. Натуральные показатели</b>																		
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 182,17	1 182,17	1 182,17	1 182,17	1 182,17	1 136,91	594,33		542,58		1 136,91	1 136,91	1 136,91	1 136,91	1 136,91	
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	50,31	50,31	50,31	50,31	50,31	57,42	30,02		27,40		57,42	57,42	57,42	57,42	57,42	
	то же в % к выработке	%	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	5,05	5,05		5,05		5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1 131,87	1 131,87	1 131,87	1 131,87	1 131,87	1 079,49	564,31		515,17		1 079,49	1 079,49	1 079,49	1 079,49	1 079,49	
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	206,43	206,43	206,43	206,43	206,43	79,82	79,82		72,87		152,69	152,69	152,69	152,69	152,69	
	то же в % к отпуску в сеть	%	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	14,14	14,14		14,14		14,14	14,14	14,14	14,14	14,14	
6.	<b>Подсетный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>925,43</b>	<b>925,43</b>	<b>925,43</b>	<b>925,43</b>	<b>925,43</b>	<b>926,80</b>	<b>484,50</b>		<b>442,30</b>		<b>926,80</b>	<b>926,80</b>	<b>926,80</b>	<b>926,80</b>	<b>926,80</b>	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	429,93	429,93	429,93	429,93	429,93	241,11	188,82		188,82		429,93	429,93	429,93	429,93	429,93	
7.	<b>Продажи потребителям (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>495,51</b>	<b>495,51</b>	<b>495,51</b>	<b>495,51</b>	<b>495,51</b>	<b>243,39</b>	<b>243,39</b>		<b>253,48</b>		<b>496,87</b>	<b>496,87</b>	<b>496,87</b>	<b>496,87</b>	<b>496,87</b>	
	в т.ч. населенно:	тыс.кВт.ч.	280,93	280,93	280,93	280,93	280,93	278,80	131,33		147,47		278,80	278,80	278,80	278,80	278,80	
	городскому	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	сельскому	тыс.кВт.ч.	280,93	280,93	280,93	280,93	280,93	278,80	131,33		147,47		278,80	278,80	278,80	278,80	278,80	
	приравненным	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	80,10	80,10	80,10	80,10	80,10	85,80	39,02		46,78		85,80	85,80	85,80	85,80	85,80	
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	134,48	134,48	134,48	134,48	134,48	132,27	73,04		59,23		132,27	132,27	132,27	132,27	132,27	
<b>II. Параметры расчета операционных расходов</b>																		
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%												0,043	0,040	0,040	0,040	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%												1,00	1,00	1,00	1,00	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%												0,00	0,00	0,00	0,00	
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов													1,0326	1,0296	1,0296	1,0296	
1.	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>38 816,30</b>	<b>39 965,26</b>	<b>41 148,23</b>	<b>42 366,22</b>	<b>43 620,26</b>	<b>29 040,18</b>	<b>15 181,08</b>	<b>7 626,21</b>	<b>13 859,10</b>	<b>7 942,62</b>	<b>29 040,18</b>	<b>15 568,83</b>	<b>29 986,02</b>	<b>30 873,60</b>	<b>31 787,46</b>	<b>32 728,37</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	2 146,84	2 210,38	2 275,81	2 343,18	2 412,53	816,99	427,09	214,55	389,90	223,45	816,99	438,00	868,57	894,28	920,75	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 010,85	1 040,77	1 071,58	1 103,30	1 135,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	29 962,34	30 849,23	31 762,36	32 702,53	33 670,52	23 194,68	12 125,28	6 091,13	11 069,40	6 343,85	23 194,68	12 434,98	23 950,14	24 659,06	25 388,97	26 140,48
1.4	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5 696,27</b>	<b>5 864,88</b>	<b>6 038,48</b>	<b>6 217,22</b>	<b>6 401,25</b>	<b>5 028,51</b>	<b>2 628,71</b>	<b>1 320,53</b>	<b>2 399,80</b>	<b>1 375,32</b>	<b>5 028,51</b>	<b>2 695,85</b>	<b>5 192,29</b>	<b>5 345,98</b>	<b>5 504,22</b>	<b>5 667,14</b>
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 010,85	528,43	265,46	482,42	276,47	1 010,85	541,93	1 043,77	1 074,67	1 106,48	1 139,23
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>5 696,27</i>	<i>5 864,88</i>	<i>6 038,48</i>	<i>6 217,22</i>	<i>6 401,25</i>	<i>4 017,66</i>	<i>2 100,28</i>	<i>1 055,07</i>	<i>1 917,38</i>	<i>1 098,85</i>	<i>4 017,66</i>	<i>2 153,92</i>	<i>4 148,51</i>	<i>4 271,31</i>	<i>4 397,74</i>	<i>4 527,91</i>
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консалтинговых услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48	0,77	0,39	0,71	0,41	1,48	0,79	1,53	1,58	1,67	
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.8	Расходы по оплате труда	тыс. руб.	165,99	170,90	175,96	181,17	186,53	133,94	70,02	35,18	63,92	36,63	133,94	71,81	138,31	142,40	146,62	150,96
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	5 530,28	5 693,98	5 862,52	6 036,05	6 214,72	3 882,23	2 029,48	1 019,51	1 852,75	1 061,81	3 882,23	2 081,32	4 008,68	4 127,33	4 249,50	4 375,29
2.	<b>Неоперационные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>8 946,75</b>	<b>9 165,69</b>	<b>9 391,64</b>	<b>9 624,27</b>	<b>9 863,79</b>	<b>8 003,38</b>	<b>4 183,86</b>	<b>2 101,76</b>	<b>3 819,53</b>	<b>2 188,96</b>	<b>8 003,39</b>	<b>4 290,72</b>	<b>8 292,01</b>	<b>8 572,04</b>	<b>8 863,27</b>	<b>9 166,15</b>
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>7 454,13</i>	<i>7 673,58</i>	<i>7 899,52</i>	<i>8 132,16</i>	<i>8 371,67</i>	<i>6 711,62</i>	<i>3 508,58</i>	<i>1 762,53</i>	<i>3 203,05</i>	<i>1 835,66</i>	<i>6 711,62</i>	<i>3 598,19</i>	<i>7 000,22</i>	<i>7 280,23</i>	<i>7 571,44</i>	<i>7 874,30</i>
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	7 410,61	7 629,96	7 855,81	8 088,34	8 327,75	6 665,95	3 484,70	1 750,54	3 181,25	1 823,17	6 665,95	3 573,70	6 952,58	7 230,69	7 519,91	7 820,71
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.	3,18	3,27	3,37	3,47	3,57	3,18	1,66	0,84	1,52	0,87	3,18	1,70	3,32	3,45	3,59	3,73
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>40,35</i>	<i>40,35</i>	<i>40,35</i>	<i>40,35</i>	<i>40,35</i>	<i>42,50</i>	<i>22,22</i>	<i>11,16</i>	<i>20,28</i>	<i>11,62</i>	<i>42,50</i>	<i>22,78</i>	<i>44,32</i>	<i>46,10</i>	<i>47,94</i>	<i>49,86</i>
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	42,50	22,22	11,16	20,28	11,62	42,50	22,78	44,32	46,10	47,94	49,86
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,26	0,13	0,23	0,13	0,49	0,26	0,51	0,53	0,55	0,57
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 492,11	1 492,11	1 492,11	1 492,11	1 492,11	1 291,27	675,03	339,10	616,25	353,17	1 291,27	692,27	1 291,27	1 291,27	1 291,27	1 291,27
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:&lt;/</b>																	



Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО

участок Альтайваам		Ед. измерения	Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					принято в тариф	2025						Предложение КОМИТЕТА						
№ п/п	Наименование		2026		2027		2028		2029		2025		2026		2027		2028		2029		
			год	год	год	год	год		год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год
1	2	3	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30			
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	35 797,82	36 857,44	37 948,42	39 071,69	40 228,21	34 975,91	18 284,05	9 184,98	16 691,86	9 566,07	34 975,91	18 751,06	36 165,09	37 394,70	38 666,12	39 980,77			
3.1.1	угель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	35 797,82	36 857,44	37 948,42	39 071,69	40 228,21	34 975,91	18 284,05	9 184,98	16 691,86	9 566,07	34 975,91	18 751,06	36 165,09	37 394,70	38 666,12	39 980,77			
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
4.	Расходы 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	тыс. руб.	0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
5.	Неполученные ("+") или излишне полученные ("−") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	770,83						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
6.	Выпавшие		3 695,21					789,33	412,63	207,29	376,70	215,89	789,33	423,17							
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>88 026,92</b>	<b>85 988,39</b>	<b>88 488,29</b>	<b>91 062,18</b>	<b>93 712,26</b>	<b>72 808,80</b>	<b>38 061,62</b>	<b>34 747,18</b>	<b>215,89</b>	<b>72 808,80</b>	<b>39 033,78</b>	<b>74 443,11</b>	<b>76 840,34</b>	<b>79 316,85</b>	<b>81 875,29</b>				
	Себестоимость	кон./кВт.ч	9 511,98	9 291,70	9 561,84	9 839,96	10 126,33	7 855,93	7 855,93	7 855,93	7 855,93	7 855,93	7 855,93	8 032,27	8 290,93	8 558,14	8 834,19				
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	47 132,44	46 040,95	47 379,47	48 757,62	50 176,55	39 033,78	19 120,23	19 120,24	19 120,24	19 120,24	19 120,24	19 120,24	19 120,24	19 120,24	19 120,24	19 120,24			
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5,59</b>	<b>5,59</b>	<b>5,59</b>	<b>5,59</b>	<b>5,59</b>	<b>5,59</b>	<b>2,73</b>	<b>2,73</b>	<b>2,86</b>	<b>2,86</b>	<b>5,59</b>	<b>5,59</b>	<b>5,59</b>	<b>5,59</b>	<b>5,59</b>	<b>5,59</b>			
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
7.2	прочие цели	тыс. руб.	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	2,73	2,73	2,86	2,86	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59			
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>47 138,03</b>	<b>46 046,54</b>	<b>47 385,06</b>	<b>48 763,21</b>	<b>50 182,14</b>	<b>39 039,37</b>	<b>19 122,96</b>	<b>19 122,97</b>	<b>19 116,39</b>	<b>19 116,41</b>	<b>39 039,35</b>	<b>39 039,37</b>	<b>39 915,55</b>	<b>41 200,74</b>	<b>42 528,43</b>	<b>43 900,04</b>			
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>кон./кВт.ч</b>	<b>9 513,11</b>	<b>9 292,83</b>	<b>9 562,96</b>	<b>9 841,09</b>	<b>10 127,45</b>	<b>7 857,06</b>	<b>7 857,05</b>	<b>7 857,06</b>	<b>7 857,06</b>	<b>7 857,06</b>	<b>7 857,06</b>	<b>7 857,06</b>	<b>8 033,40</b>	<b>8 292,06</b>	<b>8 559,27</b>	<b>8 835,32</b>			
	изменение, %	%	123,54					102,03	84,76		100,00		102,03	102,24	103,22	103,22	103,23				



Приложение 7  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Беринговский

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025		
							план	факт	год	01.07.2024	год	01.01.2025	01.07.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	692,83	830,81	2 831,82	1 754,76	2 795,00	0,00	2 795,00	1 413,63	0,00	0,00	0,00
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	103,69	2 851,34	7 801,73	8 166,94	8 169,54	8 401,23	8 169,54	4 131,93	5 687,80	2 882,84	2 804,96
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	1 788,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>187 435,25</b>	<b>180 239,40</b>	<b>204 501,45</b>	<b>195 753,50</b>	<b>259 483,11</b>	<b>227 969,51</b>	<b>266 150,57</b>	<b>134 611,56</b>	<b>308 113,03</b>	<b>156 165,79</b>	<b>151 947,23</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	187 435,25	180 239,40	204 501,45	195 753,50	259 483,11	227 969,51	266 150,57	134 611,56	308 113,03	156 165,79	151 947,23
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	187 435,25	180 239,40	204 501,45	195 753,50	259 483,11	227 969,51	266 150,57	134 611,56	308 113,03	156 165,79	151 947,23
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Основной расход на топливо, связанный со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая	тыс. руб.							0,00	0,00		0,00	0,00
5.	Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-" ) доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.							-12 659,42	-6 402,78	11 322,76	5 738,89	5 583,87
6.	Выпадающие								5 297,69	4 679,42		0,00	0,00
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>253 061,34</b>	<b>251 651,88</b>	<b>283 269,85</b>	<b>281 510,70</b>	<b>364 762,37</b>	<b>335 341,69</b>	<b>369 847,15</b>	<b>189 458,42</b>	<b>435 709,44</b>	<b>220 837,50</b>	<b>214 871,94</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	2 816,30	2 849,53	3 064,65	3 009,79	3 901,80	3 341,64	3 953,77	4 004,50	4 501,33	4 501,33	4 501,33
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	140 072,71	132 837,60	151 335,00	149 911,80	196 787,61	173 224,40	196 973,97	102 208,74	232 716,90	112 008,84	120 708,06
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2,04</b>	<b>26 593,73</b>	<b>16 362,60</b>	<b>4 177,39</b>	<b>5,78</b>	<b>22 135,71</b>	<b>5,78</b>	<b>4,57</b>	<b>2,80</b>	<b>1,42</b>	<b>1,38</b>
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	0,72	0,68	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	1,32	1,41	1,80	1,57	5,78	1,11	5,78	4,57	2,80	1,42	1,38
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>140 074,74</b>	<b>159 433,41</b>	<b>167 699,99</b>	<b>154 089,19</b>	<b>196 793,39</b>	<b>195 358,99</b>	<b>196 979,75</b>	<b>102 213,31</b>	<b>232 719,70</b>	<b>112 010,26</b>	<b>120 709,44</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>2 816,34</b>	<b>3 420,04</b>	<b>3 396,05</b>	<b>3 093,66</b>	<b>3 901,91</b>	<b>3 768,64</b>	<b>3 953,89</b>	<b>4 004,68</b>	<b>4 501,38</b>	<b>4 501,38</b>	<b>4 501,38</b>
	изменение, %	%					99,67		101,33	102,63			





**Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО**

участок Беринговский

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026					принято в тариф	2025					2026	2027	2028	2029	
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ		2027	2028	2029		Предложение КОМИТЕТА									
			год				01.01.2025		без собственных	01.07.2025	без собственных	год	без собственных					
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30			
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	5 687,80	5 687,80	5 687,80	5 687,80	5 687,80	5 420,40	2 747,31	1 381,06	2 673,10	1 490,95	5 420,40	2 872,02	5 420,40	5 420,40	5 420,40	5 420,40
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>308 113,03</b>	<b>317 233,17</b>	<b>326 623,27</b>	<b>336 291,32</b>	<b>346 245,54</b>	<b>298 074,41</b>	<b>151 077,76</b>	<b>75 946,30</b>	<b>146 996,65</b>	<b>81 989,23</b>	<b>298 074,41</b>	<b>157 935,53</b>	<b>308 208,94</b>	<b>318 688,04</b>	<b>329 523,44</b>	<b>340 727,23</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	308 113,03	317 233,17	326 623,27	336 291,32	346 245,54	298 074,41	151 077,76	75 946,30	146 996,65	81 989,23	298 074,41	157 935,53	308 208,94	318 688,04	329 523,44	340 727,23
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	308 113,03	317 233,17	326 623,27	336 291,32	346 245,54	298 074,41	151 077,76	75 946,30	146 996,65	81 989,23	298 074,41	157 935,53	308 208,94	318 688,04	329 523,44	340 727,23
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Основные расходы на топливо, связанные со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая экономия	тыс. руб.	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("−") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	11 322,76					-49 662,19	-25 171,07	-12 653,42	-24 491,12	-13 660,23	-49 662,19	-26 313,65				
6.	Выпадающие		0,00					789,33	400,07	201,11	389,26	217,12	789,33	418,23				
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>435 709,44</b>	<b>436 775,44</b>	<b>449 530,91</b>	<b>462 663,94</b>	<b>476 185,71</b>	<b>345 406,15</b>	<b>175 067,66</b>		<b>170 338,49</b>		<b>345 406,15</b>	<b>183 014,38</b>	<b>407 393,89</b>	<b>420 672,87</b>	<b>434 391,99</b>	<b>448 565,89</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 501,33	4 512,34	4 644,12	4 779,79	4 919,49	3 601,01	3 601,01		3 601,01		3 601,01	3 601,01	4 247,26	4 385,70	4 528,72	4 676,49
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	232 716,90	233 286,27	240 099,10	247 113,58	254 335,70	183 014,38	88 006,00	88 005,94	95 008,50	95 008,44	183 014,49	183 014,38	215 858,75	222 894,65	230 163,77	237 673,85
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2,80</b>	<b>2,80</b>	<b>2,80</b>	<b>2,80</b>	<b>2,80</b>	<b>2,80</b>	<b>1,36</b>	<b>1,36</b>	<b>1,43</b>	<b>1,43</b>	<b>2,79</b>	<b>2,79</b>	<b>2,79</b>	<b>2,79</b>	<b>2,79</b>	<b>2,79</b>
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	1,36	1,36	1,43	1,43	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>232 719,70</b>	<b>233 289,06</b>	<b>240 101,89</b>	<b>247 116,38</b>	<b>254 338,50</b>	<b>183 017,18</b>	<b>88 007,36</b>	<b>88 007,30</b>	<b>95 009,93</b>	<b>95 009,87</b>	<b>183 017,29</b>	<b>183 017,17</b>	<b>215 861,54</b>	<b>222 897,44</b>	<b>230 166,56</b>	<b>237 676,64</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>4 501,38</b>	<b>4 512,39</b>	<b>4 644,17</b>	<b>4 779,85</b>	<b>4 919,54</b>	<b>3 601,06</b>	<b>3 601,07</b>	<b>3 601,06</b>	<b>3 601,06</b>	<b>3 601,06</b>	<b>3 601,07</b>	<b>3 601,06</b>	<b>4 247,31</b>	<b>4 385,75</b>	<b>4 528,78</b>	<b>4 676,55</b>
	изменение, %	%	113,85	100,24	102,92	102,92	102,92	91,08	89,92		100,00		91,08	117,95	103,26	103,26	103,26	103,26



Приложение 8  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Мейншильгышо													
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025		
							план	факт	год	01.07.2024	год	01.01.2025	01.07.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>36 625,95</b>	<b>38 350,10</b>	<b>42 983,02</b>	<b>44 581,81</b>	<b>47 106,97</b>	<b>52 576,09</b>	<b>48 969,26</b>	<b>25 526,22</b>	<b>53 693,15</b>	<b>29 280,05</b>	<b>24 413,10</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	36 625,95	38 350,10	42 983,02	44 581,81	47 106,97	52 576,09	48 969,26	25 526,22	53 693,15	29 280,05	24 413,10
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	36 625,95	38 350,10	42 983,02	44 581,81	47 106,97	52 576,09	48 969,26	25 526,22	53 693,15	29 280,05	24 413,10
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Основные расходы 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	тыс. руб.							0,00	0,00		0,00	0,00
5.	Неполученные ("+") или излишне полученные ("−") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.							-2 833,64	-1 326,53	2 387,83	1 302,14	1 085,70
6.	Выпавшие								5 297,69	5 297,69	10 627,53	5 795,42	4 832,11
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>64 372,10</b>	<b>68 872,30</b>	<b>71 047,35</b>	<b>72 491,94</b>	<b>84 482,20</b>	<b>90 289,90</b>	<b>91 017,26</b>	<b>48 028,02</b>	<b>124 480,70</b>	<b>67 882,04</b>	<b>56 598,65</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 345,76	4 069,36	4 506,37	5 184,05	5 781,11	6 682,82	6 508,84	7 336,74	8 976,30	8 976,30	8 976,30
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	33 146,87	44 543,00	44 109,40	41 566,90	49 924,19	53 961,10	52 189,38	30 673,88	72 480,07	37 049,97	35 430,10
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>91,00</b>	<b>7 975,36</b>	<b>-5 410,30</b>	<b>-4 041,56</b>	<b>45,27</b>	<b>-10 627,53</b>	<b>45,28</b>	<b>21,45</b>	<b>6,99</b>	<b>3,81</b>	<b>3,18</b>
7.1	выгод на имущество	тыс. руб.	86,71	74,89	68,17	26,00	26,00	26,00	12,17	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	4,29	4,72	6,01	4,53	19,28	3,55	19,28	9,28	6,99	3,81	3,18
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>33 237,87</b>	<b>52 597,97</b>	<b>38 773,28</b>	<b>37 529,87</b>	<b>49 969,46</b>	<b>43 330,02</b>	<b>52 234,66</b>	<b>30 695,33</b>	<b>72 487,05</b>	<b>37 053,78</b>	<b>35 433,28</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	коп./кВт.ч	<b>4 357,69</b>	<b>4 805,25</b>	<b>3 961,21</b>	<b>4 680,57</b>	<b>5 786,35</b>	<b>5 366,21</b>	<b>6 514,49</b>	<b>7 341,87</b>	<b>8 977,17</b>	<b>8 977,23</b>	<b>8 977,11</b>
	изменение, %	%					106,49		112,58	126,88			





Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО

участок Мейншильго																						
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026					2027					2028					2029				
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение КОМИТЕТА					Предложение КОМИТЕТА					Предложение КОМИТЕТА				
			год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год						
1	2	3	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28						
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	53 693,15	55 282,47	56 918,83	58 603,63	60 338,29	48 996,29	26 718,75	14 558,34	22 277,54	13 928,51	48 996,29	28 486,85	50 662,16	52 384,68	54 165,75	56 007,39				
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	53 693,15	55 282,47	56 918,83	58 603,63	60 338,29	48 996,29	26 718,75	14 558,34	22 277,54	13 928,51	48 996,29	28 486,85	50 662,16	52 384,68	54 165,75	56 007,39				
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	53 693,15	55 282,47	56 918,83	58 603,63	60 338,29	48 996,29	26 718,75	14 558,34	22 277,54	13 928,51	48 996,29	28 486,85	50 662,16	52 384,68	54 165,75	56 007,39				
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
4.	Основные расходы на топливо, связанные со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая	тыс. руб.	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
5.	Неполученные ("+") или излишне полученные ("−") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	2 387,83						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
6.	Выпалашные		10 627,53					789,33	430,44	234,54	358,89	224,39	789,33	458,92								
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	124 480,70	114 675,74	117 981,18	121 384,46	124 888,48	99 528,07	54 274,83		45 253,24		99 528,07	57 866,44	102 013,10	105 256,13	108 606,26	112 067,04				
	Себестоимость	коп./кВт.ч	8 976,30	8 269,27	8 507,62	8 753,03	9 005,71	7 191,59	7 191,59		7 191,59		7 191,59	7 371,15	7 605,49	7 847,56	8 097,62					
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	72 480,07	66 771,04	68 695,66	70 677,25	72 717,50	57 866,44	29 572,91	29 572,93	28 293,50	28 293,52	57 866,41	57 866,44	59 311,26	61 196,79	63 144,58	65 156,71				
7.	Прибыль	тыс. руб.	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	3,56	3,43	3,43	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99				
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
7.2	прочие цели	тыс. руб.	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	3,56	3,43	3,43	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99				
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	72 487,05	66 778,03	68 702,65	70 684,24	72 724,49	57 873,43	29 576,47	29 576,49	28 296,93	28 296,95	57 873,40	57 873,43	59 318,25	61 203,78	63 151,57	65 163,70				
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	8 977,17	8 270,13	8 508,49	8 753,90	9 006,57	7 192,46	7 192,46	7 192,46	7 192,46	7 192,47	7 192,46	7 192,46	7 372,02	7 606,36	7 848,43	8 098,49				
	изменение, %	%	137,80	92,12	102,88	102,88	102,89	110,41	97,96		100,00		110,41	102,50	103,18	103,18	103,19					



Приложение 9  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Хатырка

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025		
							план	факт	год	01.07.2024	год	01.01.2025	01.07.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	4,20	4,33	0,62	0,62	0,64	0,23	0,64	0,32	0,25	0,13	0,12
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 377,74	1 661,46	3 187,00	2 707,50	2 500,14	3 402,22	2 500,14	1 231,65	4 091,12	2 128,81	1 962,31
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	560,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>25 171,35</b>	<b>26 421,95</b>	<b>28 667,70</b>	<b>29 697,30</b>	<b>34 706,89</b>	<b>33 730,89</b>	<b>35 258,86</b>	<b>17 369,71</b>	<b>37 003,60</b>	<b>19 254,78</b>	<b>17 748,82</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	25 171,35	26 421,95	28 667,70	29 697,30	34 706,89	33 730,89	35 258,86	17 369,71	37 003,60	19 254,78	17 748,82
3.1.1	уголь	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	25 171,35	26 421,95	28 667,70	29 697,30	34 706,89	33 730,89	35 258,86	17 369,71	37 003,60	19 254,78	17 748,82
3.1.3	газ	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Основные расходы на топливо, связанные со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая экономия	тыс. руб.							0,00	0,00		0,00	0,00
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.							-4 276,52	-2 106,76	2 722,93	1 416,87	1 306,06
6.	Выпадающие								5 297,69	3 052,82		0,00	0,00
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>51 750,96</b>	<b>55 690,31</b>	<b>57 593,83</b>	<b>62 439,68</b>	<b>81 171,07</b>	<b>68 941,17</b>	<b>85 438,21</b>	<b>46 032,75</b>	<b>98 544,03</b>	<b>51 277,26</b>	<b>47 266,76</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 718,52	4 906,22	5 064,87	5 738,69	7 138,28	6 654,17	7 852,44	8 588,06	9 343,25	9 343,25	9 343,25
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	39 418,26	41 760,70	43 316,00	44 374,50	61 048,25	50 949,90	60 719,07	32 359,12	71 539,79	36 751,40	34 788,38
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>285,18</b>	<b>12 996,35</b>	<b>10 727,25</b>	<b>1 597,07</b>	<b>19,28</b>	<b>133,06</b>	<b>19,28</b>	<b>9,93</b>	<b>7,69</b>	<b>4,00</b>	<b>3,69</b>
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	280,97	262,45	360,07		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	4,21	4,61	5,99	5,07	19,28	3,15	19,28	9,93	7,69	4,00	3,69
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>39 703,44</b>	<b>55 024,12</b>	<b>54 409,32</b>	<b>45 976,64</b>	<b>61 067,52</b>	<b>51 079,80</b>	<b>60 738,35</b>	<b>32 369,05</b>	<b>71 547,47</b>	<b>36 755,40</b>	<b>34 792,07</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>4 752,66</b>	<b>6 464,47</b>	<b>6 362,00</b>	<b>5 945,89</b>	<b>7 140,54</b>	<b>6 671,13</b>	<b>7 854,93</b>	<b>8 590,69</b>	<b>9 344,26</b>	<b>9 344,27</b>	<b>9 344,24</b>
	изменение, %	%					110,80		110,00	120,31			





Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО

участок Хатырка

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026		2027	2028	2029	принято в тариф	2025						2026
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						Предложение КОМИТЕТА						
			год						01.01.2025	без собственных	01.07.2025	без собственных	год	без собственных	год
1	2	3	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0,25	0,26	0,27	0,27	0,28	0,25	0,13	0,09	0,12	0,09	0,25	0,18	0,26
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	4 091,12	4 091,12	4 091,12	4 091,12	4 091,12	3 744,81	1 948,61	1 398,58	1 796,20	1 323,70	3 744,81	2 722,28	3 744,81
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>37 003,60</b>	<b>38 098,90</b>	<b>39 226,63</b>	<b>40 387,74</b>	<b>41 583,22</b>	<b>37 288,98</b>	<b>19 403,27</b>	<b>13 926,36</b>	<b>17 885,71</b>	<b>13 180,79</b>	<b>37 288,98</b>	<b>27 107,15</b>	<b>38 556,81</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	37 003,60	38 098,90	39 226,63	40 387,74	41 583,22	37 288,98	19 403,27	13 926,36	17 885,71	13 180,79	37 288,98	27 107,15	38 556,81
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	37 003,60	38 098,90	39 226,63	40 387,74	41 583,22	37 288,98	19 403,27	13 926,36	17 885,71	13 180,79	37 288,98	27 107,15	38 556,81
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Основные расходы на топливо, связанные со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая	тыс. руб.	0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Неполученные ("+") или излишне полученные ("−") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	2 722,93						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Выпадающие		0,00					789,33	410,73	294,79	378,60	279,01	789,33	573,80	823,27
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>98 544,03</b>	<b>98 530,48</b>	<b>101 320,05</b>	<b>104 192,20</b>	<b>107 149,37</b>	<b>90 554,70</b>	<b>47 120,02</b>	<b></b>	<b>43 434,67</b>	<b></b>	<b>90 554,70</b>	<b>65 828,56</b>	<b>93 542,69</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	9 343,25	9 341,97	9 606,46	9 878,77	10 159,15	8 555,16	8 555,16		8 555,16		8 555,16	8 837,45	8 837,45
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	71 539,79	71 529,95	73 555,09	75 640,18	77 786,98	65 828,56	33 819,57	33 819,58	32 008,97	32 008,98	65 828,53	65 828,56	68 000,68
7.	Прибыль	тыс. руб.	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	3,96	3,96	3,73	3,73	7,69	7,69	7,69
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	3,96	3,96	3,73	3,73	7,69	7,69	7,69
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>71 547,47</b>	<b>71 537,64</b>	<b>73 562,78</b>	<b>75 647,87</b>	<b>77 794,67</b>	<b>65 836,25</b>	<b>33 823,53</b>	<b>33 823,54</b>	<b>32 012,70</b>	<b>32 012,71</b>	<b>65 836,23</b>	<b>65 836,25</b>	<b>68 008,37</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>9 344,26</b>	<b>9 342,97</b>	<b>9 607,46</b>	<b>9 879,78</b>	<b>10 160,15</b>	<b>8 556,16</b>	<b>8 556,16</b>	<b>8 556,17</b>	<b>8 556,16</b>	<b>8 556,16</b>	<b>8 556,16</b>	<b>8 556,16</b>	<b>8 838,45</b>
	изменение, %	%	118,96	99,99	102,83	102,83	102,84	108,93	99,60	100,00	100,00	100,00	108,93	103,30	103,30

Приложение 9  
 заседания Правления Комитета  
 енного регулирования цен и  
 котского автономного округа  
 декабря 2024 года № 19

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО

участок Хатырка

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027	2028	2029
			год	год	год
1	2	3	28	29	30
<b>1.</b>	<b>Натуральные показатели</b>				
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 282,32	1 282,32	1 282,32
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	96,77	96,77	96,77
	то же в % к выработке	%	7,55	7,55	7,55
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	0,00
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1 185,55	1 185,55	1 185,55
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	127,07	127,07	127,07
	то же в % к отпуску в сеть	%	10,72	10,72	10,72
<b>6.</b>	<b>Подземный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>1 058,48</b>	<b>1 058,48</b>	<b>1 058,48</b>
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	289,02	289,02	289,02
<b>7.</b>	<b>Продано потребителям (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>769,46</b>	<b>769,46</b>	<b>769,46</b>
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	463,07	463,07	463,07
	городскому	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	0,00
	сельскому	тыс.кВт.ч.	463,07	463,07	463,07
	приравненным	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	0,00
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	66,22	66,22	66,22
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	240,17	240,17	240,17
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>				
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	0,040	0,040	0,040
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	1,00
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0,00	0,00	0,00
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов		1,0296	1,0296	1,0296
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>41 713,35</b>	<b>42 948,07</b>	<b>44 219,33</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1 351,94	1 391,95	1 433,16
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	33 807,52	34 808,23	35 838,55
<b>1.4</b>	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>6 553,89</b>	<b>6 747,89</b>	<b>6 947,62</b>
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1 577,76	1 624,46	1 672,54
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	4 976,13	5 123,43	5 275,08
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	211,26	217,51	223,95
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	4 764,88	4 905,92	5 051,13
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>14 044,62</b>	<b>14 456,62</b>	<b>14 885,09</b>
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	10 299,54	10 711,53	11 139,99
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	10 081,86	10 485,13	10 904,54
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.	1,61	1,67	1,74
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	216,08	224,72	233,71
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	216,08	224,72	233,71
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00

Приложение 9  
 заседания Правления Комитета  
 енного регулирования цен и  
 котского автономного округа  
 декабря 2024 года № 19

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО

участок Хатырка

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027	2028	2029
			год	год	год
1	2	3	28	29	30
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0,27	0,28	0,30
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3 744,81	3 744,81	3 744,81
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>39 867,74</b>	<b>41 223,24</b>	<b>42 624,83</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	39 867,74	41 223,24	42 624,83
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	39 867,74	41 223,24	42 624,83
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.	Основные расходы на топливо, связанные со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая	тыс. руб.			
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("−") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.			
6.	Выпадающие				
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>95 625,71</b>	<b>98 627,92</b>	<b>101 729,25</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	9 034,25	9 317,88	9 610,88
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	69 514,93	71 697,38	73 951,88
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>7,69</b>	<b>7,69</b>	<b>7,69</b>
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	7,69	7,69	7,69
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>69 522,62</b>	<b>71 705,07</b>	<b>73 959,57</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>9 035,25</b>	<b>9 318,88</b>	<b>9 611,88</b>
	изменение, %	%	102,23	103,14	103,14





Приложение 10  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Васти													
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025		
							план	факт	год	01.07.2024	год	01.01.2025	01.07.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>30 048,88</b>	<b>33 230,69</b>	<b>29 787,12</b>	<b>31 239,58</b>	<b>44 244,50</b>	<b>30 131,62</b>	<b>41 165,02</b>	<b>14 294,68</b>	<b>40 939,12</b>	<b>21 602,07</b>	<b>19 337,05</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	30 048,88	33 230,69	29 787,12	31 239,58	44 244,50	30 131,62	41 165,02	14 294,68	40 939,12	21 602,07	19 337,05
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	30 048,88	33 230,69	29 787,12	31 239,58	44 244,50	30 131,62	41 165,02	14 294,68	40 939,12	21 602,07	19 337,05
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Основные расходы 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	тыс. руб.							0,00	0,00		0,00	0,00
5.	Неполученные ("+") или излишне полученные ("−") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.							-3 787,38	-1 800,71	3 220,06	1 699,11	1 520,95
6.	Выпавшие								5 297,69	3 804,78	2 415,24	1 274,43	1 140,81
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>63 873,98</b>	<b>69 864,82</b>	<b>69 291,83</b>	<b>71 398,86</b>	<b>86 468,39</b>	<b>77 222,71</b>	<b>87 432,94</b>	<b>42 848,72</b>	<b>110 123,00</b>	<b>58 107,85</b>	<b>52 015,15</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	6 224,62	6 790,55	7 100,57	7 442,94	8 860,67	8 030,35	9 114,41	9 394,79	11 382,07	11 382,07	11 382,07
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	43 884,22	48 190,20	46 012,10	48 270,60	57 417,93	52 289,80	59 110,78	30 671,36	74 114,57	36 450,96	37 663,61
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>7,19</b>	<b>-1 375,73</b>	<b>4 158,89</b>	<b>-2 144,44</b>	<b>21,20</b>	<b>-2 415,24</b>	<b>21,20</b>	<b>9,22</b>	<b>7,69</b>	<b>4,06</b>	<b>3,63</b>
7.1	выгод на имущество	тыс. руб.	2,43	2,27	1,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	4,76	3,39	8,45	6,40	21,20	4,34	21,20	9,22	7,69	4,06	3,63
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>43 891,41</b>	<b>46 822,13</b>	<b>50 181,42</b>	<b>46 132,56</b>	<b>57 439,13</b>	<b>49 870,22</b>	<b>59 131,98</b>	<b>30 680,58</b>	<b>74 122,26</b>	<b>36 455,02</b>	<b>37 667,24</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	коп./кВт.ч	<b>6 225,64</b>	<b>6 597,77</b>	<b>7 743,97</b>	<b>7 113,27</b>	<b>8 863,98</b>	<b>7 658,77</b>	<b>9 117,68</b>	<b>9 397,61</b>	<b>11 383,25</b>	<b>11 383,34</b>	<b>11 383,17</b>
	изменение, %	%					116,87		102,86	106,02			

Приложение 10  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО

участок Ваеги

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026					2027					2028					2029											
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение КОМИТЕТА					Предложение КОМИТЕТА					Предложение КОМИТЕТА											
			год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	
			15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	
1	1. <b>Натуральные показатели</b>																												
1	1.1. Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 201,67	1 201,67	1 201,67	1 201,67	1 201,67	1 154,94	609,42			545,52		1 154,94	1 154,94	1 154,94	1 154,94	1 154,94	1 154,94	1 154,94	1 154,94	1 154,94	1 154,94	1 154,94	1 154,94	1 154,94	1 154,94	1 154,94	
2	2. Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	31,69	16,72			14,97		31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	
	то же в % к выработке	%	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	2,74	2,74			2,74		2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	
3	3. Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	0,00										0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	4. Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1 164,19	1 164,19	1 164,19	1 164,19	1 164,19	1 123,25	592,70			530,55		1 123,25	1 123,25	1 123,25	1 123,25	1 123,25	1 123,25	1 123,25	1 123,25	1 123,25	1 123,25	1 123,25	1 123,25	1 123,25	1 123,25	1 123,25	
5	5. Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	196,68	196,68	196,68	196,68	196,68	157,05	82,87			74,18		157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	157,05	
	то же в % к оптовку в сеть	%	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	13,98	13,98			13,98		13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	
6	6. <b>Подсетный отпуск электр:</b>	тыс.кВт.ч.	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	966,20	509,83			456,37		966,20	966,20	966,20	966,20	966,20	966,20	966,20	966,20	966,20	966,20	966,20	966,20	966,20	966,20	966,20	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	316,36	316,36	316,36	316,36	316,36	316,36	190,27			126,09		316,36	316,36	316,36	316,36	316,36	316,36	316,36	316,36	316,36	316,36	316,36	316,36	316,36	316,36	316,36	316,36
7	7. <b>Продано потребителям, (реализация)</b>	тыс.кВт.ч.	651,15	651,15	651,15	651,15	651,15	649,84	319,56			330,28		649,84	649,84	649,84	649,84	649,84	649,84	649,84	649,84	649,84	649,84	649,84	649,84	649,84	649,84	649,84	
	в т.ч. население:		388,10	388,10	388,10	388,10	388,10	394,76	199,38			195,38		394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76
	городскому	тыс.кВт.ч.	0,00					0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сельскому	тыс.кВт.ч.	388,10	388,10	388,10	388,10	388,10	394,76	199,38			195,38		394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76	394,76
	приватизированным	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	83,56	45,11			38,45		83,56	83,56	83,56	83,56	83,56	83,56	83,56	83,56	83,56	83,56	83,56	83,56	83,56	83,56	83,56	83,56
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	176,21	176,21	176,21	176,21	176,21	171,52	75,06			75,06		171,52	171,52	171,52	171,52	171,52	171,52	171,52	171,52	171,52	171,52	171,52	171,52	171,52	171,52	171,52	171,52
II	<b>Параметры расчёта операционных расходов</b>																												
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%																											
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%																											
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%																											
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов																												
1.	<b>Операционные расходы, всего</b>	тыс. руб.	52 598,57	54 155,49	55 758,49	57 408,94	59 108,24	42 951,33	20 357,84			12 760,15		22 593,50	16 351,26	42 951,33	29 111,41	44 350,26	45 663,03	47 014,65	48 406,29								
1.1	1.1. Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	2 210,06	2 275,48	2 342,83	2 412,18	2 487,58	1 045,87	551,87			494,00		357,52	703,42	1 079,93	1 111,90	1 144,81	1 178,70	1 212,61	1 246,52								
1.2	1.2. Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 419,64	1 461,66	1 504,93	1 549,47	1 595,34	0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
1.3	1.3. Расходы на оплату труда	тыс. руб.	36 602,86	37 686,00	38 801,50	39 950,03	41 132,55	30 938,77	16 325,25			14 613,52		10 576,03	30 938,77	20 808,58	31 946,45	32 892,06	33 865,67	34 868,09	35 896,50								
1.4	1.4. <b>Прочие расходы, в том числе:</b>	тыс. руб.	12 366,30	12 732,35	13 109,22	13 497,26	13 896,78	10 966,69	3 480,72			2 181,69		7 488,97	5 417,71	10 966,69	7 599,40	11 323,88	11 659,06	12 004,17	12 359,50								
1.4.1	1.4.1. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 419,64	749,09			469,53		670,55	485,29	1 419,64	954,81	1 465,88	1 509,27	1 553,94	1 599,94								
1.4.2	1.4.2. Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	12 366,30	12 732,35	13 109,22	13 497,26	13 896,78	9 547,05	2 731,63			1 712,17		6 815,42	4 932,43	9 547,05	6 644,59	9 858,00	10 149,80	10 450,23	10 759,56								
1.4.2.1	1.4.2.1. Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
1.4.2.2	1.4.2.2. Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
1.4.2.3	1.4.2.3. Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	3 481,89	3 584,96	3 691,07	3 800,33	3 912,82	0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
1.4.2.4	1.4.2.4. Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
1.4.2.5	1.4.2.5. Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
1.4.2.6	1.4.2.6. Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
1.4.2.7	1.4.2.7. Канцелярские и прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
1.4.2.8	1.4.2.8. Расходы по охране труда	тыс. руб.	267,00	274,91	283,04	291,42	300,05	201,52	106,33			66,65		95,18	68,89	201,52	135,54	208,08	214,24	220,58	227,11								
1.4.2.9	1.4.2.9. Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
1.4.2.10	1.4.2.10. Иные расходы	тыс. руб.	8 617,41	8 872,48	9 135,11	9 405,51	9 683,91	9 345,53	2 625,29			1 645,52		6 720,24	4 863,54	9 345,53	6 509,06	9 649,92	9 935,56	10 229,65	10 532,45								
2.	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	тыс. руб.	10 950,02	11 223,38	11 505,35	11 795,66	12 094,57	10 645,88	5 617,44			3 520,97		5 028,44	3 639,16	10 645,88	7 160,13	11 030,66	11 403,99	11 792,25	12 196,05								
2.1	2.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
2.2	2.2. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей в том числе:	тыс. руб.	9 252,58	9 525,94	9 807,91	10 098,22	10 397,13	8 948,44	4 721,76			2 959,57		4 226,68	3 058,91	8 948,44	6 018,48	9 332,22	9 706,55	10 094,82	10 498,61								
2.2.1	2.2.1. Страховые взносы	тыс. руб.	9 251,24	9 525,08	9 807,02	10 097,31	10 396,19	8 947,67	4 721,35			2 959,31		4 226,31	3 058,65	8 947,67	6 017,96	9 332,41	9 705,71	10 093,94	10 497,70								
2.2.2	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.	0,84	0,86	0,89	0,92	0,94	0,78	0,41			0,26		0,37	0,27	0,78	0,52	0,81	0,84	0,88	0,91								
2.2.3																													

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО

участок Васти		Ед. измерения	2026					2027					2028					2029				
№ п/п	Наименование		Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					принято в тариф	Предложение КОМИТЕТА					Предложение КОМИТЕТА								
			год	год	год	год	год		01.01.2025	без собственных	01.07.2025	без собственных	год	без собственных	год	год	год	год				
1	2	3	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30				
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>40 939,12</b>	<b>42 150,92</b>	<b>43 398,58</b>	<b>44 683,18</b>	<b>46 005,80</b>	<b>40 772,28</b>	<b>21 514,03</b>	<b>13 484,85</b>	<b>19 258,25</b>	<b>13 937,49</b>	<b>40 772,28</b>	<b>27 422,34</b>	<b>42 158,54</b>	<b>43 591,93</b>	<b>45 074,06</b>	<b>46 606,58</b>				
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	40 939,12	42 150,92	43 398,58	44 683,18	46 005,80	40 772,28	21 514,03	13 484,85	19 258,25	13 937,49	40 772,28	27 422,34	42 158,54	43 591,93	45 074,06	46 606,58				
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	40 939,12	42 150,92	43 398,58	44 683,18	46 005,80	40 772,28	21 514,03	13 484,85	19 258,25	13 937,49	40 772,28	27 422,34	42 158,54	43 591,93	45 074,06	46 606,58				
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
4.	Экологические расходы 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	тыс. руб.	0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("−") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	3 220,06						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
6.	Выпалоющие		2 415,24					789,33	416,50	261,06	372,83	269,82	789,33	530,88								
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>110 123,00</b>	<b>107 529,78</b>	<b>110 662,42</b>	<b>113 887,78</b>	<b>117 208,62</b>	<b>95 158,82</b>	<b>47 905,81</b>		<b>47 253,02</b>		<b>95 158,83</b>	<b>64 224,76</b>	<b>97 539,46</b>	<b>100 658,95</b>	<b>103 880,96</b>	<b>107 208,91</b>				
	Себестоимость	коп./кВт.ч	11 382,07	11 114,04	11 437,82	11 771,19	12 114,42	9 848,77	9 396,46		9 848,77		9 848,77	10 095,16	10 418,02	10 751,50	11 095,93					
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	74 114,57	72 369,29	74 477,61	76 648,33	78 883,31	64 001,25	30 027,02	30 027,03	34 197,72	34 197,73	64 001,25	64 224,76	65 602,41	67 700,49	69 867,53	72 105,81				
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>7,69</b>	<b>7,69</b>	<b>7,69</b>	<b>7,69</b>	<b>7,69</b>	<b>7,69</b>	<b>3,68</b>	<b>3,68</b>	<b>4,01</b>	<b>4,01</b>	<b>7,69</b>	<b>7,69</b>	<b>7,69</b>	<b>7,69</b>	<b>7,69</b>	<b>7,69</b>				
7.1	выгод на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
7.2	прочие цели	тыс. руб.	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	3,68	3,68	4,01	4,01	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69				
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>74 122,26</b>	<b>72 376,98</b>	<b>74 485,29</b>	<b>76 656,02</b>	<b>78 890,99</b>	<b>64 008,94</b>	<b>30 030,70</b>	<b>30 030,71</b>	<b>34 201,73</b>	<b>34 201,74</b>	<b>64 232,43</b>	<b>64 232,45</b>	<b>65 610,10</b>	<b>67 708,18</b>	<b>69 875,22</b>	<b>72 113,50</b>				
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	коп./кВт.ч	<b>11 383,25</b>	<b>11 115,22</b>	<b>11 439,00</b>	<b>11 772,37</b>	<b>12 115,60</b>	<b>9 849,95</b>	<b>9 397,61</b>	<b>9 397,61</b>	<b>10 355,27</b>	<b>10 355,28</b>	<b>9 884,35</b>	<b>9 884,35</b>	<b>10 096,35</b>	<b>10 419,21</b>	<b>10 752,68</b>	<b>11 097,12</b>				
	изменение, %	%	124,85	97,65	102,91	102,91	102,92	108,03	100,00		<b>110,19</b>		108,41		102,14	103,20	103,20	103,20				





Приложение 11  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Ламутское

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025			2026		
							план	факт	год	01.07.2024	Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			год		
											год	01.01.2025	01.07.2025		год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	188,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	217,75	438,60	907,77	865,02	619,75	779,24	619,75	283,62	508,92	285,63	223,29	508,92	508,92	
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	347,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>12 684,43</b>	<b>15 414,48</b>	<b>13 691,81</b>	<b>10 845,81</b>	<b>16 624,84</b>	<b>13 482,09</b>	<b>14 434,63</b>	<b>6 605,71</b>	<b>15 286,58</b>	<b>8 579,44</b>	<b>6 707,13</b>	<b>15 286,58</b>	<b>15 739,06</b>	
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	12 684,43	15 414,48	13 691,81	10 845,81	16 624,84	13 440,96	14 434,63	6 605,71	15 286,58	8 579,44	6 707,13	15 286,58	15 739,06	
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	12 684,43	15 414,48	13 691,81	10 845,81	16 624,84	13 440,96	14 434,63	6 605,71	15 286,58	8 579,44	6 707,13	15 286,58	15 739,06	
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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.							0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.							-3 182,89		-3 286,56	-1 504,02	1 391,31	780,86	610,45	1 391,31
6.	Выпадающие								5 297,69	3 438,38		0,00	0,00	0,00		
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>28 178,28</b>	<b>31 620,35</b>	<b>28 724,40</b>	<b>26 033,17</b>	<b>33 920,90</b>	<b>32 368,63</b>	<b>38 141,66</b>	<b>22 368,75</b>	<b>44 426,94</b>	<b>24 934,19</b>	<b>19 492,75</b>	<b>44 426,94</b>	<b>44 294,41</b>	
	Себестоимость	коп./кВт.ч	11 111,66	12 459,90	14 237,83	15 050,51	16 813,58	12 502,37	22 050,77	28 258,71	24 305,17	24 305,17	24 305,17	24 305,17	24 232,67	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	20 806,25	25 890,80	25 074,20	22 965,70	29 610,40	30 444,60	33 647,49	20 572,91	39 459,20	21 847,19	17 612,01	39 459,20	39 341,50	
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>3,41</b>	<b>1 991,31</b>	<b>741,12</b>	<b>-5 029,23</b>	<b>7,71</b>	<b>10 548,41</b>	<b>7,71</b>	<b>3,59</b>	<b>3,49</b>	<b>1,96</b>	<b>1,53</b>	<b>3,49</b>	<b>3,49</b>	
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	1,16	1,08	0,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2,26	2,21	3,52	2,55	7,71	1,77	7,71	3,59	3,49	1,96	1,53	3,49	3,49	
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>20 809,66</b>	<b>27 885,40</b>	<b>25 819,79</b>	<b>17 939,02</b>	<b>29 618,11</b>	<b>40 991,25</b>	<b>33 655,20</b>	<b>20 576,50</b>	<b>39 462,70</b>	<b>21 849,15</b>	<b>17 613,55</b>	<b>39 462,70</b>	<b>39 344,99</b>	
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>11 113,48</b>	<b>13 419,80</b>	<b>14 661,17</b>	<b>11 756,28</b>	<b>16 817,96</b>	<b>16 833,43</b>	<b>22 055,82</b>	<b>28 263,65</b>	<b>24 307,32</b>	<b>24 307,35</b>	<b>24 307,29</b>	<b>24 307,32</b>	<b>24 234,82</b>	
	изменение, %	%					123,04		131,14	168,06			110,21	99,70		



Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО

участок Ламутское

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027	2028	2029	принято в тариф	2025						2026	2027	2028	2029
							Предложение КОМИТЕТА						год	год	год	год
							01.01.2025	без собственных	01.07.2025	без собственных	год	без собственных				
1	2	3	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	508,92	508,92	508,92	508,92	285,63	256,00	223,29	205,24	508,92	461,25	508,92	508,92	508,92	508,92
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>16 204,94</b>	<b>16 684,60</b>	<b>17 178,47</b>	<b>17 157,04</b>	<b>9 629,22</b>	<b>8 630,54</b>	<b>7 527,82</b>	<b>6 919,38</b>	<b>17 157,04</b>	<b>15 549,92</b>	<b>17 740,38</b>	<b>18 343,55</b>	<b>18 967,23</b>	<b>19 612,12</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	16 204,94	16 684,60	17 178,47	17 157,04	9 629,22	8 630,54	7 527,82	6 919,38	17 157,04	15 549,92	17 740,38	18 343,55	18 967,23	19 612,12
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	16 204,94	16 684,60	17 178,47	17 157,04	9 629,22	8 630,54	7 527,82	6 919,38	17 157,04	15 549,92	17 740,38	18 343,55	18 967,23	19 612,12
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5.	Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-" ) доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.				-5 805,81	-3 258,45	-2 920,51	-2 547,35	-2 341,46	-5 805,81	-5 261,97	-5 805,81	-5 805,81		
6.	Выпадающие					789,33	443,00	397,06	346,33	318,33	789,33	715,39				
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>45 590,47</b>	<b>46 924,88</b>	<b>48 298,79</b>	<b>36 848,41</b>	<b>20 680,82</b>		<b>16 167,60</b>		<b>36 848,42</b>	<b>33 396,78</b>	<b>37 468,94</b>	<b>38 852,74</b>	<b>46 087,57</b>	<b>47 563,29</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	24 941,72	25 671,75	26 423,39	16 861,95	16 861,95		16 861,95		16 861,95	33 396,78	17 145,90	17 779,14	21 089,81	21 765,11
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	40 492,63	41 677,83	42 898,11	33 396,77	18 535,94		14 860,84		33 396,78	33 396,78	33 959,17	35 213,36	41 770,49	43 107,97
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>3,49</b>	<b>3,49</b>	<b>3,49</b>	<b>3,49</b>	<b>1,96</b>		<b>1,96</b>		<b>3,49</b>	<b>3,49</b>	<b>3,49</b>	<b>3,49</b>	<b>3,49</b>	<b>3,49</b>
7.1	налог на имущество	тыс. руб.				0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	3,49	3,49	3,49	3,49	1,96		1,96		3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>40 496,12</b>	<b>41 681,32</b>	<b>42 901,61</b>	<b>33 400,26</b>	<b>18 537,90</b>		<b>18 537,89</b>		<b>14 862,37</b>	<b>14 862,37</b>	<b>33 400,27</b>	<b>33 400,27</b>	<b>35 216,85</b>	<b>41 773,98</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>24 943,87</b>	<b>25 673,90</b>	<b>26 425,55</b>	<b>16 863,71</b>	<b>16 863,74</b>		<b>16 863,73</b>		<b>16 863,68</b>	<b>16 863,68</b>	<b>17 147,66</b>	<b>17 780,90</b>	<b>21 091,58</b>	<b>21 766,87</b>
	изменение, %	%	102,93	102,93	102,93	76,46	59,67		100,00		76,46	101,68	103,69	118,62	103,20	





Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025		
							план	факт	год	01.07.2024	год	01.01.2025	01.07.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>82 592,64</b>	<b>88 729,13</b>	<b>90 160,33</b>	<b>93 347,01</b>	<b>119 700,45</b>	<b>99 525,92</b>	<b>121 744,76</b>	<b>55 472,93</b>	<b>128 914,34</b>	<b>69 373,01</b>	<b>59 541,33</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	82 592,64	88 729,13	90 160,33	93 347,01	119 700,45	99 525,92	121 744,76	55 472,93	128 914,34	69 373,01	59 541,33
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	82 592,64	88 729,13	90 160,33	93 347,01	119 700,45	99 525,92	121 744,76	55 472,93	128 914,34	69 373,01	59 541,33
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Основные расходы на топливо, связанные со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая	тыс. руб.							0,00	0,00		0,00	0,00
5.	Неполученные ("+") или излишне полученные ("−") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.					-12 539,87		-11 927,89	-5 434,94	8 665,77	4 663,33	4 002,43
6.	Выпавшие								5 297,69	4 738,89	9 108,63	4 901,65	4 206,98
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>138 380,73</b>	<b>150 391,81</b>	<b>144 740,21</b>	<b>154 578,37</b>	<b>181 484,70</b>	<b>175 415,00</b>	<b>193 974,85</b>	<b>99 709,53</b>	<b>245 503,58</b>	<b>132 113,47</b>	<b>113 390,10</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 055,06	4 309,26	4 117,07	4 568,10	5 090,01	5 308,26	5 701,47	6 432,02	7 413,79	7 413,79	7 413,79
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	101 078,75	108 582,70	102 701,40	112 790,10	129 828,99	124 043,10	141 818,54	74 183,12	174 275,17	92 367,12	81 908,05
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>1 068,92</b>	<b>19 474,16</b>	<b>18 657,43</b>	<b>-6 701,08</b>	<b>48,87</b>	<b>-9 108,63</b>	<b>48,87</b>	<b>23,86</b>	<b>9,78</b>	<b>5,26</b>	<b>4,52</b>
7.1	выгод на имущество	тыс. руб.	3,19	2,99	2,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	1 065,72	1 134,60	952,24	8,60	48,87	5,70	48,87	22,86	9,78	5,26	4,52
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>102 147,66</b>	<b>129 194,45</b>	<b>122 313,63</b>	<b>106 097,62</b>	<b>129 877,85</b>	<b>114 928,77</b>	<b>141 867,41</b>	<b>74 205,98</b>	<b>174 284,95</b>	<b>92 372,38</b>	<b>81 912,56</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	коп./кВт.ч	<b>4 097,94</b>	<b>5 127,27</b>	<b>4 903,28</b>	<b>4 297,05</b>	<b>5 091,92</b>	<b>4 918,23</b>	<b>5 703,43</b>	<b>6 434,00</b>	<b>7 414,20</b>	<b>7 414,21</b>	<b>7 414,20</b>
	изменение, %	%					109,58		112,01	126,36			



Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО

участок Марково																		
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					принято в тариф	Предложение КОМИТЕТА									
			2026						2025									
			год	год	год	год	год		01.01.2025	без собственных	01.07.2025	без собственных	год	без собственных	год	год	год	год
1	2	3	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>128 914,34</b>	<b>132 730,21</b>	<b>136 659,02</b>	<b>140 704,13</b>	<b>144 868,97</b>	<b>126 161,51</b>	<b>67 891,62</b>	<b>47 677,35</b>	<b>58 269,89</b>	<b>42 258,69</b>	<b>126 161,51</b>	<b>89 936,03</b>	<b>130 451,00</b>	<b>134 886,34</b>	<b>139 472,47</b>	<b>144 214,54</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	128 914,34	132 730,21	136 659,02	140 704,13	144 868,97	126 161,51	67 891,62	47 677,35	58 269,89	42 258,69	126 161,51	89 936,03	130 451,00	134 886,34	139 472,47	144 214,54
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	128 914,34	132 730,21	136 659,02	140 704,13	144 868,97	126 161,51	67 891,62	47 677,35	58 269,89	42 258,69	126 161,51	89 936,03	130 451,00	134 886,34	139 472,47	144 214,54
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Основные расходы на топливо, связанные со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая	тыс. руб.	0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
5.	Неполученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	8 665,77					-14 120,69	-7 598,80	-5 336,31	-6 521,89	-4 729,82	-14 120,69	-10 066,14				
6.	Выпалюющие		9 108,63					789,33	424,76	298,29	364,57	264,39	789,33	562,69				
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>245 503,58</b>	<b>234 391,15</b>	<b>241 250,32</b>	<b>248 312,52</b>	<b>255 583,76</b>	<b>180 358,86</b>	<b>97 056,98</b>		<b>83 301,88</b>		<b>180 358,86</b>	<b>128 571,39</b>	<b>200 194,12</b>	<b>206 720,36</b>	<b>213 463,38</b>	<b>220 430,42</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	7 413,79	7 078,21	7 285,35	7 498,61	7 718,19	5 350,61	5 350,61		5 350,61		5 350,61	5 939,05	6 132,66	6 332,70	6 539,39	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	174 275,17	166 386,81	171 255,91	176 269,15	181 430,77	128 571,39	68 158,93	68 158,91	60 412,48	60 412,48	128 571,41	128 571,39	142 711,23	147 363,56	152 170,42	157 136,97
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>9,78</b>	<b>9,78</b>	<b>9,78</b>	<b>9,78</b>	<b>9,78</b>	<b>9,78</b>	<b>5,26</b>	<b>5,26</b>	<b>4,52</b>	<b>4,52</b>	<b>9,78</b>	<b>9,78</b>	<b>9,78</b>	<b>9,78</b>	<b>9,78</b>	<b>9,78</b>
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	5,26	5,26	4,52	4,52	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>174 284,95</b>	<b>166 396,59</b>	<b>171 265,70</b>	<b>176 278,93</b>	<b>181 440,55</b>	<b>128 581,17</b>	<b>68 164,19</b>	<b>68 164,17</b>	<b>60 417,00</b>	<b>60 416,99</b>	<b>128 581,19</b>	<b>128 581,17</b>	<b>142 721,01</b>	<b>147 373,34</b>	<b>152 180,20</b>	<b>157 146,75</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	коп./кВт.ч	<b>7 414,20</b>	<b>7 078,63</b>	<b>7 285,76</b>	<b>7 499,03</b>	<b>7 718,61</b>	<b>5 351,02</b>	<b>5 351,02</b>	<b>5 351,02</b>	<b>5 351,01</b>	<b>5 351,01</b>	<b>5 351,02</b>	<b>5 351,02</b>	<b>5 939,46</b>	<b>6 133,07</b>	<b>6 333,11</b>	<b>6 539,80</b>
	изменение, %	%	130,00	95,47	102,93	102,93	102,93	93,82	83,17		<b>100,00</b>		93,82	111,00	103,26	103,26	103,26	





Приложение 13  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

участок Снежное

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025			2026	
							план	факт	год	01.07.2024	Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			год	
											год	01.01.2025	01.07.2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	269,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	345,13	345,13	345,13	532,19	316,37	688,69	316,37	144,54	292,36	168,77	123,59	292,36	292,36
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	249,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>16 520,87</b>	<b>16 782,55</b>	<b>19 565,15</b>	<b>21 232,68</b>	<b>22 223,85</b>	<b>25 072,83</b>	<b>23 844,18</b>	<b>12 834,79</b>	<b>27 598,65</b>	<b>15 931,81</b>	<b>11 666,84</b>	<b>27 598,65</b>	<b>28 415,57</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	16 520,87	16 782,55	19 565,15	21 232,68	22 223,85	25 072,83	23 844,18	12 834,79	27 598,65	15 931,81	11 666,84	27 598,65	28 415,57
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	16 520,87	16 782,55	19 565,15	21 232,68	22 223,85	25 072,83	23 844,18	12 834,79	27 598,65	15 931,81	11 666,84	27 598,65	28 415,57
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Основные расходы 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	тыс. руб.							0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("−") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.								0,00	671,81	387,81	283,99	671,81	
6.	Выпадающие								5 297,69	5 297,69	3 072,05	1 773,39	1 298,65	3 072,05	
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>30 888,38</b>	<b>31 643,86</b>	<b>33 247,63</b>	<b>37 685,80</b>	<b>38 921,58</b>	<b>43 898,57</b>	<b>46 843,40</b>	<b>26 419,70</b>	<b>60 804,98</b>	<b>35 100,75</b>	<b>25 704,23</b>	<b>60 804,98</b>	<b>58 741,48</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 600,94	4 733,69	4 778,88	5 607,22	5 594,43	6 292,00	6 969,77	8 604,17	8 582,15	8 582,15	8 582,15	8 582,15	8 290,91
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	18 035,39	18 547,80	20 435,10	23 438,60	23 922,46	28 491,10	29 134,20	17 509,74	38 861,27	22 268,97	16 592,30	38 861,27	37 542,46
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>4,02</b>	<b>1 920,44</b>	<b>-246,89</b>	<b>-4 496,03</b>	<b>10,13</b>	<b>-3 072,05</b>	<b>10,13</b>	<b>6,20</b>	<b>4,89</b>	<b>2,82</b>	<b>2,07</b>	<b>4,89</b>	<b>4,89</b>
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	1,46	1,35	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2,56	2,94	3,65	3,17	10,13	2,14	10,13	6,20	4,89	2,82	2,07	4,89	4,89
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>18 039,42</b>	<b>20 472,53</b>	<b>20 193,03</b>	<b>18 945,74</b>	<b>23 932,59</b>	<b>25 416,91</b>	<b>29 144,33</b>	<b>17 515,94</b>	<b>38 866,16</b>	<b>22 271,79</b>	<b>16 594,37</b>	<b>38 866,16</b>	<b>37 547,35</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>4 601,96</b>	<b>5 224,90</b>	<b>4 722,28</b>	<b>4 532,39</b>	<b>5 596,80</b>	<b>5 613,09</b>	<b>6 972,19</b>	<b>8 607,21</b>	<b>8 583,23</b>	<b>8 583,24</b>	<b>8 583,22</b>	<b>8 583,23</b>	<b>8 291,99</b>
	изменение, %	%					94,44		124,57	153,79			123,11		96,61



Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО

участок Снежное

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027	2028	2029	принято в тариф	2025						2026	2027	2028	2029
			Предложение КОМИТЕТА						год	год	год	год	год			
			01.01.2025	без собственных	01.07.2025		без собственных	год						без собственных		
1	2	3	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	292,36	292,36	292,36	292,36	168,77	105,52	123,59	78,67	292,36	184,19	292,36	292,36	292,36	292,36
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>29 256,67</b>	<b>30 122,66</b>	<b>31 014,30</b>	<b>26 611,87</b>	<b>15 362,17</b>	<b>9 604,79</b>	<b>11 249,70</b>	<b>7 161,34</b>	<b>26 611,87</b>	<b>16 766,13</b>	<b>27 516,67</b>	<b>28 452,24</b>	<b>29 419,62</b>	<b>30 419,89</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	29 256,67	30 122,66	31 014,30	26 611,87	15 362,17	9 604,79	11 249,70	7 161,34	26 611,87	16 766,13	27 516,67	28 452,24	29 419,62	30 419,89
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	29 256,67	30 122,66	31 014,30	26 611,87	15 362,17	9 604,79	11 249,70	7 161,34	26 611,87	16 766,13	27 516,67	28 452,24	29 419,62	30 419,89
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Основные расходы на топливо, связанные со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5.	Недополученные ("+" ) или излишне полученные (" - ") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.				-681,72	-393,54	-246,05	-288,19	-183,45	-681,72	-429,50				
6.	Выпадающие					789,33	455,66	284,89	333,68	212,41	789,33	497,30				
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>60 471,57</b>	<b>62 252,88</b>	<b>64 086,91</b>	<b>52 644,52</b>	<b>30 389,98</b>		<b>22 254,54</b>		<b>52 644,52</b>	<b>33 167,34</b>	<b>54 328,29</b>	<b>56 102,61</b>	<b>57 935,72</b>	<b>59 829,58</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	8 535,09	8 786,51	9 045,37	7 617,50	7 617,50		7 617,50		7 617,50	7 861,13	8 117,87	8 383,12	8 657,15	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	38 648,19	39 786,64	40 958,80	33 167,34	19 000,53	19 000,53	14 166,82	14 166,82	33 167,36	33 167,34	34 228,16	35 346,02	36 500,93	37 694,11
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>4,89</b>	<b>4,89</b>	<b>4,89</b>	<b>4,89</b>	<b>2,81</b>	<b>2,81</b>	<b>2,09</b>	<b>2,09</b>	<b>4,90</b>	<b>4,90</b>	<b>4,90</b>	<b>4,90</b>	<b>4,90</b>	<b>4,90</b>
7.1	налог на имущество	тыс. руб.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	4,89	4,89	4,89	4,89	2,81	2,81	2,09	2,09	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>38 653,08</b>	<b>39 791,54</b>	<b>40 963,69</b>	<b>33 172,23</b>	<b>19 003,34</b>	<b>19 003,34</b>	<b>14 168,91</b>	<b>14 168,91</b>	<b>33 172,25</b>	<b>33 172,24</b>	<b>34 233,06</b>	<b>35 350,92</b>	<b>36 505,83</b>	<b>37 699,01</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>8 536,17</b>	<b>8 787,59</b>	<b>9 046,45</b>	<b>7 618,62</b>	<b>7 618,63</b>	<b>7 618,63</b>	<b>7 618,62</b>	<b>7 618,62</b>	<b>7 618,62</b>	<b>7 618,62</b>	<b>7 862,26</b>	<b>8 119,00</b>	<b>8 384,24</b>	<b>8 658,28</b>
	изменение, %	%	102,94	102,95	102,95	109,27	88,51		100,00		109,27	103,20	103,27	103,27	103,27	103,27



Приложение 14  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Усть-Белая

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025			2026	
							план	факт	год	01.07.2024	Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			год	
											год	01.01.2025	01.07.2025		год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	9 523,53	5,53	0,67	0,67	0,76	1,12	0,76	0,34	1,22	0,66	0,56	1,22	1,26
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	535,24	531,90	646,49	1 476,07	543,14	1 641,99	543,14	245,24	4 695,34	2 556,46	2 138,88	4 695,34	4 695,34
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	739,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>62 635,41</b>	<b>69 909,16</b>	<b>79 263,64</b>	<b>77 362,08</b>	<b>97 388,28</b>	<b>86 116,14</b>	<b>102 860,68</b>	<b>48 983,52</b>	<b>113 427,57</b>	<b>61 757,52</b>	<b>51 670,05</b>	<b>113 427,57</b>	<b>116 785,03</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	62 635,41	69 909,16	79 263,64	77 362,08	97 388,28	86 116,14	102 860,68	48 983,52	113 427,57	61 757,52	51 670,05	113 427,57	116 785,03
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	62 635,41	69 909,16	79 263,64	77 362,08	97 388,28	86 116,14	102 860,68	48 983,52	113 427,57	61 757,52	51 670,05	113 427,57	116 785,03
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Эквивалентный расход на топливо, связанный со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая	тыс. руб.							0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
5.	Недополученные ("+" ) или излишне полученные (" - ") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.							-2 451,11			1 183,94	990,56		2 174,50
6.	Выпадающие								5 297,69	4 432,04	7 115,11	3 873,94	3 241,17	7 115,11	
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>105 178,32</b>	<b>104 948,80</b>	<b>118 631,65</b>	<b>122 884,79</b>	<b>137 410,09</b>	<b>140 677,70</b>	<b>150 669,55</b>	<b>76 970,39</b>	<b>203 564,40</b>	<b>110 834,01</b>	<b>92 730,39</b>	<b>203 564,40</b>	<b>199 878,25</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 150,09	3 739,90	4 037,65	4 277,05	4 676,78	4 963,51	5 244,11	5 933,19	7 144,40	7 144,40	7 144,40	7 144,40	7 015,03
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	56 236,09	54 918,80	65 008,10	70 903,60	75 298,39	78 676,10	86 935,23	46 174,93	113 245,18	57 796,06	55 449,12	113 245,18	111 194,53
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>91,45</b>	<b>12 569,32</b>	<b>4 013,80</b>	<b>-10 888,54</b>	<b>5,78</b>	<b>-7 115,11</b>	<b>5,78</b>	<b>3,05</b>	<b>1,40</b>	<b>0,76</b>	<b>0,64</b>	<b>1,40</b>	<b>1,40</b>
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	90,43	80,56	80,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	1,02	1,14	1,86	1,54	5,78	1,11	5,78	3,05	1,40	0,76	0,64	1,40	1,40
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>56 327,54</b>	<b>67 569,82</b>	<b>69 104,54</b>	<b>60 016,60</b>	<b>75 304,17</b>	<b>71 559,88</b>	<b>86 941,01</b>	<b>46 177,98</b>	<b>113 246,58</b>	<b>57 796,82</b>	<b>55 449,76</b>	<b>113 246,58</b>	<b>111 195,93</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>4 156,84</b>	<b>4 601,42</b>	<b>4 292,08</b>	<b>3 620,32</b>	<b>4 677,14</b>	<b>4 514,56</b>	<b>5 244,46</b>	<b>5 933,58</b>	<b>7 144,49</b>	<b>7 144,49</b>	<b>7 144,48</b>	<b>7 144,49</b>	<b>7 015,12</b>
	изменение, %	%					109,21		112,13	126,86			136,23	98,19	





Приложение 14  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО**

участок Усть-Белая

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027	2028	2029	принято в тариф	2025						2026	2027	2028	2029
			Предложение КОМИТЕТА						год	год	год	год	год	год		
			01.01.2025	без собственных	01.07.2025		без собственных	год							без собственных	
1	2	3	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	1,29	1,33	1,37	1,22	0,66	0,35	0,56	0,34	1,22	0,69	1,27	1,32	1,38	1,43
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	4 695,34	4 695,34	4 695,34	4 524,31	2 463,33	1 299,38	2 060,97	1 242,81	4 524,31	2 542,19	4 524,31	4 524,31	4 524,31	4 524,31
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>120 241,86</b>	<b>123 801,02</b>	<b>127 465,53</b>	<b>107 238,61</b>	<b>58 387,84</b>	<b>30 798,94</b>	<b>48 850,77</b>	<b>29 458,07</b>	<b>107 238,61</b>	<b>60 257,01</b>	<b>110 884,72</b>	<b>114 654,80</b>	<b>118 553,07</b>	<b>122 583,87</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	120 241,86	123 801,02	127 465,53	107 238,61	58 387,84	30 798,94	48 850,77	29 458,07	107 238,61	60 257,01	110 884,72	114 654,80	118 553,07	122 583,87
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	120 241,86	123 801,02	127 465,53	107 238,61	58 387,84	30 798,94	48 850,77	29 458,07	107 238,61	60 257,01	110 884,72	114 654,80	118 553,07	122 583,87
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Основные расходы на топливо, связанные со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5.	Недополученные ("+" ) или излишне полученные (" - ") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.				-5 565,50	-3 030,23	-1 598,41	-2 535,27	-1 528,82	-5 565,50	-3 127,24				
6.	Выпадающие					789,33	429,76	226,70	359,57	216,83	789,33	443,52				
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>205 647,58</b>	<b>211 587,67</b>	<b>217 703,59</b>	<b>161 863,88</b>	<b>88 129,47</b>	<b>73 734,40</b>	<b>161 863,87</b>	<b>90 950,75</b>	<b>172 089,40</b>	<b>177 553,76</b>	<b>183 197,11</b>	<b>189 025,35</b>		
	Себестоимость	коп./кВт.ч	7 217,51	7 425,99	7 640,64	5 609,33	5 609,33	5 609,33	5 609,33	5 609,33	5 963,69	6 153,05	6 348,62	6 550,60		
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	114 404,07	117 708,61	121 110,97	90 950,76	46 487,34	46 487,32	44 463,46	44 463,44	90 950,80	90 950,75	96 696,45	99 766,85	102 937,83	106 212,69
7.	Прибыль	тыс. руб.	1,40	1,40	1,40	1,40	0,76	0,76	0,64	0,64	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
7.1	налог на имущество	тыс. руб.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	1,40	1,40	1,40	1,40	0,76	0,76	0,64	0,64	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>114 405,47</b>	<b>117 710,01</b>	<b>121 112,36</b>	<b>90 952,16</b>	<b>46 488,10</b>	<b>46 488,08</b>	<b>44 464,10</b>	<b>44 464,08</b>	<b>90 952,20</b>	<b>90 952,15</b>	<b>96 697,85</b>	<b>99 768,25</b>	<b>102 939,23</b>	<b>106 214,09</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>7 217,60</b>	<b>7 426,08</b>	<b>7 640,72</b>	<b>5 609,41</b>	<b>5 609,42</b>	<b>5 609,42</b>	<b>5 609,41</b>	<b>5 609,41</b>	<b>5 609,42</b>	<b>5 609,41</b>	<b>5 963,78</b>	<b>6 153,14</b>	<b>6 348,71</b>	<b>6 550,68</b>
	изменение, %	%	102,89	102,89	102,89	106,96	94,54	100,00	106,96	106,96	106,32	103,18	103,18	103,18	103,18	103,18



Приложение 15  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Чуванское

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025			2026	
							план	факт	год	01.07.2024	Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			год	
											год	01.01.2025	01.07.2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	188,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	38,32	239,07	311,40	229,90	369,61	229,90	111,11	331,30	172,90	158,40	331,30	331,30
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	342,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>13 223,41</b>	<b>14 976,90</b>	<b>17 239,72</b>	<b>20 641,10</b>	<b>19 438,35</b>	<b>22 609,42</b>	<b>23 976,36</b>	<b>13 290,70</b>	<b>23 096,98</b>	<b>12 053,75</b>	<b>11 043,24</b>	<b>23 096,98</b>	<b>23 780,65</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	13 223,41	14 976,90	17 239,72	20 641,10	19 438,35	22 603,38	23 976,36	13 290,70	23 096,98	12 053,75	11 043,24	23 096,98	23 780,65
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	13 223,41	14 976,90	17 239,72	20 641,10	19 438,35	22 603,38	23 976,36	13 290,70	23 096,98	12 053,75	11 043,24	23 096,98	23 780,65
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Эквивалентный расход на топливо, связанный со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая	тыс. руб.							0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
5.	Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-" ) доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.							-1 592,71	-1 644,58	-794,79	637,48	332,69	304,80	637,48
6.	Выпадающие								5 297,69	4 635,26	7 432,80	3 879,00	3 553,80	7 432,80	
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>27 346,63</b>	<b>28 883,59</b>	<b>30 027,33</b>	<b>34 757,44</b>	<b>34 001,27</b>	<b>39 761,28</b>	<b>44 761,00</b>	<b>27 110,46</b>	<b>57 054,06</b>	<b>29 775,11</b>	<b>27 278,95</b>	<b>57 054,06</b>	<b>50 423,89</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	9 317,93	10 375,23	10 984,46	12 656,93	12 438,18	14 831,26	16 299,72	20 427,73	21 109,16	21 109,16	21 109,16	21 109,16	18 656,10
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	24 120,21	25 529,90	27 547,30	32 327,90	31 192,98	37 150,80	41 632,26	25 331,00	52 876,34	27 402,02	25 474,33	52 876,34	46 731,66
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>3,62</b>	<b>3 162,92</b>	<b>521,97</b>	<b>-8 735,19</b>	<b>7,71</b>	<b>-7 432,80</b>	<b>7,71</b>	<b>4,59</b>	<b>2,80</b>	<b>1,46</b>	<b>1,34</b>	<b>2,80</b>	<b>2,80</b>
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	1,19	1,11	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2,43	2,49	3,30	2,67	7,71	1,88	7,71	4,59	2,80	1,46	1,34	2,80	2,80
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>24 123,83</b>	<b>28 696,43</b>	<b>28 073,54</b>	<b>23 595,38</b>	<b>31 200,69</b>	<b>29 716,12</b>	<b>41 639,97</b>	<b>25 335,59</b>	<b>52 879,14</b>	<b>27 403,47</b>	<b>25 475,66</b>	<b>52 879,14</b>	<b>46 734,46</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>9 319,33</b>	<b>11 662,08</b>	<b>11 194,31</b>	<b>9 237,98</b>	<b>12 441,26</b>	<b>11 863,19</b>	<b>16 302,74</b>	<b>20 431,43</b>	<b>21 110,28</b>	<b>21 110,29</b>	<b>21 110,27</b>	<b>21 110,28</b>	<b>18 657,21</b>
	изменение, %	%					112,78		131,04	164,22			129,49	88,38	





Приложение 15  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО

участок Чуванское

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027	2028	2029	принято в тариф	2025						2026	2027	2028	2029
			Предложение КОМИТЕТА						год	год	год	год	год	год		
			01.01.2025	без собственных	01.07.2025		без собственных	год							без собственных	
1	2	3	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	331,30	331,30	331,30	331,30	172,90	159,24	158,40	148,02	331,30	307,26	331,30	331,30	331,30	331,30
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>24 484,56</b>	<b>25 209,30</b>	<b>25 955,50</b>	<b>18 651,85</b>	<b>9 733,94</b>	<b>8 965,17</b>	<b>8 917,91</b>	<b>8 333,30</b>	<b>18 651,85</b>	<b>17 298,47</b>	<b>19 286,01</b>	<b>19 941,73</b>	<b>20 619,75</b>	<b>21 320,82</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	24 484,56	25 209,30	25 955,50	18 651,85	9 733,94	8 965,17	8 917,91	8 333,30	18 651,85	17 298,47	19 286,01	19 941,73	20 619,75	21 320,82
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	24 484,56	25 209,30	25 955,50	18 651,85	9 733,94	8 965,17	8 917,91	8 333,30	18 651,85	17 298,47	19 286,01	19 941,73	20 619,75	21 320,82
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Основные расходы на топливо, связанные со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
6.	Выпадающие					789,33	411,93	379,40	377,40	352,66	789,33	732,06				
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>51 906,63</b>	<b>53 433,26</b>	<b>55 005,08</b>	<b>37 322,10</b>	<b>19 477,48</b>		<b>17 844,61</b>		<b>37 322,10</b>	<b>34 614,01</b>	<b>37 770,26</b>	<b>38 996,32</b>	<b>40 262,88</b>	<b>41 571,28</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	19 204,69	19 769,52	20 351,07	13 684,13	13 684,13		13 684,13		13 684,13		13 848,45	14 297,98	14 762,37	15 242,09
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	48 105,83	49 520,67	50 977,40	34 614,01	17 939,19	17 939,19	16 674,82	16 674,82	34 614,01	34 614,01	35 029,65	36 166,75	37 341,41	38 554,87
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2,80</b>	<b>2,80</b>	<b>2,80</b>	<b>2,80</b>	<b>1,46</b>	<b>1,46</b>	<b>1,34</b>	<b>1,34</b>	<b>2,80</b>	<b>2,80</b>	<b>2,80</b>	<b>2,80</b>	<b>2,80</b>	<b>2,80</b>
7.1	налог на имущество	тыс. руб.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	2,80	2,80	2,80	2,80	1,46	1,46	1,34	1,34	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>48 108,62</b>	<b>49 523,47</b>	<b>50 980,19</b>	<b>34 616,81</b>	<b>17 940,65</b>	<b>17 940,65</b>	<b>16 676,16</b>	<b>16 676,16</b>	<b>34 616,81</b>	<b>34 616,81</b>	<b>35 032,45</b>	<b>36 169,55</b>	<b>37 344,21</b>	<b>38 557,67</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>19 205,81</b>	<b>19 770,64</b>	<b>20 352,19</b>	<b>13 685,24</b>	<b>13 685,24</b>	<b>13 685,24</b>	<b>13 685,23</b>	<b>13 685,23</b>	<b>13 685,24</b>	<b>13 685,24</b>	<b>13 849,56</b>	<b>14 299,09</b>	<b>14 763,47</b>	<b>15 243,20</b>
	изменение, %	%	102,94	102,94	102,94	83,94	66,98		<b>100,00</b>		83,94		101,20	103,25	103,25	103,25



Приложение 16  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Новое Чаплино

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025			2026	
							план	факт	год	01.07.2024	Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			год	
											год	01.01.2025	01.07.2025		год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	3 073,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	961,55	961,55	2 188,40	2 188,40	2 108,27	3 058,50	2 108,27	984,47	2 367,12	1 266,64	1 100,48	2 367,12	2 367,12
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	429,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>28 852,92</b>	<b>28 356,38</b>	<b>34 453,77</b>	<b>37 375,38</b>	<b>39 664,84</b>	<b>37 647,59</b>	<b>43 299,42</b>	<b>20 218,90</b>	<b>44 736,60</b>	<b>23 938,41</b>	<b>20 798,18</b>	<b>44 736,60</b>	<b>46 060,80</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	28 852,92	28 356,38	34 453,77	37 375,38	39 664,84	37 647,59	43 299,42	20 218,90	44 736,60	23 938,41	20 798,18	44 736,60	46 060,80
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	28 852,92	28 356,38	34 453,77	37 375,38	39 664,84	37 647,59	43 299,42	20 218,90	44 736,60	23 938,41	20 798,18	44 736,60	46 060,80
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Основные расходы на топливо, связанные со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая	тыс. руб.							0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("−") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.							-5 941,90	-7 824,33	-3 653,62	2 752,26	1 472,73	1 279,54	2 752,26
6.	Выпадающие								5 297,69	5 297,69	9 292,47	4 972,37	4 320,10	9 292,47	
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>60 020,94</b>	<b>53 475,84</b>	<b>66 241,00</b>	<b>69 318,17</b>	<b>71 372,06</b>	<b>75 825,09</b>	<b>80 599,73</b>	<b>42 375,38</b>	<b>108 584,57</b>	<b>58 103,26</b>	<b>50 481,31</b>	<b>108 584,57</b>	<b>99 327,34</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 988,88	4 042,65	4 716,83	4 912,53	5 082,20	6 024,34	5 712,05	6 431,27	8 192,74	8 192,74	8 192,74	8 192,74	7 494,28
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	38 700,66	31 885,50	37 506,80	37 339,80	40 412,04	43 836,80	43 416,89	23 254,64	59 670,53	30 618,08	29 052,45	59 670,53	54 583,41
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>6,47</b>	<b>9 283,69</b>	<b>4 321,05</b>	<b>-5 709,68</b>	<b>20,24</b>	<b>-9 292,47</b>	<b>20,24</b>	<b>9,28</b>	<b>6,99</b>	<b>3,74</b>	<b>3,25</b>	<b>6,99</b>	<b>6,99</b>
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	2,08	1,97	1,70		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	4,38	4,69	6,98	5,60	20,24	4,00	20,24	9,28	6,99	3,74	3,25	6,99	6,99
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>38 707,12</b>	<b>41 175,85</b>	<b>41 836,53</b>	<b>31 635,72</b>	<b>40 432,28</b>	<b>34 540,32</b>	<b>43 437,13</b>	<b>23 263,92</b>	<b>59 677,52</b>	<b>30 621,82</b>	<b>29 055,70</b>	<b>59 677,52</b>	<b>54 590,39</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>4 989,72</b>	<b>5 220,54</b>	<b>5 261,35</b>	<b>4 162,09</b>	<b>5 084,75</b>	<b>4 746,75</b>	<b>5 714,71</b>	<b>6 433,84</b>	<b>8 193,70</b>	<b>8 193,74</b>	<b>8 193,66</b>	<b>8 193,70</b>	<b>7 495,24</b>
	изменение, %	%					115,80		112,39	126,53			143,38	91,48	



Приложение 16  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО**

участок Новое Чаплино

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027	2028	2029	принято в тариф	2025					2026	2027	2028	2029		
			Предложение КОМИТЕТА										год	год	год	год	
			01.01.2025	без собственных	01.07.2025		без собственных	год	без собственных								
1	2	3	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 367,12	2 367,12	2 367,12	2 367,12	1 266,64	674,42	1 100,48	638,75	2 367,12	1 313,17	2 367,12	2 367,12	2 367,12	2 367,12	
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>47 424,20</b>	<b>48 827,96</b>	<b>50 273,26</b>	<b>49 225,26</b>	<b>25 074,28</b>	<b>13 350,66</b>	<b>24 150,98</b>	<b>14 017,97</b>	<b>49 225,26</b>	<b>27 368,63</b>	<b>50 898,91</b>	<b>52 629,48</b>	<b>54 418,88</b>	<b>56 269,12</b>	
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	47 424,20	48 827,96	50 273,26	49 225,26	25 074,28	13 350,66	24 150,98	14 017,97	49 225,26	27 368,63	50 898,91	52 629,48	54 418,88	56 269,12	
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	47 424,20	48 827,96	50 273,26	49 225,26	25 074,28	13 350,66	24 150,98	14 017,97	49 225,26	27 368,63	50 898,91	52 629,48	54 418,88	56 269,12	
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.	Основные расходы 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	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
5.	Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-" ) доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
6.	Выпадающие					789,33		0,00	789,33	458,15	789,33	458,15					
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>102 197,37</b>	<b>105 152,34</b>	<b>108 194,78</b>	<b>95 129,37</b>	<b>46 156,06</b>		<b>48 973,31</b>		<b>95 129,37</b>	<b>53 001,16</b>	<b>97 482,49</b>	<b>100 601,41</b>	<b>103 823,45</b>	<b>107 152,05</b>	
	Себестоимость	коп./кВт.ч	7 710,83	7 933,78	8 163,33	7 094,34	6 432,70		7 855,87		7 094,34	7 269,82	7 502,42	7 742,70	7 990,94		
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	56 160,57	57 784,42	59 456,33	52 773,35	24 575,53		24 575,54		28 425,63	28 425,62	52 773,38	53 001,16	54 078,75	55 808,98	
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>6,99</b>	<b>6,99</b>	<b>6,99</b>	<b>6,99</b>	<b>4,35</b>		<b>4,35</b>		<b>2,64</b>	<b>2,64</b>	<b>6,99</b>	<b>6,99</b>	<b>6,99</b>	<b>6,99</b>	
7.1	налог на имущество	тыс. руб.				0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	6,99	6,99	6,99	6,99	4,35		4,35		2,64	2,64	6,99	6,99	6,99	6,99	
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>56 167,56</b>	<b>57 791,41</b>	<b>59 463,32</b>	<b>52 780,34</b>	<b>24 579,88</b>		<b>24 579,89</b>		<b>28 428,27</b>	<b>28 428,26</b>	<b>53 008,15</b>	<b>53 008,15</b>	<b>54 085,74</b>	<b>55 815,97</b>	
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>7 711,79</b>	<b>7 934,74</b>	<b>8 164,29</b>	<b>7 095,28</b>	<b>6 433,84</b>		<b>6 433,84</b>		<b>7 856,60</b>	<b>7 856,60</b>	<b>7 125,90</b>	<b>7 125,90</b>	<b>7 270,76</b>	<b>7 503,36</b>	
	изменение, %	%	102,89	102,89	102,89	124,16	100,00		122,11		124,69		102,03	103,20	103,20	103,21	





Приложение 17  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Нуллигран

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025			2026	
							план	факт	год	01.07.2024	год	Предложение ОРГАНИЗАЦИИ		год	
												01.01.2025	01.07.2025		15
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	1 441,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 054,98	888,79	672,86	661,43	672,86	2 608,57	672,86	315,98	3 416,77	1 948,57	1 468,20	3 416,77	3 416,77
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	451,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>19 431,91</b>	<b>18 753,68</b>	<b>19 388,58</b>	<b>19 603,73</b>	<b>25 665,10</b>	<b>23 028,95</b>	<b>23 027,96</b>	<b>10 814,09</b>	<b>23 940,62</b>	<b>13 653,26</b>	<b>10 287,36</b>	<b>23 940,62</b>	<b>24 649,26</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	19 431,91	18 753,68	19 388,58	19 603,73	25 665,10	23 028,95	23 027,96	10 814,09	23 940,62	13 653,26	10 287,36	23 940,62	24 649,26
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	19 431,91	18 753,68	19 388,58	19 603,73	25 665,10	23 028,95	23 027,96	10 814,09	23 940,62	13 653,26	10 287,36	23 940,62	24 649,26
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Эквивалент расходов на топливо, связанных со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая	тыс. руб.							0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("−") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.					-7 290,71		-7 188,18	-3 375,62	2 758,69	1 573,27	1 185,42	2 758,69	
6.	Выпадающие						454,48		5 297,69	5 297,69	13 834,04	7 889,51	5 944,53	13 834,04	
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>46 945,55</b>	<b>45 815,30</b>	<b>45 574,94</b>	<b>52 916,04</b>	<b>54 237,00</b>	<b>64 227,67</b>	<b>58 674,10</b>	<b>33 782,64</b>	<b>94 248,78</b>	<b>53 749,78</b>	<b>40 499,00</b>	<b>94 248,78</b>	<b>79 853,54</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 371,97	4 726,55	4 582,04	6 147,82	5 452,91	7 377,39	6 816,80	8 357,82	11 071,65	11 071,65	11 071,65	11 071,65	9 380,61
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	33 176,62	33 654,80	35 424,00	38 562,10	42 156,74	45 303,20	42 758,24	24 796,31	67 989,03	39 826,51	28 162,52	67 989,03	57 604,62
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>6,46</b>	<b>5 771,68</b>	<b>6 330,45</b>	<b>-10 174,88</b>	<b>20,24</b>	<b>-13 834,04</b>	<b>20,24</b>	<b>9,89</b>	<b>6,29</b>	<b>3,59</b>	<b>2,70</b>	<b>6,29</b>	<b>6,29</b>
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	2,09	1,96	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	4,38	4,76	0,00	5,46	20,24	3,63	20,24	9,89	6,29	3,59	2,70	6,29	6,29
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>33 183,08</b>	<b>39 433,20</b>	<b>41 756,14</b>	<b>28 392,67</b>	<b>42 176,98</b>	<b>31 465,53</b>	<b>42 778,48</b>	<b>24 806,20</b>	<b>67 995,32</b>	<b>39 830,10</b>	<b>28 165,23</b>	<b>67 995,32</b>	<b>57 610,91</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>4 372,82</b>	<b>5 538,08</b>	<b>5 401,09</b>	<b>4 526,55</b>	<b>5 455,52</b>	<b>5 123,99</b>	<b>6 820,03</b>	<b>8 361,15</b>	<b>11 072,68</b>	<b>11 072,65</b>	<b>11 072,72</b>	<b>11 072,68</b>	<b>9 381,63</b>
	изменение, %	%					108,50		125,01	153,26			162,36	84,73	



Приложение 17  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО**

участок Нуллигран

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027	2028	2029	принято в тариф	2025						2026	2027	2028	2029
							Предложение КОМИТЕТА						год	год	год	год
							01.01.2025	без собственных	01.07.2025	без собственных	год	без собственных				
1	2	3	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3 416,77	3 416,77	3 416,77	3 416,77	1 948,57	1 447,69	1 468,20	1 024,40	3 416,77	2 472,10	3 416,77	3 416,77	3 416,77	3 416,77
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>25 378,88</b>	<b>26 130,09</b>	<b>26 903,54</b>	<b>28 359,20</b>	<b>16 173,16</b>	<b>12 015,86</b>	<b>12 186,04</b>	<b>8 502,53</b>	<b>28 359,20</b>	<b>20 518,40</b>	<b>29 323,42</b>	<b>30 320,41</b>	<b>31 351,31</b>	<b>32 417,25</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	25 378,88	26 130,09	26 903,54	28 359,20	16 173,16	12 015,86	12 186,04	8 502,53	28 359,20	20 518,40	29 323,42	30 320,41	31 351,31	32 417,25
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	25 378,88	26 130,09	26 903,54	28 359,20	16 173,16	12 015,86	12 186,04	8 502,53	28 359,20	20 518,40	29 323,42	30 320,41	31 351,31	32 417,25
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Основные расходы на топливо, связанные со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5.	Недополученные ("+" ) или излишне полученные (" - ") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
6.	Выпадающие					789,33	450,15	334,44	339,18	236,65	789,33	571,09				
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>82 116,07</b>	<b>84 445,57</b>	<b>86 844,02</b>	<b>73 278,15</b>	<b>40 900,30</b>		<b>32 377,86</b>		<b>73 278,16</b>	<b>52 977,82</b>	<b>74 847,43</b>	<b>77 161,90</b>	<b>79 552,11</b>	<b>82 020,57</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	9 646,39	9 920,04	10 201,80	8 542,07	8 360,15		8 783,51		8 542,07	8 725,00	8 994,80	9 273,43	9 561,18	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	59 236,76	60 917,21	62 647,40	53 018,07	30 386,90	30 386,91	22 590,91	22 590,92	53 018,07	52 977,82	54 153,47	55 828,03	57 557,39	59 343,36
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>6,29</b>	<b>6,29</b>	<b>6,29</b>	<b>6,29</b>	<b>3,63</b>	<b>3,63</b>	<b>2,66</b>	<b>2,66</b>	<b>6,29</b>	<b>6,29</b>	<b>6,29</b>	<b>6,29</b>	<b>6,29</b>	<b>6,29</b>
7.1	налог на имущество	тыс. руб.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	6,29	6,29	6,29	6,29	3,63	3,63	2,66	2,66	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>59 243,04</b>	<b>60 923,49</b>	<b>62 653,69</b>	<b>53 024,36</b>	<b>30 390,53</b>	<b>30 390,54</b>	<b>22 593,57</b>	<b>22 593,58</b>	<b>52 984,10</b>	<b>52 984,11</b>	<b>54 159,76</b>	<b>55 834,32</b>	<b>57 563,68</b>	<b>59 349,65</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>9 647,42</b>	<b>9 921,07</b>	<b>10 202,82</b>	<b>8 543,08</b>	<b>8 361,15</b>	<b>8 361,15</b>	<b>8 784,54</b>	<b>8 784,55</b>	<b>8 536,60</b>	<b>8 536,60</b>	<b>8 726,01</b>	<b>8 995,81</b>	<b>9 274,44</b>	<b>9 562,19</b>
	изменение, %	%	102,83	102,84	102,84	125,26	100,00		105,06		125,17	102,22	103,09	103,10	103,10	





Приложение 18  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

участок Провидения

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025			2026		
							план	факт	год	01.07.2024	год	Предложение ОРГАНИЗАЦИИ		год		
												01.01.2025	01.07.2025		15	16
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	5 028,03	9,70	5,19	7,50	5,57	7,55	5,57	2,72	8,09	4,17	3,92	8,09	8,33	
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	36 985,68	32 505,50	20 686,38	9 158,69	8 111,68	9 188,62	8 111,68	3 964,07	9 187,76	4 736,43	4 451,33	9 187,76	9 187,76	
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	2 181,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>154 203,66</b>	<b>164 581,81</b>	<b>177 770,96</b>	<b>213 795,44</b>	<b>314 363,39</b>	<b>277 600,24</b>	<b>282 412,22</b>	<b>138 011,08</b>	<b>327 952,25</b>	<b>169 064,41</b>	<b>158 887,85</b>	<b>327 952,25</b>	<b>337 659,64</b>	
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	154 203,66	164 581,81	177 770,96	213 795,44	314 363,39	277 600,24	282 412,22	138 011,08	327 952,25	169 064,41	158 887,85	327 952,25	337 659,64	
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	154 203,66	164 581,81	177 770,96	213 795,44	314 363,39	277 600,24	282 412,22	138 011,08	327 952,25	169 064,41	158 887,85	327 952,25	337 659,64	
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.	Эквивалентный расход на топливо, связанный со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая	тыс. руб.							0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("−") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.							-29 850,30		-27 434,55	-13 406,90	2 961,40	1 526,65	1 434,75	2 961,40
6.	Выпадающие								5 297,69	4 854,91	1 361,45	701,85	659,60	1 361,45		
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>253 515,46</b>	<b>243 808,55</b>	<b>251 109,32</b>	<b>276 652,31</b>	<b>381 672,30</b>	<b>353 375,90</b>	<b>362 890,61</b>	<b>179 605,80</b>	<b>439 537,09</b>	<b>226 588,10</b>	<b>212 948,99</b>	<b>439 537,09</b>	<b>447 800,58</b>	
	Себестоимость	коп./кВт.ч	2 918,91	2 763,53	2 660,52	3 115,84	4 039,53	3 892,03	4 089,48	4 141,74	4 638,20	4 638,20	4 638,20	4 638,20	4 725,40	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	160 714,80	162 270,30	158 841,80	181 158,70	241 580,16	248 518,70	237 556,71	118 467,10	295 777,16	151 890,19	143 886,97	295 777,16	301 337,90	
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 512,20</b>	<b>47 981,64</b>	<b>47 187,84</b>	<b>57 117,04</b>	<b>28,91</b>	<b>-1 361,45</b>	<b>28,91</b>	<b>14,76</b>	<b>9,78</b>	<b>5,04</b>	<b>4,74</b>	<b>9,78</b>	<b>9,78</b>	
7.1	Налог на имущество	тыс. руб.	1 504,01	1 378,89	1 340,91	1 119	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	8,19	9,64	14,70	11,19	28,91	7,39	28,91	9,78	9,78	5,04	4,74	9,78	9,78	
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>162 226,99</b>	<b>211 640,47</b>	<b>207 385,25</b>	<b>238 286,93</b>	<b>241 609,07</b>	<b>247 149,86</b>	<b>237 585,62</b>	<b>118 481,86</b>	<b>295 786,94</b>	<b>151 895,23</b>	<b>143 891,71</b>	<b>295 786,94</b>	<b>301 347,68</b>	
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>2 946,37</b>	<b>3 604,32</b>	<b>3 473,60</b>	<b>4 098,42</b>	<b>4 040,02</b>	<b>3 870,59</b>	<b>4 089,98</b>	<b>4 142,26</b>	<b>4 638,36</b>	<b>4 638,36</b>	<b>4 638,36</b>	<b>4 638,36</b>	<b>4 725,56</b>	
	изменение, %	%					137,60		101,24	102,53			113,41	101,88		



Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО

участок Провидения

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027	2028	2029	принято в тариф	2025					2026	2027	2028	2029		
			Предложение КОМИТЕТА										год	год	год	год	
			01.01.2025	без собственных х	01.07.2025		без собственных х	год	без собственных х								
1	2	3	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	8,57	8,83	9,09	8,09	4,17	2,76	3,92	2,62	8,09	5,38	8,43	8,77	9,12	9,49	
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	9 187,76	9 187,76	9 187,76	9 187,76	4 736,43	3 136,16	4 451,33	2 971,80	9 187,76	6 107,95	9 187,76	9 187,76	9 187,76	9 187,76	
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>347 654,37</b>	<b>357 944,94</b>	<b>368 540,11</b>	<b>312 703,44</b>	<b>161 203,41</b>	<b>106 738,53</b>	<b>151 500,03</b>	<b>101 144,47</b>	<b>312 703,44</b>	<b>207 883,00</b>	<b>323 335,36</b>	<b>334 328,76</b>	<b>345 695,94</b>	<b>357 449,60</b>	
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	347 654,37	357 944,94	368 540,11	312 703,44	161 203,41	106 738,53	151 500,03	101 144,47	312 703,44	207 883,00	323 335,36	334 328,76	345 695,94	357 449,60	
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	347 654,37	357 944,94	368 540,11	312 703,44	161 203,41	106 738,53	151 500,03	101 144,47	312 703,44	207 883,00	323 335,36	334 328,76	345 695,94	357 449,60	
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.	Основные расходы на топливо, связанные со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая экономия	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.				-36 454,14	-18 792,67	-12 443,29	-17 661,47	-11 791,15	-36 454,14	-24 234,45					
6.	Выпадающие					789,33	406,91	269,43	382,42	255,31	789,33	524,74					
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>460 759,48</b>	<b>474 101,96</b>	<b>487 839,38</b>	<b>353 333,34</b>	<b>182 148,75</b>		<b>171 184,60</b>		<b>353 333,34</b>	<b>234 893,46</b>	<b>401 921,82</b>	<b>415 079,74</b>	<b>428 679,93</b>	<b>442 737,28</b>	
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 862,15	5 002,95	5 147,91	3 850,89	3 850,89		3 850,89		3 850,89	4 380,44	4 523,85	4 672,07	4 825,28		
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	310 058,32	319 036,86	328 281,16	234 893,46	120 607,20	120 607,18	114 286,30	114 286,28	234 893,51	234 893,46	267 194,73	275 942,03	284 983,33	294 328,56	
7.	Прибыль	тыс. руб.	9,78	9,78	9,78	9,78	5,04	5,04	4,74	4,74	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	
7.1	Налог на имущество	тыс. руб.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	9,78	9,78	9,78	9,78	5,04	5,04	4,74	4,74	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>310 068,10</b>	<b>319 046,64</b>	<b>328 290,95</b>	<b>234 903,24</b>	<b>120 612,24</b>	<b>120 612,22</b>	<b>114 291,04</b>	<b>114 291,02</b>	<b>234 903,28</b>	<b>234 903,24</b>	<b>267 204,51</b>	<b>275 951,81</b>	<b>284 993,11</b>	<b>294 338,34</b>	
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	коп./кВт.ч	<b>4 862,31</b>	<b>5 003,10</b>	<b>5 148,07</b>	<b>3 851,05</b>	<b>3 851,05</b>	<b>3 851,05</b>	<b>3 851,05</b>	<b>3 851,05</b>	<b>3 851,05</b>	<b>4 380,60</b>	<b>4 524,01</b>	<b>4 672,23</b>	<b>4 825,44</b>		
	изменение, %	%	102,89	102,90	102,90	94,16	92,97		100,00		94,16	113,75	103,27	103,28	103,28		



Приложение 19  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Сиреники

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025			2026		
							план	факт	год	01.07.2024	год	Предложение ОРГАНИЗАЦИИ		год		
												01.01.2025	01.07.2025		15	16
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	3,48	3,58	1,70	1,70	1,82	2,45	1,82	0,89	2,67	1,31	1,35	2,67	2,74	
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	668,14	934,35	1 608,36	1 591,54	1 455,36	1 654,04	1 455,36	709,91	1 470,44	724,41	746,03	1 470,44	1 470,44	
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	607,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>38 343,72</b>	<b>36 883,80</b>	<b>39 188,04</b>	<b>44 384,92</b>	<b>33 409,81</b>	<b>44 834,90</b>	<b>39 033,10</b>	<b>23 262,10</b>	<b>38 207,17</b>	<b>18 822,66</b>	<b>19 384,51</b>	<b>38 207,17</b>	<b>39 338,10</b>	
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	38 272,67	36 704,48	39 076,53	44 148,55	33 338,98	44 518,83	38 962,27	23 227,55	37 781,63	18 613,02	19 168,62	37 781,63	38 899,97	
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	38 272,67	36 704,48	39 076,53	44 148,55	33 338,98	44 518,83	38 962,27	23 227,55	37 781,63	18 613,02	19 168,62	37 781,63	38 899,97	
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	71,05	179,33	111,51	236,37	70,83	316,07	70,83	34,55	425,54	209,64	215,90	425,54	438,13	
4.	Основные расходы на топливо, связанные со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая	тыс. руб.							0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("−") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.							-3 880,16		-5 548,00	-2 706,25	6 933,24	3 415,64	3 517,60	6 933,24
6.	Выпадающие								5 297,69	2 884,16	22 568,23	11 118,18	11 450,05	22 568,23		
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>69 232,37</b>	<b>66 045,06</b>	<b>75 183,65</b>	<b>80 135,57</b>	<b>67 529,78</b>	<b>88 732,97</b>	<b>79 022,17</b>	<b>43 068,35</b>	<b>128 188,37</b>	<b>63 151,65</b>	<b>65 036,72</b>	<b>128 188,37</b>	<b>101 562,88</b>	
	Себестоимость	коп./кВт.ч	5 492,23	5 950,51	6 723,05	7 097,09	6 216,84	8 503,10	6 998,48	7 819,53	12 272,65	12 272,65	12 272,65	12 272,65	9 723,55	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	41 209,25	45 175,80	50 829,20	55 030,40	45 009,08	58 413,20	54 265,79	30 368,87	84 308,72	39 517,83	44 790,89	84 308,72	66 797,30	
7.	Прибыль	тыс. руб.	141,27	-1 444,51	-10 973,12	-19 634,85	24,09	-22 568,23	24,09	10,19	8,39	4,13	4,25	8,39	8,39	
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	134,67	120,97	119,87		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		
7.2	прочие цели	тыс. руб.	6,59	6,50	9,82	7,53	24,09	5,45	24,09	10,19	8,39	4,13	4,25	8,39	8,39	
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>41 350,52</b>	<b>43 858,75</b>	<b>39 985,77</b>	<b>35 403,08</b>	<b>45 033,17</b>	<b>35 839,52</b>	<b>54 289,88</b>	<b>30 379,06</b>	<b>84 317,10</b>	<b>39 521,96</b>	<b>44 795,15</b>	<b>84 317,10</b>	<b>66 805,68</b>	
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>5 511,06</b>	<b>5 777,03</b>	<b>5 288,81</b>	<b>4 565,82</b>	<b>6 220,17</b>	<b>5 217,09</b>	<b>7 001,59</b>	<b>7 822,16</b>	<b>12 273,88</b>	<b>12 273,94</b>	<b>12 273,82</b>	<b>12 273,88</b>	<b>9 724,77</b>	
	изменение, %	%					116,92		112,56	125,75			175,30	79,23		

Приложение 19  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО

участок Сиреники

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027	2028	2029	принято в тариф	2025					2026	2027	2028	2029		
			Предложение КОМИТЕТА										год	год	год	год	
			01.01.2025	без собственных	01.07.2025		без собственных	год	без собственных	год	год	год					
1	2	3	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
<b>1.</b>	<b>Натуральные показатели</b>																
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 446,11	1 446,11	1 446,11	1 335,44	657,90		677,54		1 335,44		1 335,44	1 335,44	1 335,44	1 335,44	
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	72,24	72,24	72,24	61,40	30,25		31,15		61,40		61,40	61,40	61,40	61,40	
	то же в % к выработке	%	5,00	5,00	5,00	4,60	4,60		4,60		4,60		4,60	4,60	4,60	4,60	
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.									0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1 373,86	1 373,86	1 373,86	1 274,04	627,65		646,39		1 274,04		1 274,04	1 274,04	1 274,04	1 274,04	
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	329,36	329,36	329,36	185,33	91,30		94,03		185,33		185,33	185,33	185,33	185,33	
	то же в % к отпуску в сеть	%	23,97	23,97	23,97	14,55	14,55		14,55		14,55		14,55	14,55	14,55	14,55	
<b>6.</b>	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>1 044,50</b>	<b>1 044,50</b>	<b>1 044,50</b>	<b>1 088,71</b>	<b>536,35</b>	<b>536,35</b>	<b>552,36</b>	<b>552,36</b>	<b>1 088,71</b>	<b>1 088,71</b>	<b>1 088,71</b>	<b>1 088,71</b>	<b>1 088,71</b>	<b>1 088,71</b>	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	357,54	357,54	357,54	357,52	192,56		192,56		357,52		357,52	357,52	357,52	357,52	
<b>7.</b>	<b>Продано потребителям (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>686,96</b>	<b>686,96</b>	<b>686,96</b>	<b>731,19</b>	<b>343,79</b>	<b>343,79</b>	<b>387,40</b>	<b>387,40</b>	<b>731,19</b>	<b>731,19</b>	<b>731,19</b>	<b>731,19</b>	<b>731,19</b>	<b>731,19</b>	
	в т.ч. населению:		266,40	266,40	266,40	288,06	142,84		142,84		288,06		288,06	288,06	288,06	288,06	
	городскому	тыс.кВт.ч.				0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
	сельскому	тыс.кВт.ч.	266,40	266,40	266,40	288,06	142,84		142,84		288,06		288,06	288,06	288,06	288,06	
	приравненным	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	162,63	162,63	162,63	170,47	88,58		88,58		170,47		170,47	170,47	170,47	170,47	
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	257,94	257,94	257,94	272,66	112,37		112,37		272,66		272,66	272,66	272,66	272,66	
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%										0,043	0,040	0,040	0,040	0,040	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%										1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов											1,0326	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>53 072,87</b>	<b>54 643,82</b>	<b>56 261,28</b>	<b>36 500,68</b>	<b>17 981,96</b>	<b>11 526,01</b>	<b>18 518,72</b>	<b>12 988,26</b>	<b>36 500,68</b>	<b>24 514,27</b>	<b>37 689,50</b>	<b>38 805,11</b>	<b>39 953,74</b>	<b>41 136,37</b>	
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	6 915,04	7 119,73	7 330,47	1 548,66	762,94		489,03		1 548,66		1 040,10	1 599,10	1 646,43	1 695,17	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	1 261,56	1 298,90	1 337,34	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	37 403,14	38 510,27	39 650,18	28 965,51	14 269,78		9 146,59		14 695,73		10 306,97	28 965,51	19 453,56	29 908,91	
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс.руб.	7 493,13	7 714,93	7 943,29	5 986,51	2 949,24		1 890,39		3 037,27		2 130,22	5 986,51	4 020,61	6 181,49	
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1 190,06	586,28		375,79		603,78		423,47	1 190,06	799,26	1 228,82	
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	7 493,13	7 714,93	7 943,29	4 796,45	2 362,96		1 514,60		2 433,49		1 706,75	4 796,45	3 221,35	4 952,67	
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс.руб.	1 409,70	1 451,42	1 494,39	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	1,48	1,53	1,57	1,40	0,69		0,44		0,71		0,50	1,40	1,45	1,49	
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс.руб.	185,89	191,39	197,06	46,49	22,90		14,68		23,59		16,54	46,49	31,23	48,01	
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.10	Иные расходы	тыс.руб.	5 896,06	6 070,58	6 250,27	4 748,55	2 339,36		1 499,48		2 409,19		1 689,71	4 748,55	3 189,18	4 903,21	
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>10 948,61</b>	<b>11 227,53</b>	<b>11 514,71</b>	<b>10 261,27</b>	<b>5 055,19</b>	<b>3 240,26</b>	<b>5 206,08</b>	<b>3 651,33</b>	<b>10 261,27</b>	<b>6 891,58</b>	<b>10 639,27</b>	<b>11 006,03</b>	<b>11 387,45</b>	<b>11 784,13</b>	
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	9 475,34	9 754,18	10 041,27	8 788,16	4 329,46		2 775,08		4 458,70		3 127,14	8 788,16	5 902,23	9 166,05	
2.2.1	страховые взносы	тыс.руб.	9 416,59	9 695,32	9 982,30	8 731,01	4 301,31		2 757,04		4 429,70		3 106,81	8 731,01	5 863,85	9 106,45	
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.	3,66	3,77	3,88	2,05	1,01		0,65		1,04		0,73	2,05	1,38	2,14	
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс.руб.	55,09	55,09	55,09	55,09	27,14		17,40		27,95		19,60	55,09	37,00	57,46	
2.2.4.1	налог на имущество	тыс.руб.	55,09	55,09	55,09	55,09	27,14		17,40		27,95		19,60	55,09	37,00	57,46	
2.2.4.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.4.3	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	



**Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО**

участок Сиреники

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027	2028	2029	принято в тариф	2025						2026	2027	2028	2029
			Предложение КОМИТЕТА						год	год	год	год	год			
			01.01.2025	без собственных	01.07.2025		без собственных	год						без собственных		
1	2	3	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	2,83	2,91	3,00	2,67	1,31	0,84	1,35	0,95	2,67	1,79	2,78	2,89	3,01	3,13
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 470,44	1 470,44	1 470,44	1 470,44	724,41	464,33	746,03	523,24	1 470,44	987,57	1 470,44	1 470,44	1 470,44	1 470,44
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>40 502,51</b>	<b>41 701,39</b>	<b>42 935,75</b>	<b>36 941,25</b>	<b>18 199,01</b>	<b>11 665,14</b>	<b>18 742,25</b>	<b>13 145,03</b>	<b>36 941,26</b>	<b>24 810,17</b>	<b>38 198,36</b>	<b>39 498,25</b>	<b>40 842,38</b>	<b>42 232,26</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	40 051,41	41 236,93	42 457,54	36 757,90	18 108,68	11 607,24	18 649,22	13 079,79	36 757,90	24 687,03	38 007,67	39 299,93	40 636,13	42 017,76
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	40 051,41	41 236,93	42 457,54	36 757,90	18 108,68	11 607,24	18 649,22	13 079,79	36 757,90	24 687,03	38 007,67	39 299,93	40 636,13	42 017,76
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	451,10	464,46	478,20	183,35	90,33	57,90	93,03	65,24	183,35	123,14	190,69	198,32	206,25	214,50
4.	Расходы 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	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
6.	Выпадающие					789,33	388,86	249,25	400,47	280,87	789,33	530,12				
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>104 523,99</b>	<b>107 572,74</b>	<b>110 711,74</b>	<b>84 492,53</b>	<b>41 625,01</b>		<b>42 867,52</b>		<b>84 492,53</b>	<b>56 746,15</b>	<b>86 527,14</b>	<b>89 309,39</b>	<b>92 183,58</b>	<b>95 152,77</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	10 007,05	10 298,93	10 599,46	7 760,79	7 760,79		7 760,79		7 760,79	7 947,68	8 203,23	8 467,23	8 739,96	8 739,96
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	68 744,80	70 749,94	72 814,44	56 746,14	26 680,64	26 680,66	30 065,48	30 065,49	56 746,12	56 746,15	58 112,61	59 981,20	61 911,54	63 905,68
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>8,39</b>	<b>8,39</b>	<b>8,39</b>	<b>8,39</b>	<b>3,93</b>	<b>3,93</b>	<b>4,45</b>	<b>4,45</b>	<b>8,38</b>	<b>8,38</b>	<b>8,38</b>	<b>8,38</b>	<b>8,38</b>	<b>8,38</b>
7.1	налог на имущество	тыс. руб.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	8,39	8,39	8,39	8,39	3,93	3,93	4,45	4,45	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>68 753,18</b>	<b>70 758,33</b>	<b>72 822,83</b>	<b>56 754,53</b>	<b>26 684,57</b>	<b>26 684,59</b>	<b>30 069,93</b>	<b>30 069,94</b>	<b>56 754,50</b>	<b>56 754,53</b>	<b>58 120,99</b>	<b>59 989,58</b>	<b>61 919,92</b>	<b>63 914,06</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>10 008,27</b>	<b>10 300,15</b>	<b>10 600,68</b>	<b>7 761,94</b>	<b>7 761,93</b>	<b>7 761,94</b>	<b>7 761,94</b>	<b>7 761,94</b>	<b>7 761,94</b>	<b>7 761,94</b>	<b>7 948,82</b>	<b>8 204,38</b>	<b>8 468,38</b>	<b>8 741,10</b>
	изменение, %	%	102,92	102,92	102,92	110,86	99,23		100,00		110,86	102,41	103,22	103,22	103,22	103,22



Приложение 20  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

участок Эмслен

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025			2026	
							план	факт	год	01.07.2024	Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			год	
											год	01.01.2025	01.07.2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	11,31	11,65	3,31	3,31	3,54	3,50	3,54	1,60	3,81	2,02	1,79	3,81	3,92
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	576,50	830,18	925,66	914,24	897,05	1 470,35	897,05	406,23	3 881,82	2 058,87	1 822,95	3 881,82	3 881,82
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	496,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>23 313,94</b>	<b>26 286,34</b>	<b>26 259,39</b>	<b>28 006,19</b>	<b>32 741,90</b>	<b>30 310,21</b>	<b>34 428,12</b>	<b>15 590,87</b>	<b>33 981,92</b>	<b>18 023,58</b>	<b>15 958,34</b>	<b>33 981,92</b>	<b>34 987,79</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	23 313,94	26 286,34	26 259,39	28 006,19	32 741,90	30 310,21	34 428,12	15 590,87	33 981,92	18 023,58	15 958,34	33 981,92	34 987,79
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	23 313,94	26 286,34	26 259,39	28 006,19	32 741,90	30 310,21	34 428,12	15 590,87	33 981,92	18 023,58	15 958,34	33 981,92	34 987,79
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Основные расходы на топливо, связанные со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая	тыс. руб.					0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
5.	Недополученные ("+" ) или излишне полученные (" - ") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.					-14 589,09		-15 742,30	-7 128,94	1 895,73	1 005,47	890,26	1 895,73	
6.	Выпадающие								5 297,69	4 699,07	10 495,89	5 566,89	4 929,00	10 495,89	
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>48 697,46</b>	<b>51 896,44</b>	<b>54 080,61</b>	<b>58 467,78</b>	<b>61 875,58</b>	<b>68 333,38</b>	<b>70 330,30</b>	<b>37 649,28</b>	<b>99 321,73</b>	<b>52 678,99</b>	<b>46 642,75</b>	<b>99 321,73</b>	<b>89 383,62</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 761,49	4 835,69	5 133,41	5 748,85	5 873,32	6 971,24	6 915,23	8 174,55	9 927,54	9 927,54	9 927,54	9 927,54	8 934,19
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	35 378,86	36 973,60	37 601,80	40 207,80	43 021,57	48 190,10	48 365,53	25 991,64	68 626,18	36 000,92	32 625,26	68 626,18	61 759,46
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>194,73</b>	<b>12 288,21</b>	<b>11 711,87</b>	<b>-5 721,13</b>	<b>23,13</b>	<b>-10 495,89</b>	<b>23,13</b>	<b>9,62</b>	<b>6,99</b>	<b>3,71</b>	<b>3,28</b>	<b>6,99</b>	<b>6,99</b>
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	189,94	180,75	194,28		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	4,79	5,35	7,67	5,51	23,13	4,33	23,13	9,62	6,99	3,71	3,28	6,99	6,99
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>35 573,59</b>	<b>49 447,90</b>	<b>49 515,62</b>	<b>34 492,18</b>	<b>43 044,70</b>	<b>37 689,88</b>	<b>48 388,66</b>	<b>26 001,26</b>	<b>68 633,17</b>	<b>36 004,63</b>	<b>32 628,54</b>	<b>68 633,17</b>	<b>61 766,45</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>4 787,70</b>	<b>6 467,18</b>	<b>6 759,89</b>	<b>4 931,64</b>	<b>5 876,48</b>	<b>5 452,26</b>	<b>6 918,54</b>	<b>8 177,58</b>	<b>9 928,55</b>	<b>9 928,56</b>	<b>9 928,54</b>	<b>9 928,55</b>	<b>8 935,20</b>
	изменение, %	%					113,26		117,73	139,16			143,51	90,00	



Приложение 20  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО**

участок Эimmelен

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027	2028	2029	принято в тариф	2025						2026	2027	2028	2029
							Предложение КОМИТЕТА						год	год	год	год
							01.01.2025	без собственны х	01.07.2025	без собственны х	год	без собственны х				
1	2	3	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	4,03	4,15	4,28	3,81	2,02	1,38	1,79	1,25	3,81	2,63	3,97	4,13	4,29	4,46
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3 881,82	3 881,82	3 881,82	3 881,82	2 058,87	1 409,67	1 822,95	1 277,32	3 881,82	2 686,99	3 881,82	3 881,82	3 881,82	3 881,82
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>36 023,43</b>	<b>37 089,72</b>	<b>38 187,58</b>	<b>35 222,77</b>	<b>18 681,71</b>	<b>12 791,02</b>	<b>16 541,06</b>	<b>11 590,09</b>	<b>35 222,77</b>	<b>24 381,11</b>	<b>36 420,34</b>	<b>37 658,63</b>	<b>38 939,03</b>	<b>40 262,95</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	36 023,43	37 089,72	38 187,58	35 222,77	18 681,71	12 791,02	16 541,06	11 590,09	35 222,77	24 381,11	36 420,34	37 658,63	38 939,03	40 262,95
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	36 023,43	37 089,72	38 187,58	35 222,77	18 681,71	12 791,02	16 541,06	11 590,09	35 222,77	24 381,11	36 420,34	37 658,63	38 939,03	40 262,95
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Основные расходы на топливо, связанные со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5.	Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-" ) доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.				-6 213,79	-3 295,72	-2 256,52	-2 918,08	-2 044,65	-6 213,79	-4 301,17				
6.	Выпадающие					789,33	418,65	286,64	370,68	259,73	789,33	546,37				
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>91 909,76</b>	<b>94 510,68</b>	<b>97 188,58</b>	<b>73 541,59</b>	<b>39 005,52</b>		<b>34 536,06</b>		<b>73 541,57</b>	<b>50 905,29</b>	<b>81 542,67</b>	<b>84 085,70</b>	<b>86 712,80</b>	<b>89 426,79</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	9 186,69	9 446,66	9 714,32	7 320,92	7 320,92		7 320,92		7 320,92	8 117,41	8 370,57	8 632,09	8 902,26	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	63 504,90	65 301,99	67 152,29	50 905,30	26 706,36	26 706,36	24 198,93	24 198,93	50 905,29	50 905,29	56 443,63	58 203,90	60 022,38	61 901,00
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>6,99</b>	<b>6,99</b>	<b>6,99</b>	<b>6,99</b>	<b>3,66</b>	<b>3,66</b>	<b>3,32</b>	<b>3,32</b>	<b>6,98</b>	<b>6,98</b>	<b>6,98</b>	<b>6,98</b>	<b>6,98</b>	<b>6,98</b>
7.1	налог на имущество	тыс. руб.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	6,99	6,99	6,99	6,99	3,66	3,66	3,32	3,32	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>63 511,88</b>	<b>65 308,98</b>	<b>67 159,27</b>	<b>50 912,29</b>	<b>26 710,02</b>	<b>26 710,02</b>	<b>24 202,25</b>	<b>24 202,25</b>	<b>50 912,27</b>	<b>50 912,27</b>	<b>56 450,61</b>	<b>58 210,88</b>	<b>60 029,36</b>	<b>61 907,98</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>9 187,70</b>	<b>9 447,67</b>	<b>9 715,33</b>	<b>7 321,93</b>	<b>7 321,92</b>	<b>7 321,92</b>	<b>7 321,92</b>	<b>7 321,92</b>	<b>7 321,92</b>	<b>7 321,92</b>	<b>8 118,42</b>	<b>8 371,57</b>	<b>8 633,09</b>	<b>8 903,27</b>
	изменение, %	%	102,83	102,83	102,83	105,83	89,54		100,00		105,83	110,88	103,12	103,12	103,13	





Приложение 21  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Явракыннот

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023		2024		2025			2026	
							план	факт	год	01.07.2024	Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			год	
											год	01.01.2025	01.07.2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	1 446,98	3,81	1,44	1,44	1,53	1,53	1,53	0,73	1,66	0,95	0,70	1,66	1,71
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 485,09	1 940,94	2 280,01	2 287,49	2 199,89	2 478,15	2 199,89	1 043,39	1 150,39	661,62	488,77	1 150,39	1 150,39
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	754,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>26 756,22</b>	<b>33 322,51</b>	<b>36 489,27</b>	<b>41 273,54</b>	<b>41 544,16</b>	<b>49 595,86</b>	<b>47 768,14</b>	<b>29 016,11</b>	<b>58 260,47</b>	<b>33 507,18</b>	<b>24 753,28</b>	<b>58 260,47</b>	<b>59 984,98</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	26 756,22	33 322,51	36 489,27	41 273,54	41 544,16	49 595,86	47 768,14	29 016,11	58 260,47	33 507,18	24 753,28	58 260,47	59 984,98
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	26 756,22	33 322,51	36 489,27	41 273,54	41 544,16	49 595,86	47 768,14	29 016,11	58 260,47	33 507,18	24 753,28	58 260,47	59 984,98
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Эквивалентный расход на топливо, связанный со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая	тыс. руб.							0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
5.	Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-" ) доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.							-1 227,24	-582,07	9 855,55	5 668,20	4 187,35	9 855,55	
6.	Выпадающие								5 297,69	5 297,69	24 105,04	13 863,46	10 241,57	24 105,04	
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>61 037,94</b>	<b>72 512,12</b>	<b>75 106,29</b>	<b>80 864,07</b>	<b>82 293,16</b>	<b>96 189,22</b>	<b>94 949,55</b>	<b>54 179,00</b>	<b>165 162,01</b>	<b>94 989,17</b>	<b>70 172,84</b>	<b>165 162,01</b>	<b>135 049,74</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	5 268,66	6 115,47	6 050,19	6 912,93	6 629,13	7 635,37	8 117,07	9 765,41	12 625,96	12 625,96	12 625,96	12 625,96	10 324,00
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	51 744,98	56 205,40	61 461,50	69 214,60	67 342,68	86 681,10	81 270,86	46 297,52	143 337,15	81 588,61	61 748,54	143 337,15	117 203,98
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>105,01</b>	<b>3 865,32</b>	<b>-10 030,64</b>	<b>-16 072,12</b>	<b>27,95</b>	<b>-24 105,04</b>	<b>27,95</b>	<b>17,73</b>	<b>9,08</b>	<b>5,22</b>	<b>3,86</b>	<b>9,08</b>	<b>9,08</b>
7.1	налог на имущество	тыс. руб.	99,22	89,15	88,28		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	5,79	6,54	9,33	7,57	27,95	5,41	27,95	17,73	9,08	5,22	3,86	9,08	9,08
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>51 849,99</b>	<b>60 166,40</b>	<b>51 528,47</b>	<b>53 150,05</b>	<b>67 370,63</b>	<b>62 570,65</b>	<b>81 298,81</b>	<b>46 315,25</b>	<b>143 346,23</b>	<b>81 593,83</b>	<b>61 752,40</b>	<b>143 346,23</b>	<b>117 213,06</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>5 279,35</b>	<b>6 546,45</b>	<b>5 072,40</b>	<b>5 308,45</b>	<b>6 631,88</b>	<b>5 511,58</b>	<b>8 119,86</b>	<b>9 769,15</b>	<b>12 626,77</b>	<b>12 626,77</b>	<b>12 626,75</b>	<b>12 626,77</b>	<b>10 324,80</b>
	изменение, %	%					102,87		122,44	147,31			155,50	81,77	



Приложение 21  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО

участок Яракынтот

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027	2028	2029	принято в тариф	2025						2026	2027	2028	2029
							Предложение КОМИТЕТА						год	год	год	год
							01.01.2025	без собственных	01.07.2025	без собственных	год	без собственных				
1	2	3	17	18	19	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	1,76	1,81	1,86	1,66	0,95	0,81	0,70	0,62	1,66	1,43	1,73	1,80	1,87	1,95
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 150,39	1 150,39	1 150,39	1 147,55	659,99	561,85	487,56	425,87	1 147,55	987,72	1 147,55	1 147,55	1 147,55	1 147,55
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>61 760,53</b>	<b>63 588,64</b>	<b>65 470,87</b>	<b>48 152,74</b>	<b>27 693,95</b>	<b>23 576,01</b>	<b>20 458,79</b>	<b>17 870,03</b>	<b>48 152,74</b>	<b>41 446,04</b>	<b>49 789,93</b>	<b>51 482,79</b>	<b>53 233,20</b>	<b>55 043,13</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	61 760,53	63 588,64	65 470,87	48 152,74	27 693,95	23 576,01	20 458,79	17 870,03	48 152,74	41 446,04	49 789,93	51 482,79	53 233,20	55 043,13
3.1.1	уголь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	61 760,53	63 588,64	65 470,87	48 152,74	27 693,95	23 576,01	20 458,79	17 870,03	48 152,74	41 446,04	49 789,93	51 482,79	53 233,20	55 043,13
3.1.3	газ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Основные расходы на топливо, связанные со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5.	Недополученные ("+" или излишне полученные ("-")) доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
6.	Выпадающие					789,33	453,97	386,46	335,37	292,93	789,33	679,39				
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>139 011,96</b>	<b>143 091,47</b>	<b>147 291,72</b>	<b>102 856,67</b>	<b>59 155,67</b>		<b>43 700,99</b>		<b>102 856,66</b>	<b>88 530,82</b>	<b>105 516,04</b>	<b>108 921,02</b>	<b>112 438,11</b>	<b>116 071,03</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	10 626,90	10 938,76	11 259,85	8 287,54	8 287,54	8 287,54	8 287,54	8 287,54	8 287,54	8 501,82	8 776,17	9 059,55	9 352,27	9 645,99
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	120 642,62	124 183,05	127 828,28	88 530,83	50 359,53	50 359,54	38 171,28	38 171,29	88 530,82	88 530,82	90 819,80	93 750,54	96 777,77	99 904,69
7.	Прибыль	тыс. руб.	9,08	9,08	9,08	9,08	5,17	5,17	3,91	3,91	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08
7.1	налог на имущество	тыс. руб.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	9,08	9,08	9,08	9,08	5,17	5,17	3,91	3,91	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>120 651,71</b>	<b>124 192,14</b>	<b>127 837,36</b>	<b>88 539,91</b>	<b>50 364,70</b>	<b>50 364,71</b>	<b>38 175,19</b>	<b>38 175,20</b>	<b>88 539,89</b>	<b>88 539,90</b>	<b>90 828,88</b>	<b>93 759,62</b>	<b>96 786,85</b>	<b>99 913,77</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>10 627,70</b>	<b>10 939,56</b>	<b>11 260,65</b>	<b>8 288,39</b>	<b>8 288,39</b>	<b>8 288,39</b>	<b>8 288,39</b>	<b>8 288,39</b>	<b>8 288,39</b>	<b>8 288,39</b>	<b>8 502,67</b>	<b>8 777,02</b>	<b>9 060,40</b>	<b>9 353,12</b>
	изменение, %	%	102,93	102,93	102,94	102,08	84,84		100,00		102,08	102,59	103,23	103,23	103,23	103,23

Приложение 22  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**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 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на 2025 год**

участок Угольные Копи

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
<b>1</b>	<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	35,15	35,15	35,15	35,15	37,84	37,84	37,84	37,84
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	22,41	22,41	22,41	22,41	23,71	23,71	23,71	23,71
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	35,15	35,15	35,15	35,15	37,84	37,84	37,84	37,84
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	42,18	42,18	42,18	42,18	45,40	45,40	45,40	45,40
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,78	5,78	5,78	5,78	5,05	5,05	5,05	5,05
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	42,18	42,18	42,18	42,18	45,40	45,40	45,40	45,40
<b>2</b>	<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 (далее - Критерии)</b>									
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,49	5,49	5,49	6,69	5,69	5,69	5,69	7,18
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,97	2,97	2,97	4,13	3,53	3,53	3,53	5,52
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	58 148,80	3 863,55	-	-	63 505,61	3 104,01
<b>3</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев</b>									
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,49	5,49	5,49	6,69	5,69	5,69	5,69	7,18
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,97	2,97	2,97	4,13	3,53	3,53	3,53	5,52
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,49	5,49	5,49	x	5,69	5,69	5,69	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,97	2,97	2,97	x	3,53	3,53	3,53	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	6,17	6,17	6,17	x	6,18	6,18	6,18	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,91	4,91	4,91	x	4,94	4,94	4,94	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	1 984,96	x	-	-	7 561,02	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,55	x	x	x	6,55
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	3,72	x	x	x	3,74
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	30 022,38	x	x	x	32 354,21
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	24,71	24,71	24,71	25,23	26,38	26,38	26,38	26,90
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	18,25	18,25	18,25	20,40	21,24	21,24	21,24	22,03
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	24,71	24,71	24,71	25,23	26,38	26,38	26,38	26,90
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	29,65	29,65	29,65	30,28	31,66	31,66	31,66	32,28
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,19	11,19	11,19	15,17	16,99	16,99	16,99	18,37
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	29,65	29,65	29,65	30,28	31,66	31,66	31,66	32,28
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	22 263,94	11 397,92	-	-	18 428,94	10 696,23
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	24,71	24,71	24,71	25,23	26,38	26,38	26,38	26,90





Приложение 23  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**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 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на 2025 год**

участок Канчалан

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
<b>1</b>	<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	47,15	47,15	47,15	47,15	76,19	76,19	76,19	76,19
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	32,46	32,46	32,46	32,46	49,85	49,85	49,85	49,85
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	47,15	47,15	47,15	47,15	76,19	76,19	76,19	76,19
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	56,57	56,57	56,57	56,57	91,43	91,43	91,43	91,43
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,61	14,61	14,61	14,61	16,16	16,16	16,16	16,16
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	56,57	56,57	56,57	56,57	91,43	91,43	91,43	91,43
<b>2</b>	<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 (далее - Критерии)</b>									
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,04	5,04	5,04	5,93	5,12	5,12	5,12	6,03
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,70	1,70	1,70	1,98	1,93	1,93	1,93	2,25
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев</b>									
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,04	5,04	5,04	5,93	5,12	5,12	5,12	6,03
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,70	1,70	1,70	1,98	1,93	1,93	1,93	2,25
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,04	5,04	5,04	x	5,12	5,12	5,12	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,70	1,70	1,70	x	1,93	1,93	1,93	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,04	5,04	5,04	x	5,12	5,12	5,12	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,70	1,70	1,70	x	1,93	1,93	1,93	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,93	x	x	x	6,03
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	1,98	x	x	x	2,25
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	2 766,63	x	x	x	5 149,40
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,15	32,15	32,15	32,67	50,15	50,15	50,15	50,67
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,34	24,34	24,34	24,74	39,30	39,30	39,30	39,72
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	32,15	32,15	32,15	32,67	50,15	50,15	50,15	50,67
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	38,58	38,58	38,58	39,20	60,18	60,18	60,18	60,80
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	16,28	16,28	16,28	16,55	29,19	29,19	29,19	29,50
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	38,58	38,58	38,58	39,20	60,18	60,18	60,18	60,80
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	1 390,11	-	-	-	2 094,66
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,15	32,15	32,15	32,67	50,15	50,15	50,15	50,67



Приложение 24  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**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 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на 2025 год**

участок Красноно

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			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	
<b>1</b>	<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	146,42	146,42	146,42	146,42	146,42	146,42	146,42	146,42	146,42
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	96,78	96,78	96,78	96,78	97,28	97,28	97,28	97,28	97,28
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	146,42	146,42	146,42	146,42	146,42	146,42	146,42	146,42	146,42
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	175,71	175,71	175,71	175,71	175,71	175,71	175,71	175,71	175,71
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	33,88	33,88	33,88	33,88	35,29	35,29	35,29	35,29	35,29
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	175,71	175,71	175,71	175,71	175,71	175,71	175,71	175,71	175,71
<b>2</b>	<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 (далее - Критерии)</b>										
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,67	5,67	5,67	6,67	6,06	6,06	6,06	7,14	7,14
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,48	3,48	3,48	4,09	4,61	4,61	4,61	5,42	5,42
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев</b>										
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,67	5,67	5,67	6,67	6,06	6,06	6,06	7,14	7,14
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,48	3,48	3,48	4,09	4,61	4,61	4,61	5,42	5,42
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,67	5,67	5,67	x	6,06	6,06	6,06	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,48	3,48	3,48	x	4,61	4,61	4,61	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,67	5,67	5,67	x	6,06	6,06	6,06	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,48	3,48	3,48	x	4,61	4,61	4,61	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,67	x	x	x	7,14
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,09	x	x	x	5,42
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	3 659,80	x	x	x	2 709,27
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	93,70	93,70	93,70	94,22	93,70	93,70	93,70	94,22
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	63,41	63,41	63,41	63,77	71,06	71,06	71,06	71,46
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	93,70	93,70	93,70	94,22	93,70	93,70	93,70	94,22
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	112,44	112,44	112,44	113,06	112,44	112,44	112,44	113,06
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	25,91	25,91	25,91	26,07	47,76	47,76	47,76	48,04
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	112,44	112,44	112,44	113,06	112,44	112,44	112,44	113,06
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	1 911,07	-	-	-	1 244,37
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	93,70	93,70	93,70	94,22	93,70	93,70	93,70	94,22





Приложение 25  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**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 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на 2025 год**

участок Алякватваам

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			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	
<b>1</b>	<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	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	57,29	57,29	57,29	57,29	58,10	58,10	58,10	58,10	58,10
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57	78,57
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	33,49	33,49	33,49	33,49	35,79	35,79	35,79	35,79	35,79
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28	94,28
<b>2</b>	<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 (далее - Критерии)</b>										
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,15	5,15	5,15	6,06	5,46	5,46	5,46	6,42	6,42
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,33	2,88	2,88	2,88	3,38	3,38
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев</b>										
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,15	5,15	5,15	6,06	5,46	5,46	5,46	6,42	6,42
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,33	2,88	2,88	2,88	3,38	3,38
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,15	5,15	5,15	x	5,46	5,46	5,46	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	x	2,88	2,88	2,88	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,15	5,15	5,15	x	5,46	5,46	5,46	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	x	2,88	2,88	2,88	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,06	x	x	x	6,42
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	2,33	x	x	x	3,38
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	5 248,12	x	x	x	4 285,56
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	51,63	51,63	51,63	52,15	51,63	51,63	51,63	52,15
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	34,99	34,99	34,99	35,35	37,89	37,89	37,89	38,28
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	51,63	51,63	51,63	52,15	51,63	51,63	51,63	52,15
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	61,96	61,96	61,96	62,58	61,96	61,96	61,96	62,58
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,41	14,41	14,41	14,57	22,71	22,71	22,71	22,95
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	61,96	61,96	61,96	62,58	61,96	61,96	61,96	62,58
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	962,43	-	-	-	1 153,71
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	51,63	51,63	51,63	52,15	51,63	51,63	51,63	52,15



Приложение 26  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**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 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на 2025 год**

участок Беринговский

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			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	
<b>1</b>	<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	36,01	36,01	36,01	36,01	36,01	36,01	36,01	36,01	36,01
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	28,52	28,52	28,52	28,52	28,54	28,54	28,54	28,54	
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	36,01	36,01	36,01	36,01	36,01	36,01	36,01	36,01	
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	43,21	43,21	43,21	43,21	43,21	43,21	43,21	43,21	
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,80	21,80	21,80	21,80	21,87	21,87	21,87	21,87	
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	43,21	43,21	43,21	43,21	43,21	43,21	43,21	43,21	
<b>2</b>	<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 (далее - Критерии)</b>										
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,75	5,75	5,75	6,69	5,76	5,76	5,76	6,76	
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,71	3,71	3,71	4,14	3,74	3,74	3,74	4,34	
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	22 820,47	1 703,88	-	-	28 714,67	2 449,09	
<b>3</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев</b>										
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,75	5,75	5,75	6,69	5,76	5,76	5,76	6,76	
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,71	3,71	3,71	4,14	3,74	3,74	3,74	4,34	
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,75	5,75	5,75	x	5,76	5,76	5,76	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,71	3,71	3,71	x	3,74	3,74	3,74	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,75	5,75	5,75	x	5,76	5,76	5,76	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,71	3,71	3,71	x	3,74	3,74	3,74	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	1,62	x	-	-	1,96	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,59	x	x	x	6,69
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	3,85	x	x	x	4,12
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	7 550,61	x	x	x	8 559,21
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	25,24	25,24	25,24	25,76	25,24	25,24	25,24	25,76
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	18,75	18,75	18,75	19,09	19,83	19,83	19,83	20,19
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	25,24	25,24	25,24	25,76	25,24	25,24	25,24	25,76
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	30,29	30,29	30,29	30,91	30,29	30,29	30,29	30,91
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,74	11,74	11,74	11,86	14,84	14,84	14,84	14,99
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	30,29	30,29	30,29	30,91	30,29	30,29	30,29	30,91
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	560,26	2 315,48	-	-	436,27	2 188,60
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	25,24	25,24	25,24	25,76	25,24	25,24	25,24	25,76



Приложение 27  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**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 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на 2025 год**

участок Мейныпильгыно

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			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	
<b>1</b>	<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	71,92	71,92	71,92	71,92	71,92	71,92	71,92	71,92	71,92
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	48,32	48,32	48,32	48,32	48,80	48,80	48,80	48,80	48,80
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	71,92	71,92	71,92	71,92	71,92	71,92	71,92	71,92	71,92
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	18,86	18,86	18,86	18,86	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31	86,31
<b>2</b>	<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 (далее - Критерии)</b>										
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,76	5,76	5,76	6,78	6,12	6,12	6,12	7,20	7,20
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,75	3,75	3,75	4,40	4,76	4,76	4,76	5,60	5,60
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев</b>										
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,76	5,76	5,76	6,78	6,12	6,12	6,12	7,20	7,20
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,75	3,75	3,75	4,40	4,76	4,76	4,76	5,60	5,60
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85



№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,76	5,76	5,76	x	6,12	6,12	6,12	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,75	3,75	3,75	x	4,76	4,76	4,76	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,76	5,76	5,76	x	6,12	6,12	6,12	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,75	3,75	3,75	x	4,76	4,76	4,76	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,78	x	x	x	7,20
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,40	x	x	x	5,60
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	4 701,85	x	x	x	4 275,66
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	47,51	47,51	47,51	48,03	47,51	47,51	47,51	48,03
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	36,49	36,49	36,49	36,88	37,65	37,65	37,65	38,05
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	47,51	47,51	47,51	48,03	47,51	47,51	47,51	48,03
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	57,01	57,01	57,01	57,64	57,01	57,01	57,01	57,64
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	25,52	25,52	25,52	25,79	28,84	28,84	28,84	29,14
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	57,01	57,01	57,01	57,64	57,01	57,01	57,01	57,64
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	1 616,52	-	-	-	1 393,31
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	47,51	47,51	47,51	48,03	47,51	47,51	47,51	48,03



Приложение 28  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**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 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на 2025 год**

участок Хатырка

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			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	
<b>1</b>	<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	85,56	85,56	85,56	85,56	85,56	85,56	85,56	85,56	85,56
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	57,13	57,13	57,13	57,13	57,10	57,10	57,10	57,10	
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	85,56	85,56	85,56	85,56	85,56	85,56	85,56	85,56	
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	102,67	102,67	102,67	102,67	102,67	102,67	102,67	102,67	
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,45	21,45	21,45	21,45	21,35	21,35	21,35	21,35	
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	102,67	102,67	102,67	102,67	102,67	102,67	102,67	102,67	
<b>2</b>	<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 (далее - Критерии)</b>										
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,53	5,53	5,53	6,51	5,80	5,80	5,80	6,83	
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,08	3,08	3,08	3,61	3,87	3,87	3,87	4,54	
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>3</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев</b>										
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,53	5,53	5,53	6,51	5,80	5,80	5,80	6,83	
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,08	3,08	3,08	3,61	3,87	3,87	3,87	4,54	
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,53	5,53	5,53	x	5,80	5,80	5,80	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,08	3,08	3,08	x	3,87	3,87	3,87	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,53	5,53	5,53	x	5,80	5,80	5,80	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,08	3,08	3,08	x	3,87	3,87	3,87	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,51	x	x	x	6,83
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	3,61	x	x	x	4,54
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	8 995,00	x	x	x	9 249,58
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	55,96	55,96	55,96	56,48	55,96	55,96	55,96	56,48
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	38,30	38,30	38,30	38,65	39,37	39,37	39,37	39,73
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	55,96	55,96	55,96	56,48	55,96	55,96	55,96	56,48
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	67,15	67,15	67,15	67,78	67,15	67,15	67,15	67,78
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	16,70	16,70	16,70	16,84	19,76	19,76	19,76	19,92
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	67,15	67,15	67,15	67,78	67,15	67,15	67,15	67,78
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	1 025,32	-	-	-	931,41
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	55,96	55,96	55,96	56,48	55,96	55,96	55,96	56,48



Приложение 29  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**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 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на 2025 год**

участок Ваеги

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
<b>1</b>	<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	93,98	93,98	93,98	93,98	103,55	103,55	103,55	103,55
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	61,40	61,40	61,40	61,40	67,05	67,05	67,05	67,05
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	93,98	93,98	93,98	93,98	103,55	103,55	103,55	103,55
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	112,77	112,77	112,77	112,77	124,26	124,26	124,26	124,26
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,68	19,68	19,68	19,68	19,98	19,98	19,98	19,98
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	112,77	112,77	112,77	112,77	124,26	124,26	124,26	124,26
<b>2</b>	<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 (далее - Критерии)</b>									
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,79	5,79	5,79	6,81	5,83	5,83	5,83	6,86
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,83	3,83	3,83	4,49	3,94	3,94	3,94	4,62
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев</b>									
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,79	5,79	5,79	6,81	5,83	5,83	5,83	6,86
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,83	3,83	3,83	4,49	3,94	3,94	3,94	4,62
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,79	5,79	5,79	x	5,83	5,83	5,83	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,83	3,83	3,83	x	3,94	3,94	3,94	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,79	5,79	5,79	x	5,83	5,83	5,83	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,83	3,83	3,83	x	3,94	3,94	3,94	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,81	x	x	x	6,86
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,49	x	x	x	4,62
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	6 225,13	x	x	x	8 973,38
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	61,18	61,18	61,18	61,70	67,12	67,12	67,12	67,64
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	42,50	42,50	42,50	42,86	50,36	50,36	50,36	50,74
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	61,18	61,18	61,18	61,70	67,12	67,12	67,12	67,64
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	73,42	73,42	73,42	74,04	80,54	80,54	80,54	81,17
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,04	20,04	20,04	20,22	32,65	32,65	32,65	32,88
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	73,42	73,42	73,42	74,04	80,54	80,54	80,54	81,17
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	1 513,45	-	-	-	1 434,96
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	61,18	61,18	61,18	61,70	67,12	67,12	67,12	67,64





Приложение 30  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**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 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на 2025 год**

участок Ламутское

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			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	
<b>1</b>	<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	168,64	168,64	168,64	168,64	168,64	168,64	168,64	168,64	168,64
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	115,03	115,03	115,03	115,03	116,74	116,74	116,74	116,74	116,74
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	168,64	168,64	168,64	168,64	168,64	168,64	168,64	168,64	168,64
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	202,36	202,36	202,36	202,36	202,36	202,36	202,36	202,36	202,36
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	49,20	49,20	49,20	49,20	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	202,36	202,36	202,36	202,36	202,36	202,36	202,36	202,36	202,36
<b>2</b>	<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 (далее - Критерии)</b>										
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,51	5,51	5,51	6,48	5,92	5,92	5,92	6,97	6,97
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,02	3,02	3,02	3,53	4,20	4,20	4,20	4,93	4,93
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев</b>										
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,51	5,51	5,51	6,48	5,92	5,92	5,92	6,97	6,97
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,02	3,02	3,02	3,53	4,20	4,20	4,20	4,93	4,93
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,51	5,51	5,51	x	5,92	5,92	5,92	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,02	3,02	3,02	x	4,20	4,20	4,20	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,51	5,51	5,51	x	5,92	5,92	5,92	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,02	3,02	3,02	x	4,20	4,20	4,20	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,48	x	x	x	6,97
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	3,53	x	x	x	4,93
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	2 860,35	x	x	x	2 826,52
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	107,47	107,47	107,47	107,99	107,47	107,47	107,47	107,99
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	79,63	79,63	79,63	80,00	83,01	83,01	83,01	83,41
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	107,47	107,47	107,47	107,99	107,47	107,47	107,47	107,99
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	128,96	128,96	128,96	129,59	128,96	128,96	128,96	129,59
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	49,40	49,40	49,40	49,63	59,08	59,08	59,08	59,35
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	128,96	128,96	128,96	129,59	128,96	128,96	128,96	129,59
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	1 595,02	-	-	-	1 599,29
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	107,47	107,47	107,47	107,99	107,47	107,47	107,47	107,99



Приложение 31  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**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 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на 2025 год**

участок Марково

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			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	
<b>1</b>	<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	53,51	53,51	53,51	53,51	53,51	53,51	53,51	53,51	53,51
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	38,68	38,68	38,68	38,68	39,37	39,37	39,37	39,37	39,37
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	53,51	53,51	53,51	53,51	53,51	53,51	53,51	53,51	53,51
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	64,21	64,21	64,21	64,21	64,21	64,21	64,21	64,21	64,21
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,85	21,85	21,85	21,85	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	64,21	64,21	64,21	64,21	64,21	64,21	64,21	64,21	64,21
<b>2</b>	<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 (далее - Критерии)</b>										
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,93	5,93	5,93	6,98	6,01	6,01	6,01	7,08	7,08
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,23	4,23	4,23	4,97	4,47	4,47	4,47	5,25	5,25
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев</b>										
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,93	5,93	5,93	6,98	6,01	6,01	6,01	7,08	7,08
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,23	4,23	4,23	4,97	4,47	4,47	4,47	5,25	5,25
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,93	5,93	5,93	x	6,01	6,01	6,01	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,23	4,23	4,23	x	4,47	4,47	4,47	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,93	5,93	5,93	x	6,01	6,01	6,01	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,23	4,23	4,23	x	4,47	4,47	4,47	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,98	x	x	x	7,08
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,97	x	x	x	5,25
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	7 813,50	x	x	x	7 311,31
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	36,09	36,09	36,09	36,61	36,09	36,09	36,09	36,61
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	25,54	25,54	25,54	25,91	27,64	27,64	27,64	28,21
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	36,09	36,09	36,09	36,61	36,09	36,09	36,09	36,61
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	43,31	43,31	43,31	43,93	43,31	43,31	43,31	43,93
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,17	13,17	13,17	13,36	19,17	19,17	19,17	19,56
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	43,31	43,31	43,31	43,93	43,31	43,31	43,31	43,93
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	545,98	4 664,52	-	-	397,55	4 006,21
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	36,09	36,09	36,09	36,61	36,09	36,09	36,09	36,61





Приложение 32  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**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 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на 2025 год**

участок Снежное

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			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	
<b>1</b>	<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	76,19	76,19	76,19	76,19	76,19	76,19	76,19	76,19	76,19
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	56,18	56,18	56,18	56,18	57,13	57,13	57,13	57,13	57,13
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	76,19	76,19	76,19	76,19	76,19	76,19	76,19	76,19	76,19
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	91,42	91,42	91,42	91,42	91,42	91,42	91,42	91,42	91,42
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	34,27	34,27	34,27	34,27	36,97	36,97	36,97	36,97	36,97
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	91,42	91,42	91,42	91,42	91,42	91,42	91,42	91,42	91,42
<b>2</b>	<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 (далее - Критерии)</b>										
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,89	5,89	5,89	6,93	6,12	6,12	6,12	7,21	7,21
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,11	4,11	4,11	4,83	4,77	4,77	4,77	5,61	5,61
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев</b>										
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,89	5,89	5,89	6,93	6,12	6,12	6,12	7,21	7,21
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,11	4,11	4,11	4,83	4,77	4,77	4,77	5,61	5,61
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,89	5,89	5,89	x	6,12	6,12	6,12	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,11	4,11	4,11	x	4,77	4,77	4,77	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,89	5,89	5,89	x	6,12	6,12	6,12	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,11	4,11	4,11	x	4,77	4,77	4,77	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,93	x	x	x	7,21
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,83	x	x	x	5,61
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	6 089,73	x	x	x	4 548,51
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	50,15	50,15	50,15	50,67	50,15	50,15	50,15	50,67
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	32,72	32,72	32,72	33,06	34,49	34,49	34,49	34,86
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	50,15	50,15	50,15	50,67	50,15	50,15	50,15	50,67
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	60,18	60,18	60,18	60,80	60,18	60,18	60,18	60,80
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,37	10,37	10,37	10,49	15,44	15,44	15,44	15,62
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	60,18	60,18	60,18	60,80	60,18	60,18	60,18	60,80
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	420,54	-	-	-	442,41
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	50,15	50,15	50,15	50,67	50,15	50,15	50,15	50,67



Приложение 33  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**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 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на 2025 год**

участок Усть-Белая

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			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	
<b>1</b>	<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	56,09	56,09	56,09	56,09	56,09	56,09	56,09	56,09	56,09
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	39,39	39,39	39,39	39,39	39,89	39,89	39,89	39,89	39,89
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	56,09	56,09	56,09	56,09	56,09	56,09	56,09	56,09	56,09
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	67,31	67,31	67,31	67,31	67,31	67,31	67,31	67,31	67,31
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,59	19,59	19,59	19,59	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	67,31	67,31	67,31	67,31	67,31	67,31	67,31	67,31	67,31
<b>2</b>	<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 (далее - Критерии)</b>										
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,63	5,63	5,63	6,63	5,67	5,67	5,67	6,68	6,68
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,38	3,38	3,38	3,97	3,49	3,49	3,49	4,10	4,10
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев</b>										
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,63	5,63	5,63	6,63	5,67	5,67	5,67	6,68	6,68
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,38	3,38	3,38	3,97	3,49	3,49	3,49	4,10	4,10
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,63	5,63	5,63	x	5,67	5,67	5,67	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,38	3,38	3,38	x	3,49	3,49	3,49	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,63	5,63	5,63	x	5,67	5,67	5,67	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,38	3,38	3,38	x	3,49	3,49	3,49	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,63	x	x	x	6,68
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	3,97	x	x	x	4,10
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	6 425,10	x	x	x	5 505,23
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	37,69	37,69	37,69	38,21	37,69	37,69	37,69	38,21
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	28,02	28,02	28,02	28,42	28,29	28,29	28,29	28,69
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	37,69	37,69	37,69	38,21	37,69	37,69	37,69	38,21
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	45,23	45,23	45,23	45,85	45,23	45,23	45,23	45,85
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	17,61	17,61	17,61	17,87	18,38	18,38	18,38	18,64
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	45,23	45,23	45,23	45,85	45,23	45,23	45,23	45,85
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	1 852,77	-	-	-	1 780,96
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	37,69	37,69	37,69	38,21	37,69	37,69	37,69	38,21



Приложение 34  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**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 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на 2025 год**

участок Чуванское

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			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	
<b>1</b>	<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	136,85	136,85	136,85	136,85	136,85	136,85	136,85	136,85	136,85
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	91,39	91,39	91,39	91,39	92,34	92,34	92,34	92,34	92,34
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	136,85	136,85	136,85	136,85	136,85	136,85	136,85	136,85	136,85
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	34,33	34,33	34,33	34,33	37,05	37,05	37,05	37,05	37,05
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22
<b>2</b>	<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 (далее - Критерии)</b>										
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,77	5,77	5,77	6,79	5,92	5,92	5,92	6,97	6,97
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,77	3,77	3,77	4,42	4,19	4,19	4,19	4,93	4,93
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев</b>										
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,77	5,77	5,77	6,79	5,92	5,92	5,92	6,97	6,97
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,77	3,77	3,77	4,42	4,19	4,19	4,19	4,93	4,93
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85



№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,77	5,77	5,77	x	5,92	5,92	5,92	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,77	3,77	3,77	x	4,19	4,19	4,19	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,77	5,77	5,77	x	5,92	5,92	5,92	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,77	3,77	3,77	x	4,19	4,19	4,19	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,79	x	x	x	6,97
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,42	x	x	x	4,93
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	5 073,42	x	x	x	4 248,40
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	87,76	87,76	87,76	88,28	87,76	87,76	87,76	88,28
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	56,19	56,19	56,19	56,51	57,40	57,40	57,40	57,73
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	87,76	87,76	87,76	88,28	87,76	87,76	87,76	88,28
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	105,31	105,31	105,31	105,94	105,31	105,31	105,31	105,94
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,10	15,10	15,10	15,17	18,56	18,56	18,56	18,65
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	105,31	105,31	105,31	105,94	105,31	105,31	105,31	105,94
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	423,99	-	-	-	397,08
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	87,76	87,76	87,76	88,28	87,76	87,76	87,76	88,28



Приложение 35  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**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 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на 2025 год**

участок Новое Чаплино

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
<b>1</b>	<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	64,34	64,34	64,34	64,34	78,57	78,57	78,57	78,57
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	44,68	44,68	44,68	44,68	53,13	53,13	53,13	53,13
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	64,34	64,34	64,34	64,34	78,57	78,57	78,57	78,57
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	77,21	77,21	77,21	77,21	94,28	94,28	94,28	94,28
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,04	21,04	21,04	21,04	21,61	21,61	21,61	21,61
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	77,21	77,21	77,21	77,21	94,28	94,28	94,28	94,28
<b>2</b>	<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 (далее - Критерии)</b>									
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,75	5,75	5,75	6,77	5,83	5,83	5,83	6,86
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,71	3,71	3,71	4,35	3,94	3,94	3,94	4,62
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев</b>									
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,75	5,75	5,75	6,77	5,83	5,83	5,83	6,86
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,71	3,71	3,71	4,35	3,94	3,94	3,94	4,62
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,75	5,75	5,75	x	5,83	5,83	5,83	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,71	3,71	3,71	x	3,94	3,94	3,94	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,75	5,75	5,75	x	5,83	5,83	5,83	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,71	3,71	3,71	x	3,94	3,94	3,94	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,77	x	x	x	6,86
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,35	x	x	x	4,62
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	4 175,25	x	x	x	4 952,28
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	42,81	42,81	42,81	43,33	51,63	51,63	51,63	52,15
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	29,49	29,49	29,49	29,83	35,71	35,71	35,71	36,08
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	42,81	42,81	42,81	43,33	51,63	51,63	51,63	52,15
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	51,37	51,37	51,37	52,00	61,96	61,96	61,96	62,58
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,30	13,30	13,30	13,44	16,48	16,48	16,48	16,66
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	51,37	51,37	51,37	52,00	61,96	61,96	61,96	62,58
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	1 450,49	-	-	-	1 795,50
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	42,81	42,81	42,81	43,33	51,63	51,63	51,63	52,15



Приложение 36  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**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 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на 2025 год**

участок Нунлигран

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
<b>1</b>	<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	83,61	83,61	83,61	83,61	87,85	87,85	87,85	87,85
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	53,14	53,14	53,14	53,14	55,66	55,66	55,66	55,66
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	83,61	83,61	83,61	83,61	87,85	87,85	87,85	87,85
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	100,33	100,33	100,33	100,33	105,41	105,41	105,41	105,41
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,28	13,28	13,28	13,28	13,45	13,45	13,45	13,45
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	100,33	100,33	100,33	100,33	105,41	105,41	105,41	105,41
<b>2</b>	<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 (далее - Критерии)</b>									
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,89	5,89	5,89	6,94	6,31	6,31	6,31	7,43
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,13	4,13	4,13	4,85	5,31	5,31	5,31	6,25
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев</b>									
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,89	5,89	5,89	6,94	6,31	6,31	6,31	7,43
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,13	4,13	4,13	4,85	5,31	5,31	5,31	6,25
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,89	5,89	5,89	x	6,31	6,31	6,31	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,13	4,13	4,13	x	5,31	5,31	5,31	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,89	5,89	5,89	x	6,31	6,31	6,31	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,13	4,13	4,13	x	5,31	5,31	5,31	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,94	x	x	x	7,43
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,85	x	x	x	6,25
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	6 731,14	x	x	x	5 030,05
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	54,75	54,75	54,75	55,27	57,38	57,38	57,38	57,90
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	38,89	38,89	38,89	39,26	44,08	44,08	44,08	44,48
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	54,75	54,75	54,75	55,27	57,38	57,38	57,38	57,90
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	65,70	65,70	65,70	66,32	68,86	68,86	68,86	69,48
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,37	20,37	20,37	20,58	30,86	30,86	30,86	31,15
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	65,70	65,70	65,70	66,32	68,86	68,86	68,86	69,48
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	1 227,79	-	-	-	1 348,57
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	54,75	54,75	54,75	55,27	57,38	57,38	57,38	57,90





Приложение 37  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**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 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на 2025 год**

участок Провидения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			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	
<b>1</b>	<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	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	27,80	27,80	27,80	27,80	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51	38,51
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,61	15,61	15,61	15,61	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21
<b>2</b>	<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 (далее - Критерии)</b>										
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	7,67	9,04
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,20	5,20	5,20	6,85	5,23	5,23	5,23	6,87	6,87
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	7,67	9,04
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	9,20	10,85
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,15	2,15	2,15	4,60	2,22	2,22	2,22	4,65	4,65
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	9,20	10,85
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев</b>										
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	7,67	9,04
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,20	5,20	5,20	6,85	5,23	5,23	5,23	6,87	6,87
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	7,67	9,04
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	9,20	10,85
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,15	2,15	2,15	4,60	2,22	2,22	2,22	4,65	4,65
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	9,20	10,85

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,20	5,20	5,20	x	5,23	5,23	5,23	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,15	2,15	2,15	x	2,22	2,22	2,22	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,20	5,20	5,20	x	5,23	5,23	5,23	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,15	2,15	2,15	x	2,22	2,22	2,22	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	652,91	x	-	-	775,81	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,85	x	x	x	6,87
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,60	x	x	x	4,65
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	28 107,35	x	x	x	32 010,10
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	26,79	26,79	26,79	27,31	26,79	26,79	26,79	27,31
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,16	20,16	20,16	21,01	20,47	20,47	20,47	21,05
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	26,79	26,79	26,79	27,31	26,79	26,79	26,79	27,31
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	32,15	32,15	32,15	32,77	32,15	32,15	32,15	32,77
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,21	13,21	13,21	14,78	14,10	14,10	14,10	14,87
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	32,15	32,15	32,15	32,77	32,15	32,15	32,15	32,77
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	1 155,07	6 514,38	-	-	972,15	5 721,92
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	26,79	26,79	26,79	27,31	26,79	26,79	26,79	27,31



Приложение 38  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**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 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на 2025 год**

участок Сиреники

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			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	
<b>1</b>	<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	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	51,35	51,35	51,35	51,35	51,36	51,36	51,36	51,36	51,36
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62	77,62
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	93,14	93,14	93,14	93,14	93,14	93,14	93,14	93,14	93,14
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	18,10	18,10	18,10	18,10	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	93,14	93,14	93,14	93,14	93,14	93,14	93,14	93,14	93,14
<b>2</b>	<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 (далее - Критерии)</b>										
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	7,67	9,04
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,81	5,81	5,81	6,84	5,85	5,85	5,85	5,85	6,89
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	7,67	9,04
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	9,20	10,85
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,88	3,88	3,88	4,56	4,01	4,01	4,01	4,01	4,71
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	9,20	10,85
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев</b>										
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	7,67	9,04
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,81	5,81	5,81	6,84	5,85	5,85	5,85	5,85	6,89
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	7,67	9,04
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	9,20	10,85
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,88	3,88	3,88	4,56	4,01	4,01	4,01	4,01	4,71
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	9,20	10,85

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,81	5,81	5,81	x	5,85	5,85	5,85	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,88	3,88	3,88	x	4,01	4,01	4,01	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,81	5,81	5,81	x	5,85	5,85	5,85	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,88	3,88	3,88	x	4,01	4,01	4,01	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,84	x	x	x	6,89
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,56	x	x	x	4,71
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	6 605,15	x	x	x	9 569,04
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	51,04	51,04	51,04	51,56	51,04	51,04	51,04	51,56
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	38,77	38,77	38,77	39,17	39,16	39,16	39,16	39,57
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	51,04	51,04	51,04	51,56	51,04	51,04	51,04	51,56
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	61,25	61,25	61,25	61,87	61,25	61,25	61,25	61,87
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	26,20	26,20	26,20	26,48	27,32	27,32	27,32	27,60
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	61,25	61,25	61,25	61,87	61,25	61,25	61,25	61,87
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	2 466,47	-	-	-	2 359,71
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	51,04	51,04	51,04	51,56	51,04	51,04	51,04	51,56



Приложение 39  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**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 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на 2025 год**

участок Энмелен

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			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	
<b>1</b>	<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	73,22	73,22	73,22	73,22	73,22	73,22	73,22	73,22	73,22
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	45,27	45,27	45,27	45,27	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	73,22	73,22	73,22	73,22	73,22	73,22	73,22	73,22	73,22
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	87,86	87,86	87,86	87,86	87,86	87,86	87,86	87,86	87,86
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,01	8,01	8,01	8,01	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	87,86	87,86	87,86	87,86	87,86	87,86	87,86	87,86	87,86
<b>2</b>	<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 (далее - Критерии)</b>										
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,32	5,32	5,32	6,26	5,47	5,47	5,47	6,44	6,44
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,48	2,48	2,48	2,91	2,92	2,92	2,92	3,42	3,42
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев</b>										
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,32	5,32	5,32	6,26	5,47	5,47	5,47	6,44	6,44
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,48	2,48	2,48	2,91	2,92	2,92	2,92	3,42	3,42
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85



№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,32	5,32	5,32	x	5,47	5,47	5,47	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,48	2,48	2,48	x	2,92	2,92	2,92	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,32	5,32	5,32	x	5,47	5,47	5,47	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,48	2,48	2,48	x	2,92	2,92	2,92	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,26	x	x	x	6,44
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	2,91	x	x	x	3,42
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	6 511,57	x	x	x	7 850,95
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	48,31	48,31	48,31	48,83	48,31	48,31	48,31	48,83
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	34,56	34,56	34,56	34,92	35,39	35,39	35,39	35,76
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	48,31	48,31	48,31	48,83	48,31	48,31	48,31	48,83
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	57,97	57,97	57,97	58,60	57,97	57,97	57,97	58,60
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	18,68	18,68	18,68	18,87	21,06	21,06	21,06	21,27
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	57,97	57,97	57,97	58,60	57,97	57,97	57,97	58,60
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	1 470,26	-	-	-	1 342,35
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	48,31	48,31	48,31	48,83	48,31	48,31	48,31	48,83



Приложение 40  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**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 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», на 2025 год**

участок Янракинот

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			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	
<b>1</b>	<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	82,88	82,88	82,88	82,88	82,88	82,88	82,88	82,88	82,88
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	65,24	65,24	65,24	65,24	65,61	65,61	65,61	65,61	65,61
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	82,88	82,88	82,88	82,88	82,88	82,88	82,88	82,88	82,88
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	99,46	99,46	99,46	99,46	99,46	99,46	99,46	99,46	99,46
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	49,05	49,05	49,05	49,05	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	99,46	99,46	99,46	99,46	99,46	99,46	99,46	99,46	99,46
<b>2</b>	<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 (далее - Критерии)</b>										
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,64	5,64	5,64	6,64	5,86	5,86	5,86	6,90	6,90
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,40	3,40	3,40	3,99	4,02	4,02	4,02	4,72	4,72
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев</b>										
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,64	5,64	5,64	6,64	5,86	5,86	5,86	6,90	6,90
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04	9,04
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,40	3,40	3,40	3,99	4,02	4,02	4,02	4,72	4,72
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85	10,85

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			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
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,64	5,64	5,64	x	5,86	5,86	5,86	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,40	3,40	3,40	x	4,02	4,02	4,02	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,64	5,64	5,64	x	5,86	5,86	5,86	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,40	3,40	3,40	x	4,02	4,02	4,02	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x	-	-	-	x
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,64	x	x	x	6,90
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	3,99	x	x	x	4,72
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	10 035,91	x	x	x	7 543,77
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	54,30	54,30	54,30	54,82	54,30	54,30	54,30	54,82
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	36,12	36,12	36,12	36,47	40,58	40,58	40,58	40,98
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	54,30	54,30	54,30	54,82	54,30	54,30	54,30	54,82
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	65,16	65,16	65,16	65,78	65,16	65,16	65,16	65,78
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,21	13,21	13,21	13,35	25,97	25,97	25,97	26,23
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	65,16	65,16	65,16	65,78	65,16	65,16	65,16	65,78
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	4 348,49	-	-	-	3 558,54
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	54,30	54,30	54,30	54,82	54,30	54,30	54,30	54,82



Приложение 41  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**Долгосрочные параметры регулирования для ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», поставляющего электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами)**

№	Наименование объекта	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс.руб.	%	Удельный расход условного топлива (за исключением ядерного), г у.т./кВт·ч
1	2	3	4	5	6
1.	Участок Канчалан	2025	45 636	-	380,00
2.		2026	-	1,0	380,00
3.		2027	-	1,0	380,00
4.		2028	-	1,0	380,00
5.		2029	-	1,0	380,00
6.	Участок Краснено	2025	15 022	-	472,90
7.		2026	-	1,0	472,90
8.		2027	-	1,0	472,90
9.		2028	-	1,0	472,90
10.		2029	-	1,0	472,90
11.	Участок Угольные Копи	2025	109 309	-	0,00
12.		2026	-	1,0	0,00
13.		2027	-	1,0	0,00
14.		2028	-	1,0	0,00
15.		2029	-	1,0	0,00
16.	Участок Алькатваам	2025	29 040	-	411,20
17.		2026	-	1,0	411,20
18.		2027	-	1,0	411,20
19.		2028	-	1,0	411,20
20.		2029	-	1,0	411,20
21.	Участок Беринговский	2025	88 531	-	378,90
22.		2026	-	1,0	378,90
23.		2027	-	1,0	378,90
24.		2028	-	1,0	378,90
25.		2029	-	1,0	378,90
26.	Участок Мейныпильгыно	2025	38 678	-	391,30
27.		2026	-	1,0	391,30
28.		2027	-	1,0	391,30
29.		2028	-	1,0	391,30
30.		2029	-	1,0	391,30

№	Наименование объекта	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс.руб.	%	Удельный расход условного топлива (за исключением ядерного), г у.т./кВт·ч
1	2	3	4	5	6
31.	Участок Хатырка	2025	39 236	-	402,40
32.		2026	-	1,0	402,40
33.		2027	-	1,0	402,40
34.		2028	-	1,0	402,40
35.		2029	-	1,0	402,40
36.	Участок Ваеги	2025	42 951	-	364,40
37.		2026	-	1,0	364,40
38.		2027	-	1,0	364,40
39.		2028	-	1,0	364,40
40.		2029	-	1,0	364,40
41.	Участок Ламутское	2025	20 522	-	490,40
42.		2026	-	1,0	490,40
43.		2027	-	1,0	490,40
44.		2028	-	1,0	490,40
45.		2029	-	1,0	490,40
46.	Участок Марково	2025	55 561	-	346,80
47.		2026	-	1,0	346,80
48.		2027	-	1,0	346,80
49.		2028	-	1,0	346,80
50.		2029	-	1,0	346,80
51.	Участок Чуванское	2025	14 506	-	443,90
52.		2026	-	1,0	443,90
53.		2027	-	1,0	443,90
54.		2028	-	1,0	443,90
55.		2029	-	1,0	443,90
56.	Участок Снежное	2025	20 674	-	413,70
57.		2026	-	1,0	413,70
58.		2027	-	1,0	413,70
59.		2028	-	1,0	413,70
60.		2029	-	1,0	413,70
61.	Участок Усть -Белая	2025	53 353	-	383,40
62.		2026	-	1,0	383,40
63.		2027	-	1,0	383,40
64.		2028	-	1,0	383,40
65.		2029	-	1,0	383,40
66.	Участок Новое Чаплино	2025	35 414	-	404,60
67.		2026	-	1,0	404,60
68.		2027	-	1,0	404,60
69.		2028	-	1,0	404,60
70.		2029	-	1,0	404,60
71.	Участок Нунлигран	2025	34 158	-	363,40
72.		2026	-	1,0	363,40
73.		2027	-	1,0	363,40
74.		2028	-	1,0	363,40
75.		2029	-	1,0	363,40

№	Наименование объекта	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						Удельный расход условного топлива (за исключением ядерного),
			тыс.руб.	%	г у.т./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6	
76.	Участок Провидения	2025	56 936	-	340,80	
77.		2026	-	1,0	340,80	
78.		2027	-	1,0	340,80	
79.		2028	-	1,0	340,80	
80.		2029	-	1,0	340,80	
81.	Участок Сиреники	2025	36 501	-	367,40	
82.		2026	-	1,0	367,40	
83.		2027	-	1,0	367,40	
84.		2028	-	1,0	367,40	
85.		2029	-	1,0	367,40	
86.	Участок Эмелен	2025	32 117	-	384,50	
87.		2026	-	1,0	384,50	
88.		2027	-	1,0	384,50	
89.		2028	-	1,0	384,50	
90.		2029	-	1,0	384,50	
91.	Участок Янракыннот	2025	43 861	-	411,10	
92.		2026	-	1,0	411,10	
93.		2027	-	1,0	411,10	
94.		2028	-	1,0	411,10	
95.		2029	-	1,0	411,10	



Приказ Федеральной антимонопольной службы от 29 мая 2019 г. № 686/19

"Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах"

глава VIII. Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

пункт 29 Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за (j-2)-й расчетный период регулирования (Рез j-2)

Показ	тыс.руб.		ИПЦ факт	Прогноз от 30.09.2024
Утвержденный ДПР (ОР 2022)	1 483 607			
ОР утвержденный план 2023	1 572 623	ОР <sub>j0</sub>	2020	
НР факт 2023 по расчету Комитета	1 018 459	j0+1	2021	6,7
НР утвержденный план 2023	1 047 846	j-1	2022	13,8
РЭР утвержденный план 2023	247 765	j-2	2023	5,9
Δэлектрическая энергия	464			
Δ тепловая энергия	31			
Δ ядерное топливо	162 462			
РЭР факт 2023	162 956			
Выручка (согласно форме 46-ЭЭ)	3 057 342			
ΔВыр	0			

$$\text{ОР факт}_{j-2} = 1\,571\,140 \cdot \text{ОР}_{j0} \cdot \prod_{k=j0+1}^{j-2} \left[ \left( 1 - \frac{\text{ИОР}_k}{100\%} \right) \cdot (1 + \text{ИПЦ}_k^{\Phi}) \right]$$

$$\Delta \text{ОР}_{j-2} = \text{ОР}_{j-2}^{\text{факт}} - \text{ОР}_{j-2}$$

$$\Delta \text{НР}_{j-2} = \text{НР}_{j-2}^{\text{факт}} - \text{НР}_{j-2}$$

$$\Delta \text{РЭ}_{j-2} = \text{РЭ}_{j-2}^{\text{факт}} - \text{РЭ}_{j-2}$$

$$\text{Рез}_{j-2} = (\Delta \text{ОР}_{j-2} + \Delta \text{НР}_{j-2} + \Delta \text{РЭ}_{j-2} - \Delta \text{Выр}_{j-2} + \text{Рез}_{j-2}^+ - \text{Рез}_{j-2}^-) \cdot (1 + \text{ИПЦ}_{j-1}) \cdot (1 + \text{ИПЦ}_j)$$

$$\Delta \text{РЭ}_{j-2} = \text{РЭ}_{j-2}^{\text{факт}} - \text{РЭ}_{j-2}$$

РЭР	Наименование	Утверждено на 2023	Факт по расчету Комитета 2023	Ед. измерения
покупка электрической энергии	объем	61,16	77,97	тыс.кВтч
	цена	12	15	руб./кВтч
	стоимость	703	1 167	тыс.руб.
покупка тепловой энергии	объем	724	714	Гкал
	цена	4 639	4 745	руб./Гкал
	стоимость	3 357	3 388	тыс.руб.
ядерное топливо	стоимость	243 704	406 167	тыс.руб.

### Особое мнение Билибинской АЭС

к проектам постановлений Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция», гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2025 год» и «О внесении изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 15 декабря 2021 года № 25-э/1»

В соответствии с проектами постановлений Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет, орган регулирования) и расчетов тарифов к ним, объем финансовых средств, принимаемый регулирующим органом в расчет тарифов филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» (далее – Билибинская АЭС, Филиал) на производство электрической и тепловой энергии (мощности) на 2025 год составляет 3 555 545 тыс. рублей (103,6% к плану 2024 г.), в том числе:

- электрическая энергия – 3 135 439 тыс. рублей (104,0% к плану 2024 г.).
- тепловая энергия – 420 106 тыс. рублей (99,6% к плану 2024 г.), в том числе на второе полугодие в размере 166 773 тыс. рублей.

По предложениям органа регулирования:

Одноставочный тариф на электрическую энергию (мощность):

с 01.01.2025 – 37,44 руб./кВт.ч (на уровне 2-го полугодия 2024 г.),

с 01.07.2025 – 66,59 руб./кВт.ч.

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

- выработка электроэнергии – 100,00 млн кВт.ч (86,9% к плану 2024 г.),
- продажа электроэнергии в размере – 64,00 млн. кВт.ч (82% к плану 2024 г.),
- объем отпускаемой мощности – 10,0551 МВт (111,6% к плану 2024 г.).

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям:

с 01.01.2025 - 2 906,79 руб./Гкал (на уровне 2-го полугодия 2024 г.),

с 01.07.2025 – 2 645,51 руб./Гкал.

При полезном отпуске на 2025 год, принятом Комитетом из расчета полного года работы Билибинской АЭС в размере 150,192 тыс. Гкал (исходя из динамики за последние 3 года (среднеарифметический показатель)).

В Баланс, утвержденный приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП, Комитетом заявлено к включению:

- отпуск теплоэнергии с коллекторов – 168,15 тыс. Гкал, (в т.ч. 1 полугодие – 97,01 тыс. Гкал, 2 полугодие – 71,14 тыс. Гкал),

- полезный отпуск (в собственную сеть) – 158,85 тыс. Гкал (в т.ч. 1 полугодие – 92,18 тыс. Гкал, 2 полугодие – 66,68 тыс. Гкал).

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

#### **1. Установление тарифов по тепловой энергии на 2-е полугодие 2025 года:**

Филиал не согласен с подходом Комитета в части распределения расходов на производство тепловой энергии Билибинской АЭС на полный год работы Филиала и установления тарифов на 2-е полугодие 2025 года.

Балансовые предложения производства и поставок электрической энергии (мощности) и тепловой энергии Билибинской АЭС на 2025 год, направленные в адрес Комитета письмами от 29.03.2024 № 9/Ф0301/51679, от 18.07.2024 № 9/ф03/119664 были сформированы исходя из установленных сроков вывода из эксплуатации объектов диспетчеризации блоков № 2, 3, 4 Билибинской АЭС с 31.12.2025 года с условием замещения Билибинской АЭС новым источником теплоснабжения г. Билибино (Энергоцентром г. Билибино) с 01.07.2025 года.

Тарифные предложения на производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (мощности) сформированы Билибинской АЭС, также с учётом осуществления отпуска тепловой энергии только в 1-м полугодии 2025 года.

Обоснованность и необходимость применения данного подхода, в том числе в целях обеспечения безопасного перехода потребителей г. Билибино на теплоснабжение от нового источника теплоснабжения, а именно в межотопительный период, при положительных значениях среднесуточной температуры наружного воздуха, неоднократно доводились до органов исполнительной власти Чукотского АО, органов местного самоуправления МО Билибинский муниципальный район, ФАС России, Комитета письмами Билибинской АЭС и АО «Концерн Росэнергоатом» (в адрес Комитета от 04.09.2024 № 9/ф0302/147948, в адреса ОИВ ЧАО от 12.07.2024 № 9/Ф0301/115680, от 30.09.2024 № 9/Ф03/163205, от 16.10.2024 № 9/Ф03/174187, в ФАС России от 09.09.2024 № 9/0903/151097, от 27.09.2024 № 9/09/162735, от 01.10.2024 № 9/0903/164329, от 31.10.2024 № 9/09/184799, от 14.11.2024 № 9/09/193478), а также Госкорпорации «Росатом» (от 04.10.2024 № 1-8/50639 в адрес ФАС).

Установление Билибинской АЭС тарифов в сфере теплоснабжения на 2-е полугодие 2025 года, с последующим фактическим переводом потребителей г. Билибино на теплоснабжение от Энергоцентра г. Билибино с 01.07.2025, неминуемо повлечет за собой возникновение у Билибинской АЭС невосполнимых

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

Письмом Билибинской АЭС от 29.11.2024 № 9/Ф0302/202982 «Об установлении тарифов на 2025 год» в адрес направлена позиция и предложения Филиала по минимизации возможных финансовых потерь, а также обеспечение выполнения требований статьи 34 Федерального закона от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии», предполагающих необходимость наличия у эксплуатирующей организаций полномочий, финансовых, материальных и иных ресурсов, достаточных для осуществления своих функций.

В рамках указанного письма Филиалом предлагается к рассмотрению подход, позволяющий компенсировать Билибинской АЭС убытки (соответствующие уровню НВВ по тепловой энергии 2-го полугодия 2025 года предлагаемых Комитетом к установлению), которые возникнут по независящим от Билибинской АЭС причинам, путем их включения в качестве недополученных доходов в величину тарифов по электрической энергии (мощности) без исключения данной суммы из НВВ по тепловой энергии. Данный подход не приведет по факту к необоснованному получению дохода и увеличению совокупных затрат на производство электрической и тепловой энергии (мощности) на 2025 год, в связи с тем, что Билибинская АЭС по технологическим причинам не имеет возможности осуществить перевод потребителей на тепловую генерацию Энергоцентра г.Билибино в осенне-зимний период и тем самым не будет осуществлять данный вид деятельности после 30.06.2025.

На основании изложенного, принимая во внимание применяемые методы установления тарифов Билибинской АЭС, Филиалом предлагается включение в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность) Билибинской АЭС на 2025 год, недополученных доходов в размере 166 773 тыс. рублей

2. **Операционные расходы на 2025 год**, по предложению Комитета составляют –2 021 697 тыс. рублей, в том числе:

- электрическая энергия – 1 783 632 тыс. рублей;
- тепловая энергия – 238 065 тыс. рублей.

Для определения операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2025 год – 105,8% (в соответствии с Прогнозом СЭР Минэкономразвития России от 30.09.2024 г.).

**Филиал не согласен** с подходом Комитета в части непринятия в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность) Билибинской АЭС на 2025 год величины по дополнительной индексации базового уровня расходов 2022 года.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен

(тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее - ПП РФ от 14.11.2022 №2053):

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

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

Данное увеличение учтено в расчете тарифов по регулируемым видам деятельности Филиала на 2022 год отдельно (одной суммой без детализации по статьям расходов), без корректировки (увеличения) долгосрочных параметров регулирования (базового уровня операционных расходов), установленных Комитетом при утверждении тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) Билибинской АЭС на 2022 год – первый год очередного долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов:

- электрическая энергия – 1 483 607 тыс. рублей (постановлением Комитета от 18 декабря 2023 года № 23-э/7, взамен постановления от 28.12.2021 № 30-э/9 ошибочно отмененного постановлением Комитета от 28.11.2022 № 26-э/7);

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

В расчет тарифов на производство электрической энергии (мощности) Билибинской АЭС на 2024 год величина дополнительной индексации была принята Комитетом также отдельно - одной суммой (без детализации по статьям расходов) в размере 17 257 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, в целях исключения занижения операционных расходов и приведения их к сопоставимости по факту за 2023 год и на 2025 год на величину реализованных (в соответствии с ПП РФ от 14.11.2022 №2053) мероприятий по дополнительной индексации базового уровня операционных расходов на 2022 год, просим учесть в расчете тарифа на производство электрической энергии (мощности) Билибинской АЭС на 2025 год отдельно – одной суммой величину «дополнительной индексации» суммарно по двум годам (за 2023г. и на 2025г.) в размере 38 605,71 тыс. рублей, определенную методом индексации параметров, принятых Комитетом в объеме 17 014 тыс. рублей на 2022 год:

- в части 2023 года в объеме 18 017,83 тыс. рублей (с использованием ИПЦ по МЭР за 2023г. - 105,9%);

- в части 2025 года в объеме 20 587,89 тыс. рублей (с использованием ИПЦ по МЭР на 2024 – 108% и на 2025г. 105,8% к параметрам, определенным на 2023г.).

### **3. Определения уровня недополученных (излишне полученных) доходов, выпадающих расходов за 2023 год принятых в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2025 год:**

В ходе экспертизы расчета (корректировки) тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность), поставляемую Билибинской АЭС на 2025 год Комитетом проведен анализ фактических расходов по итогам деятельности Билибинской АЭС за 2023 год.

По результатам проведенного анализа фактических расходов Филиала на производство электрической и тепловой энергии (мощности) за 2023 год Комитет считает экономически обоснованными и подтвержденными расходы в объеме 3 495 812 тыс. рублей, из них уровень операционных расходов составил 1 879 380 тыс. рублей, в том числе:

- электрическая энергия – 3 086 531 тыс. рублей (из них уровень операционных расходов - 1 668 212 тыс. рублей);
- тепловая энергия – 409 280 тыс. рублей.

По расчету Комитета объем финансовых средств, предлагаемый в расчет (корректировки) тарифов Билибинской АЭС на производство тепловой энергии на 2025 год, составляет 420 106 тыс. рублей, с учетом корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов) «+» 29 437 тыс. рублей.

**Филиал не имеет возражений** к уровню НВВ, принимаемых Комитетом в расчет (корректировки) тарифов на тепловую энергию Билибинской АЭС на 2025 год, в размере 420 106 тыс. рублей.

Объем финансовых средств, предлагаемый Комитетом в расчет тарифов на производство электрической энергии (мощности) Билибинской АЭС на 2025 год, составил 3 135 439 тыс. рублей, **с учетом корректировки только на снижение** в размере « - » 48 568 тыс. рублей, рассчитанной по формуле расчета недополученных или излишне полученных доходов в соответствии с пунктом 29 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», утвержденных приказом ФАС России от 29 мая 2019 г. № 686/19.

Учитывая, что для Билибинской АЭС регулируемый период 2025 год является завершающим годом очередного долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годы, а также поскольку в соответствии со статьей 34 Федерального закона от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии»

эксплуатирующая организация, осуществляющая деятельность в области использования атомной энергии, должна обладать достаточными финансовыми ресурсами для осуществления своих функций, **Филиал не согласен** с позицией Комитета по не включению в формулу расчета корректировки с целью компенсации расходов (не учтенных при установлении тарифов) понесенных Билибинской АЭС в 2023 году и, принятых регулятором по результатам экспертизы фактических расходов по итогам деятельности Билибинской АЭС за 2023 год экономически обоснованных и подтвержденных расходов в объеме 97 072 тыс. рублей, определенных как разница между плановыми и фактическими значениями, по следующим статьям операционных расходов:

тыс. рублей

№, наименование статьи операционных расходов	Операционные расходы		
	Плановые параметры	Фактические расходы 2023г., принятые Комитетом	Отклонение
1	2	3	4
<u>2022 год</u> - Базовый уровень операционных расходов	<b>1 483 607</b>		
<u>2023 год</u> - Операционные расходы (ИПЦ 105,9%)	<b>1 571 140</b>	<b>1 668 212</b>	<b>97 072</b>
1.1. Работы (услуги) производственного характера		25 968	
1.2. Сырье и материалы		58 947	
2.1. Оплата труда		1 212 424	
2.2. Страхование работников (в пределах нормативов)		6 296	
4.3. Ремонт основных фондов		159 516	
4.7. Услуги по охране		66 640	
4.8. Командировочные расходы		12 760	
4.9. Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)		52 297	
4.10. Перевозка персонала к месту работы и обратно		0	
4.11. Подготовка и переподготовка кадров		5 852	
4.12. Представительские расходы		152	
4.13. Услуги связи		2 990	
4.14. Другие прочие расходы		54 969	

тыс. рублей

№, наименование статьи операционных расходов	Операционные расходы		
	Плановые параметры	Фактические расходы 2023г., принятые Комитетом	Отклонение
1	2	3	4
6. Внерезервные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль		9 399	

С учетом мнения и предложений Филиала величина НВВ, предлагаемая в расчет тарифов на производство электрической энергии (мощности) Билибинской АЭС на 2025 год, составит 3 447 888 тыс. рублей, учитывая общую сумму корректировок «+» 253 883 тыс. рублей, и уточнение (увеличение) отчислений на формирование резерва на вывод (3,2% от необходимой валовой выручки) на 9 998 тыс. рублей, учитывающее предложения Филиала для включения в НВВ на производство электрической (мощности) на 2025 год:

№, наименование статьи операционных расходов	2025 год		
	Проект решений Комитета	Предложения Билибинской АЭС	Отклонение
1	2	3	4
<b>НВВ на производство электрической энергии (мощности), тыс. руб.</b>	<b>3 135 439</b>	<b>3 447 888</b>	<b>312 449</b>
Операционные расходы	1 783 631	1 783 631	0
Неподконтрольные расходы	910 373	920 371	9 998
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	454 617	454 617	0
Расходы на нужды организации, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	35 386	35 386	0
Величина компенсации недополученных (излишне полученных) доходов, в том числе:	-48 568	253 883	302 451



№, наименование статьи операционных расходов	2025 год		
	Проект решений Комитета	Предложения Билибинской АЭС	Отклонение
1	2	3	4
- результат корректировки по п.29 Методических указаний ЭЭ № 686/19	-48 568	-48 568	0
- недополученные доходы (убытки) соответствующие уровню НВВ по теплоэнергии 2-го полугодия 2025 г. <i>(п.1 Особого мнения)</i>		166 773	166 773
- дополнительная индексация базового уровня ОР на 2022 год (в соответствии с ПП РФ от 14.11.2022 №2053) <i>(п.2 Особого мнения)</i>		38 606	38 606
- величина экономически обоснованных расходов 2023 г. <i>(п.3 Особого мнения)</i>		97 072	97 072

Приложения: Письмо Билибинской АЭС от 29.11.2024 № 9/Ф0302/202982 «Об установлении тарифов на 2025 год» в 1 экз. на 3 л.

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



Е.Е. Крюков

Чичкан Ольга Владимировна  
8 (42738) 2-58-38

Расчет корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на производство электрической и тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки  
филиала АО «Концери Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2025-2026 годы

№ п/п	Статьи сметы	2022 год (первый год долгосрочного периода 2022-2026гг)																			Факт принятый Комитетом	
		Плановые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию										Факт										
		Свод	в том числе по периодам		в том числе				Свод	в том числе по периодам		в том числе					Свод	эл/и				
			I полугодие	II полугодие	эл/и	в том числе по периодам		т/и		I полугодие	II полугодие	эл/и	в том числе по периодам		т/и	в том числе по периодам						
I полугодие	II полугодие					I полугодие	II полугодие						I полугодие	II полугодие								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
<b>A</b>	<b>ДОХОДЫ (без НДС)</b>																					
1.	Товарная продукция (эл/и и т/и)	3 139 514	1 562 787	1 576 727	2 723 449	1 308 741	1 414 708	416 065	254 046	162 018	3 201 933	1 558 549	1 643 383	2 812 230	1 324 179	1 488 051	389 702	234 371	155 332	2 970 033	2 632 473	
1.1.	- от производства электроэнергии (мощности)	2 723 449	1 308 741	1 414 708	2 723 449	1 308 741	1 414 708				2 812 230	1 324 179	1 488 051	2 812 230	1 324 179	1 488 051				2 632 473	2 632 473	
1.1.1.	- электроэнергия (всего)	248 664	68 822	179 841	248 664	68 822	179 841				337 306	84 104	253 202	337 306	84 104	253 202				232 092	232 092	
1.1.2.	- мощность	2 474 786	1 239 919	1 234 867	2 474 786	1 239 919	1 234 867				2 474 924	1 240 075	1 234 850	2 474 924	1 240 075	1 234 850				2 400 381	2 400 381	
1.2.	- от производства тепловыработки и деятельности, связанной с ее передачей	416 065	254 046	162 018				416 065	254 046	162 018	389 702	234 371	155 332				389 702	234 371	155 332	337 560		
	Выработка электроэнергии, млн кВтч	93	49	44	93	49	44				121	60	60	121	60	60				121	121	
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч	64	34	30	64	34	30				83	41	41	83	41	41				83	83	
	Установленная мощность (базовый объем), МВт	36	36	36	36	36	36				36	36	36	36	36	36				36	36	
	Объем отпускаемой мощности, МВт	9	9	8	9	9	8				9	9	8	9	9	8				9	9	
	Отпуск тепловыработки, тыс. Гкал	156	91	65				156	91	65	147	84	63				147	84	63	147		
	<b>ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)</b>																					
	средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс.кВтч	42 554	38 709	46 860	42 554	38 709	46 860				33 995	37 740	48 898	33 995	37 740	48 898				31 822	31 822	
	Ставка тарифа (цена) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч	3 885	2 036	5 957	3 885	2 036	5 957				4 077	2 036	6 115	4 077	2 036	6 115				2 806	2 806	
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес	23 232 189	22 291 472	24 260 174	23 232 189	22 291 472	24 260 174				23 232 182	22 291 464	24 260 320	23 232 182	22 291 464	24 260 320				22 532 445	22 532 445	
	средний тариф на тепловыработку, руб. Гкал	2 667	2 791	2 493				2 667	2 791	2 493	2 979	3 100	2 817				2 979	3 100	2 817	2 301		
<b>I</b>	<b>ВСЕГО ДОХОДОВ</b>	3 139 514	1 562 787	1 576 727	2 723 449	1 308 741	1 414 708	416 065	254 046	162 018	3 201 933	1 558 549	1 643 383	2 812 230	1 324 179	1 488 051	389 702	234 371	155 332	2 970 033	2 632 473	
<b>B</b>	<b>РАСХОДЫ</b>																					
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль																					
	Расходы на производство и реализацию:	3 015 636	1 541 555	1 474 081	2 628 417	1 299 482	1 328 935	387 219	242 073	145 146	3 642 280	1 758 380	1 883 900	3 215 559	1 504 231	1 711 329	426 721	254 149	172 572	2 864 209	2 536 690	
1.	Материальные расходы	393 199	220 713	172 486	331 297	185 881	145 416	61 901	34 832	27 069	591 096	295 327	295 769	512 686	250 202	262 484	78 410	45 125	33 286	370 574	324 671	
1.1	Работы (услуги) производственного характера	38 495	20 189	18 305	33 308	17 596	15 712	5 187	2 593	59 077	18 591	40 485	51 809	15 967	35 842	7 267	2 624	4 643	36 453	31 969		
1.2	Сырье и материалы	54 226	28 485	25 741	46 191	24 402	21 789	8 036	4 083	3 953	47 307	17 863	29 443	42 332	15 638	26 693	4 975	2 225	2 750	63 600	56 912	
1.3	Топливо ядерное	296 869	170 109	126 760	248 664	142 227	106 436	48 205	27 882	20 324	480 574	256 513	224 061	414 847	216 453	198 394	65 727	40 060	25 668	266 381	232 092	
1.5	Покупная энергия	3 609	1 930	1 679	3 135	1 656	1 479	474	274	200	4 139	2 360	1 779	3 698	2 144	1 555	441	216	225	4 139	3 698	
1.8	Услуги инфраструктурных организаций																					
2.	Расходы на оплату труда	1 617 153	792 919	824 234	1 432 377	656 576	775 801	184 776	136 344	48 432	1 667 629	806 354	861 275	1 474 259	690 180	784 079	193 371	116 174	77 197	1 667 629	1 474 259	
2.1	Оплата труда	1 293 091	612 953	680 138	1 143 796	504 124	639 672	149 295	108 829	40 466	1 342 848	625 859	716 990	1 188 163	536 106	652 058	154 685	89 753	64 932	1 342 848	1 188 163	
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	6 967	3 727	3 240	5 940	3 138	2 802	1 027	589	348	11 597	5 462	6 134	10 296	4 708	5 587	1 301	754	547	11 597	10 296	
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	317 965	176 240	140 855	282 641	149 314	133 327	34 454	26 926	7 528	313 184	175 033	138 151	275 800	149 366	126 434	37 385	25 667	11 718	313 184	275 800	
3.	Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	514 244	269 703	244 541	444 850	235 006	209 844	69 394	34 697	34 697	606 733	290 939	315 794	537 856	249 368	288 488	68 876	41 571	27 306	281 102	252 391	
3.2.	Амортизация ОС	514 244	269 703	244 541	444 850	235 006	209 844	69 394	34 697	34 697	606 733	290 939	315 794	537 856	249 368	288 488	68 876	41 571	27 306	281 102	252 391	
	<i>Справка:</i>																					
	Амортизация имущества (обесценение активов - для расчета налога на прибыль)																					
	Амортизация имущества (по налогу на имущество)	281 181	143 760	137 421	240 771	127 195	113 576	40 410	16 565	23 844	336 352	181 498	154 854	299 426	159 887	139 539	36 926	21 611	15 315			
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	491 041	258 220	232 821	419 893	222 019	197 874	71 148	36 201	34 947	776 821	365 760	411 062	690 758	314 480	376 278	86 063	51 279	34 784	544 903	485 370	
4.1	Отчисления на формирование резервов	100 464	52 767	47 698	87 150	46 238	40 913	13 314	6 529	6 785	102 462	49 874	52 588	89 991	42 374	47 618	12 470	7 500	4 971	95 041	84 239	
4.1.4	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	100 464	52 767	47 698	87 150	46 238	40 913	13 314	6 529	6 785	102 462	49 874	52 588	89 991	42 374	47 618	12 470	7 500	4 971	95 041	84 239	
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	7	4	4	7	4	4	0	0	0	4	3	1	4	2	1	0	0	0	4	4	
4.3	Ремонт основных фондов	144 039	76 265	67 774	123 437	65 209	58 227	20 602	11 056	9 547	142 066	31 762	110 304	128 057	29 405	98 652	14 009	2 357	11 651	142 066	128 057	
4.5	Страхование имущества и ответственности	21 838	11 450	10 388	18 764	9 913	8 851	3 074	1 537	1 537	43 393	18 429	24 964	38 887	15 935	22 952	4 506	2 494	2 012	43 343	38 842	
4.6	Арендные платежи	822	431	391	693	366	327	129	65	65	3 014	1 506	1 508	2 662	1 284	1 378	352	222	130	877	774	

Расчет корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на производство электрической и тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки  
филиала АО «Концери Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2025-2026 годы

№ п/п	Статьи сметы	2022 год (первый год долгосрочного периода 2022-2026гг)																				Факт принятый Комитетом
		Планоые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию										Факт										
		Свод	в том числе по периодам		в том числе			Свод	в том числе по периодам		в том числе			Свод	в том числе по периодам		в том числе					
			I полугодие	II полугодие	эл/м	в том числе по периодам			т/м	I полугодие	II полугодие	эл/м	в том числе по периодам		т/м	I полугодие	II полугодие					
I полугодие	II полугодие					I полугодие	II полугодие															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
4.7	Услуги по охране	62 008	32 492	29 516	52 614	27 795	24 819	9 395	9 395	4 697	4 697	66 707	31 004	35 703	59 339	26 776	32 563	7 368	4 228	3 140	66 707	59 339
4.8	Командировочные расходы	8 456	4 429	4 027	7 100	3 751	3 349	1 356	678	678	8 833	4 197	4 636	7 854	3 669	4 186	978	528	450	8 833	7 854	
<b>4.9</b>	<b>Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)</b>	<b>39 903</b>	<b>20 923</b>	<b>18 980</b>	<b>34 350</b>	<b>18 146</b>	<b>16 203</b>	<b>5 554</b>	<b>2 777</b>	<b>2 777</b>	<b>175 132</b>	<b>111 560</b>	<b>63 572</b>	<b>155 705</b>	<b>95 313</b>	<b>60 391</b>	<b>19 428</b>	<b>16 247</b>	<b>3 181</b>	<b>57 160</b>	<b>50 702</b>	
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	15 835	8 312	7 523	13 962	7 376	6 586	1 873	937	937	25 795	10 989	14 806	22 990	9 401	13 589	2 805	1 588	1 218	25 795	22 990	
	<i>в том числе</i>																					
	- выездная реабилитация на базе санаторно-курортных и оздоровительных организаций	4 336	2 275	2 061	3 793	2 004	1 789	543	272	272	4 604	698	3 906	4 372	654	3 718	231	44	188	4 604	4 372	
	- реабилитация на объектах АЭС (РОЦ, профилактории)	11 499	6 037	5 462	10 169	5 372	4 797	1 330	665	665	21 192	10 291	10 901	18 618	8 747	9 871	2 574	1 544	1 030	21 192	18 618	
4.9.2	- расходы на выдачу молока и ЛПП	21 128	11 067	10 060	17 803	9 405	8 398	3 325	1 663	1 663	43 028	27 071	15 957	37 898	22 739	15 160	5 130	4 333	797	23 090	20 337	
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	2 941	1 543	1 397	2 583	1 366	1 220	355	178	178	106 106	73 500	32 605	94 641	63 174	31 467	11 465	10 326	1 139	8 071	7 199	
4.9.4	- аттестация рабочих мест	0	0	0							203	0	203	176	0	176	28	0	28	203	176	
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно										33 349	20 114	13 234	29 589	17 191	12 398	3 760	2 924	836	0	0	
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	6 025	3 168	2 857	5 509	2 910	2 599	516	258	258	5 530	627	4 903	4 929	547	4 382	601	80	521	5 530	4 929	
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	170	89	81	128	68	60	42	21	21	164	83	81	144	70	74	20	12	7	164	144	
4.13	Услуги связи	4 570	2 382	2 188	3 428	1 811	1 617	1 142	571	571	4 179	1 770	2 408	3 706	1 515	2 191	473	256	217	4 179	3 706	
4.14	Другие прочие расходы	25 344	13 334	12 010	23 414	12 369	11 045	1 930	965	965	117 169	56 938	60 232	104 169	48 198	55 971	13 000	8 739	4 261	46 180	41 056	
<b>4.15</b>	<b>Налоги и сборы</b>	<b>77 158</b>	<b>40 363</b>	<b>36 794</b>	<b>63 094</b>	<b>33 331</b>	<b>29 763</b>	<b>14 064</b>	<b>7 032</b>	<b>7 032</b>	<b>74 549</b>	<b>37 771</b>	<b>36 778</b>	<b>65 476</b>	<b>32 091</b>	<b>33 385</b>	<b>9 073</b>	<b>5 680</b>	<b>3 393</b>	<b>74 549</b>	<b>65 476</b>	
4.15.1	Налог на имущество	74 368	38 897	35 471	60 581	32 004	28 577	13 786	6 893	6 893	71 959	36 479	35 480	63 201	30 994	32 207	8 758	5 486	3 272	71 959	63 201	
4.15.2	Земельный налог	1 894	993	900	1 649	871	778	244	122	122	1 772	886	886	1 556	753	803	216	133	82	1 772	1 556	
4.15.3	Транспортный налог	896	473	424	863	456	407	33	17	17	806	406	400	708	345	363	98	61	37	806	708	
4.15.5	Прочие налоги и сборы										12	0	12	11	0	11	1	0	1	12	11	
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	236	124	112	206	109	97	29	15	15	271	122	149	245	111	135	26	12	14	271	245	
<b>5.</b>	<b>ИТОГО расходов на производство и реализацию</b>	<b>3 015 636</b>	<b>1 541 555</b>	<b>1 474 081</b>	<b>2 628 417</b>	<b>1 299 482</b>	<b>1 328 935</b>	<b>387 219</b>	<b>242 073</b>	<b>145 146</b>	<b>3 642 280</b>	<b>1 758 380</b>	<b>1 883 900</b>	<b>3 215 559</b>	<b>1 504 231</b>	<b>1 711 329</b>	<b>426 721</b>	<b>254 149</b>	<b>172 572</b>	<b>2 864 209</b>	<b>2 536 690</b>	
<b>6.</b>	<b>Внерезидентские расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>4 437</b>	<b>2 343</b>	<b>2 094</b>	<b>4 395</b>	<b>2 322</b>	<b>2 073</b>	<b>43</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>8 489</b>	<b>3 475</b>	<b>5 015</b>	<b>8 469</b>	<b>3 462</b>	<b>5 007</b>	<b>20</b>	<b>12</b>	<b>8</b>	<b>8 431</b>	<b>8 411</b>	
6.2	Оплата услуг банков	265	139	126	222	117	105	43	21	21	188	90	99	168	77	91	20	12	8	188	168	
6.3	Другие внереализационные расходы	4 172	2 204	1 968	4 172	2 204	1 968	0	0	0	8 301	3 385	4 916	8 301	3 385	4 916	0	0	0	8 243	8 243	
<b>II</b>	<b>ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>3 020 074</b>	<b>1 543 898</b>	<b>1 476 175</b>	<b>2 632 812</b>	<b>1 301 804</b>	<b>1 331 008</b>	<b>387 262</b>	<b>242 095</b>	<b>145 167</b>	<b>3 650 769</b>	<b>1 761 854</b>	<b>1 888 915</b>	<b>3 224 028</b>	<b>1 507 693</b>	<b>1 716 335</b>	<b>426 741</b>	<b>254 161</b>	<b>172 580</b>	<b>2 872 640</b>	<b>2 545 101</b>	
7.1	Налоги за счет прибыли	53 747	28 925	24 822	46 821	24 735	22 086	6 926	4 191	2 735	62 604	25 325	37 279	55 430	20 898	34 532	7 174	4 427	2 747	62 604	55 430	
<b>7.1.1</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>53 747</b>	<b>28 925</b>	<b>24 822</b>	<b>46 821</b>	<b>24 735</b>	<b>22 086</b>	<b>6 926</b>	<b>4 191</b>	<b>2 735</b>	<b>62 604</b>	<b>25 325</b>	<b>37 279</b>	<b>55 430</b>	<b>20 898</b>	<b>34 532</b>	<b>7 174</b>	<b>4 427</b>	<b>2 747</b>	<b>62 604</b>	<b>55 430</b>	
	- электроэнергия	46 821	24 735	22 086	46 821	24 735	22 086	0			55 430	20 898	34 532	55 430	20 898	34 532				55 430	55 430	
	- теплоэнергия	6 926	4 191	2 735				6 926	4 191	2 735	7 174	4 427	2 747				7 174	4 427	2 747	7 174		

Расчет корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на производство электрической и тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки  
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2025-2026 годы

№ п/п	Статьи сметы	2022 год (первый год долгосрочного периода 2022-2026гг)																					
		Плано́вые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию										Факт										Факт принятый Комитетом	
		Свод	в том числе по периодам		в том числе						Свод	в том числе по периодам		в том числе						Свод	эл/и		
			I полугодие	II полугодие	эл/и	в том числе по периодам		т/и	в том числе по периодам			I полугодие	II полугодие	эл/и	в том числе по периодам		т/и	в том числе по периодам					
I полугодие	II полугодие					I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие					I полугодие	II полугодие							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
7.2.	<b>Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли</b>	<b>28 537</b>	<b>11 568</b>	<b>16 970</b>	<b>24 022</b>	<b>9 310</b>	<b>14 712</b>	<b>4 515</b>	<b>2 258</b>	<b>2 258</b>	<b>307 744</b>	<b>32 449</b>	<b>275 295</b>	<b>304 607</b>	<b>30 710</b>	<b>273 897</b>	<b>3 137</b>	<b>1 739</b>	<b>1 398</b>	<b>34 110</b>	<b>31 943</b>		
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)	6	3	3	0		0	6	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
7.2.2	Расходы социального характера	27 568	11 056	16 512	23 059	8 801	14 258	4 509	2 254	2 254	56 088	29 737	26 351	52 951	27 998	24 954	3 137	1 739	1 398	<b>32 948</b>	<b>30 781</b>		
7.2.2.2	выплаты (начисления) социального характера работникам	8 349	4 366	3 983	6 774	3 578	3 195	1 575	788	788	8 194	4 277	3 917	7 175	3 619	3 556	1 019	658	361	8 195	7 176		
7.2.2.3	расходы по социальным программам	18 515	6 318	12 197	15 582	4 851	10 731	2 934	1 467	1 467	46 730	24 473	22 257	44 772	23 529	21 244	1 958	944	1 014	23 589	22 601		
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	704	372	332	704	372	332	0	0	0	1 164	987	177	1 004	850	154	160	137	23	1 164	1 004		
7.2.3	Внебюджетные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	963	509	454	963	509	454	0	0	0	251 655	2 712	248 944	251 655	2 712	248 944			0	1 162	1 162		
	<b>НЕДОПОЛУЧЕННЫЕ доходы/расходы</b>	<b>20 142</b>	<b>11 078</b>	<b>9 064</b>	<b>10 552</b>	<b>5 574</b>	<b>4 978</b>	<b>9 590</b>	<b>5 503</b>	<b>4 087</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
	Влияние изменения тарифа с 01.12.2022 (без учета сумм по ст.1.3 и 4.1)	17 014	0	17 014	9 242		9 242	7 772		7 772													
IV	<b>ИТОГО РАСХОДЫ</b>	<b>3 139 514</b>	<b>1 595 469</b>	<b>1 544 045</b>	<b>2 723 449</b>	<b>1 341 423</b>	<b>1 382 026</b>	<b>416 065</b>	<b>254 046</b>	<b>162 019</b>	<b>4 021 117</b>	<b>1 819 628</b>	<b>2 201 489</b>	<b>3 584 065</b>	<b>1 559 300</b>	<b>2 024 765</b>	<b>437 052</b>	<b>260 328</b>	<b>176 724</b>	<b>2 969 354</b>	<b>2 632 473</b>		
	Результат: резерв (+), недостаток (-), (раздел I - раздел IV)	0	<b>-32 682</b>	<b>32 682</b>	0	<b>-32 682</b>	<b>32 682</b>	0	0	<b>-0</b>	<b>-819 185</b>	<b>-261 079</b>	<b>-558 106</b>	<b>-771 835</b>	<b>-235 122</b>	<b>-536 713</b>	<b>-47 350</b>	<b>-25 957</b>	<b>-21 393</b>	679	<b>-0</b>		

№ п/п	Статьи сметы	Плановые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию											Плановые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию (НЕПРИЯТНОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ по перераспределению расходов по ряду статей внутри операционных расходов)			Факт по данным управленческой отчетности					
		т/пн	Свод	в том числе по периодам		в том числе						Свод	в том числе		Свод	в том числе по периодам		в том числе			
				I полугодие	II полугодие	эл/пн	в том числе по периодам		в том числе по периодам		эл/пн		т/пн	I полугодие		II полугодие	эл/пн	в том числе по периодам		т/пн	
							I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие								I полугодие	II полугодие		
1	2	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
<b>A</b>	<b>ДОХОДЫ (без НДС)</b>																				
<b>1.</b>	<b>Товарная продукция (эл/пн и т/пн)</b>	<b>337 560</b>	<b>3 306 395</b>	<b>2 108 898</b>	<b>1 197 497</b>	<b>2 886 414</b>	<b>1 881 554</b>	<b>1 004 860</b>	<b>419 981</b>	<b>227 344</b>	<b>192 637</b>	<b>3 306 395</b>	<b>2 886 414</b>	<b>419 981</b>	<b>3 466 867</b>	<b>2 125 121</b>	<b>1 341 746</b>	<b>3 057 342</b>	<b>1 878 811</b>	<b>1 178 532</b>	<b>409 524</b>
1.1.	- от производства электроэнергии (мощности)		2 886 414	1 881 554	1 004 860	2 886 414	1 881 554	1 004 860	419 981	227 344	192 637	2 886 414	2 886 414		3 057 342	1 878 811	1 178 532	3 057 342	1 878 811	1 178 532	
1.1.1.	- электроэнергия (всего)		243 705	160 449	83 256	243 705	160 449	83 256				243 705	243 705		414 097	157 373	256 723	414 097	157 373	256 723	
1.1.2.	- мощность		2 642 709	1 721 105	921 605	2 642 709	1 721 105	921 605				2 642 709	2 642 709		2 643 246	1 721 437	921 808	2 643 246	1 721 437	921 808	
1.2.	- от производства теплоэнергии и деятельности, связанной с ее передачей	337 560	419 981	227 344	192 637				419 981	227 344	192 637	419 981		419 981	409 524	246 310	163 214				409 524
	Выработка электроэнергии, млн кВтч		100	60	40	100	60	40				100	100		148	60	88	148	60	88	
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч		64	42	22	64	42	22				64	64		109	41	67	109	41	67	
	Установленная мощность (базовый объем), МВт		36	36	36	36	36	36				36	36		36	36	36	36	36	36	
	Объем отпускаемой мощности, МВт		9	12	6	9	12	6				9	9		9	12	6	9	12	6	
	Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	147	155	91	64				155	91	64	155		155	151	91	60				151
	<b>ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)</b>																				
	- средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс.кВтч		45 100	44 654	45 960	45 100	44 654	45 960				45 100	45 100		28 114	45 461	17 481	28 114	45 461	17 481	
	Ставка тарифа (цена) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч		3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808				3 808	3 808		3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	3 808	
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес		24 833 199	24 833 199	24 833 600	24 833 199	24 833 199	24 833 600				24 833 199	24 833 199		24 833 199	24 833 206	24 833 186	24 833 199	24 833 206	24 833 186	
	- средний тариф на теплоэнергию, руб. Гкал	2 301	2 712	2 493	3 026				2 712	2 493	3 026	2 712		2 712	2 712	2 712	2 712				2 712
<b>I</b>	<b>ВСЕГО ДОХОДОВ</b>	<b>337 560</b>	<b>3 306 395</b>	<b>2 108 898</b>	<b>1 197 497</b>	<b>2 886 414</b>	<b>1 881 554</b>	<b>1 004 860</b>	<b>419 981</b>	<b>227 344</b>	<b>192 637</b>	<b>3 306 395</b>	<b>2 886 414</b>	<b>419 981</b>	<b>3 466 867</b>	<b>2 125 121</b>	<b>1 341 746</b>	<b>3 057 342</b>	<b>1 878 811</b>	<b>1 178 532</b>	<b>409 524</b>
<b>B</b>	<b>РАСХОДЫ</b>												1								
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль																				
	Расходы на производство и реализацию:	327 519	3 191 555	1 610 360	1 581 195	2 793 335	1 410 695	1 382 641	398 219	199 665	198 554	3 191 555	2 793 335	398 219	3 926 028	1 846 942	2 079 086	3 447 636	1 653 692	1 793 943	478 392
<b>1.</b>	<b>Материальные расходы</b>	<b>45 903</b>	<b>394 677</b>	<b>197 339</b>	<b>197 339</b>	<b>332 033</b>	<b>166 017</b>	<b>166 017</b>	<b>62 644</b>	<b>31 322</b>	<b>31 322</b>	<b>415 929</b>	<b>353 285</b>	<b>62 644</b>	<b>563 963</b>	<b>168 228</b>	<b>395 735</b>	<b>495 475</b>	<b>151 087</b>	<b>344 388</b>	<b>68 488</b>
1.1	Работы (услуги) производственного характера	4 484	40 749	20 375	20 375	35 306	17 653	17 653	5 443	2 722	2 722	80 318	74 875	5 443	69 546	25 782	43 764	61 182	23 657	37 525	8 363
1.2	Сырье и материалы	6 688	57 394	28 697	28 697	48 962	24 481	24 481	8 432	4 216	4 216	39 077	30 645	8 432	26 212	13 763	12 449	23 555	12 196	11 358	2 657
1.3	Топливо ядерное	34 290	291 989	145 995	145 995	243 704	121 852	121 852	48 285	24 143	24 143	291 989	243 704	48 285	462 931	125 397	337 534	406 167	112 254	293 913	56 764
1.5	Покупная энергия	441	4 544	2 272	2 272	4 060	2 030	2 030	483	242	242	4 544	4 060	483	5 258	3 269	1 988	4 555	2 963	1 591	703
1.8	Услуги инфраструктурных организаций														17	17	0	16	16	0	0
<b>2.</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>193 371</b>	<b>1 728 785</b>	<b>864 392</b>	<b>864 392</b>	<b>1 535 869</b>	<b>767 934</b>	<b>767 934</b>	<b>192 916</b>	<b>96 458</b>	<b>96 458</b>	<b>1 666 655</b>	<b>1 473 739</b>	<b>192 916</b>	<b>2 003 478</b>	<b>1 036 626</b>	<b>966 852</b>	<b>1 748 444</b>	<b>920 949</b>	<b>827 495</b>	<b>255 035</b>
2.1	Оплата труда	154 685	1 369 094	684 547	684 547	1 212 424	606 212	606 212	156 670	78 335	78 335	1 306 964	1 150 294	156 670	1 593 431	802 474	790 957	1 389 977	713 471	676 507	203 453
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	1 301	7 374	3 687	3 687	6 296	3 148	3 148	1 078	539	539	7 374	6 296	1 078	15 977	7 205	8 772	13 874	6 328	7 546	2 103
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	37 385	352 317	176 158	176 158	317 149	158 574	158 574	35 168	17 584	17 584	352 317	317 149	35 168	394 071	226 948	167 123	344 592	201 150	143 442	49 479
<b>3.</b>	<b>Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)</b>	<b>28 711</b>	<b>551 984</b>	<b>275 992</b>	<b>275 992</b>	<b>482 590</b>	<b>241 295</b>	<b>241 295</b>	<b>69 394</b>	<b>34 697</b>	<b>34 697</b>	<b>551 984</b>	<b>482 590</b>	<b>69 394</b>	<b>340 591</b>	<b>171 097</b>	<b>169 494</b>	<b>296 509</b>	<b>151 683</b>	<b>144 826</b>	<b>44 083</b>
3.2.	Амортизация ОС	28 711	551 984	275 992	275 992	482 590	241 295	241 295	69 394	34 697	34 697	551 984	482 590	69 394	340 591	171 097	169 494	296 509	151 683	144 826	44 083
	<i>Справочно:</i>																				
	Амортизация имущества (обесценение активов - для расчета налога на прибыль)														148 208	68 498	79 710	129 026	60 726	68 300	19 183
	Амортизация имущества (по налог. учету)	366 747	183 373	183 373	326 337	163 169	163 169	40 410	20 205	20 205	366 747	326 337	40 410	279 744	156 475	123 269	243 015	139 719	103 296	36 729	
<b>4.</b>	<b>Прочие расходы, связанные с производством и реализацией</b>	<b>59 534</b>	<b>516 109</b>	<b>272 637</b>	<b>243 472</b>	<b>442 844</b>	<b>235 449</b>	<b>207 395</b>	<b>73 266</b>	<b>37 188</b>	<b>36 078</b>	<b>556 987</b>	<b>483 721</b>	<b>73 266</b>	<b>1 017 995</b>	<b>470 991</b>	<b>547 005</b>	<b>907 209</b>	<b>429 974</b>	<b>477 235</b>	<b>110 786</b>
4.1	Отчисления на формирование резервов	10 802	105 805	67 485	38 320	92 365	60 210	32 156	13 439	7 275	6 164	105 805	92 365	13 439	110 940	68 004	42 936	97 835	60 122	37 713	13 105
4.1.4	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	10 802	105 805	67 485	38 320	92 365	60 210	32 156	13 439	7 275	6 164	105 805	92 365	13 439	110 940	68 004	42 936	97 835	60 122	37 713	13 105
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	0	7	4	4	7	4	4	0	0	0	7	7	0	2	1	1	2	1	1	0
4.3	Ремонт основных фондов	14 009	152 463	76 231	76 231	130 843	65 421	65 421	21 620	10 810	10 810	152 463	130 843	21 620	178 609	45 557	133 053	159 516	41 900	117 617	19 093
4.5	Страхование имущества и ответственности	4 501	22 682	11 341	11 341	19 608	9 804	9 804	3 074	1 537	1 537	22 682	19 608	3 074	49 583	24 554	25 029	43 915	21 844	22 072	5 668
4.6	Арендные платежи	103	857	428	428	734	367	367	122	61	61	857	734	122	3 101	1 519	1 583	2 661	1 351	1 310	441

№ п/п	Статьи сметы	Плано́вые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию										Плано́вые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию (НЕПРИНЯТОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ по перераспределению расходов по ряду статей внутри операционных расходов)			Факт по данным управленческой отчетности								
		т/п	Свод	в том числе по периодам		в том числе						Свод	в том числе			в том числе по периодам			в том числе				
				I полугодие	II полугодие	эл/п	в том числе по периодам		в том числе по периодам		т/п		I полугодие	II полугодие	Свод	I полугодие	II полугодие	эл/п	в том числе по периодам		I полугодие	II полугодие	т/п
							I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие									I полугодие	II полугодие			
1	2	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42		
4.7	Услуги по охране	7 368	65 629	32 814	32 814	55 770	27 885	9 859	4 929	4 929	65 629	55 770	9 859	75 179	37 589	37 589	66 640	33 498	33 143	8 539			
4.8	Командировочные расходы	978	8 949	4 475	4 475	7 526	3 763	3 763	1 423	712	712	8 949	7 526	1 423	14 370	6 460	7 910	12 760	5 812	6 948	1 611		
<b>4.9</b>	<b>Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)</b>	<b>6 458</b>	<b>42 239</b>	<b>21 119</b>	<b>21 119</b>	<b>36 411</b>	<b>18 205</b>	<b>18 205</b>	<b>5 828</b>	<b>2 914</b>	<b>2 914</b>	<b>83 117</b>	<b>77 288</b>	<b>5 828</b>	<b>286 915</b>	<b>140 843</b>	<b>146 072</b>	<b>257 832</b>	<b>131 081</b>	<b>126 752</b>	<b>29 083</b>		
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	2 805	16 765	8 383	8 383	14 799	7 400	7 400	1 966	983	983	16 765	14 799	1 966	25 938	10 693	15 246	23 100	9 483	13 617	2 838		
	<i>в том числе</i>																						
	- выездная реабилитация на базе санаторно-курортных и оздоровительных организаций	231	4 590	2 295	2 295	4 020	2 010	2 010	570	285	285	4 590	4 020	570	4 739	602	4 137	4 406	563	3 843	333		
	- реабилитация на объектах АЭС (РОЦ, профламптории)	2 574	12 175	6 087	6 087	10 779	5 390	5 390	1 396	698	698	12 175	10 779	1 396	21 200	10 090	11 109	18 695	8 920	9 774	2 505		
4.9.2	- расходы на выдачу молока и ЛПП	2 753	22 360	11 180	11 180	18 871	9 435	9 435	3 489	1 745	1 745	63 238	59 749	3 489	89 903	45 887	44 015	80 589	42 743	37 846	9 314		
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	872	3 113	1 557	1 557	2 740	1 370	1 370	373	186	186	3 113	2 740	373	170 939	84 263	86 676	154 013	78 855	75 158	16 927		
4.9.4	- аттестация рабочих мест	28											0	0	134	0	134	131	0	131	4		
4.10	- перевозка персонала к месту работы и обратно	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49 425	24 901	24 525	44 010	23 191	20 820	5 415		
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	601	6 381	3 191	3 191	5 840	2 920	2 920	541	271	271	6 381	5 840	541	6 761	3 668	3 093	5 852	3 283	2 569	910		
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	20	180	90	90	136	68	68	44	22	22	180	136	44	175	88	87	152	78	74	22		
4.13	Услуги связи	473	4 671	2 335	2 335	3 472	1 736	1 736	1 199	599	599	4 671	3 472	1 199	4 209	1 586	2 624	3 632	1 413	2 219	578		
4.14	Другие прочие расходы	5 124	27 006	13 503	13 503	24 980	12 490	12 490	2 026	1 013	1 013	27 006	24 980	2 026	166 311	79 710	86 601	148 545	74 199	74 346	17 765		
<b>4.15</b>	<b>Налоги и сборы</b>	<b>9 073</b>	<b>79 001</b>	<b>39 500</b>	<b>39 500</b>	<b>64 937</b>	<b>32 469</b>	<b>32 469</b>	<b>14 064</b>	<b>7 032</b>	<b>7 032</b>	<b>79 001</b>	<b>64 937</b>	<b>14 064</b>	<b>72 128</b>	<b>36 388</b>	<b>35 740</b>	<b>63 607</b>	<b>32 090</b>	<b>31 517</b>	<b>8 521</b>		
4.15.1	Налог на имущество	8 758	76 172	38 086	38 086	62 385	31 193	31 193	13 786	6 893	6 893	76 172	62 385	13 786	70 110	35 294	34 816	61 828	31 125	30 703	8 282		
4.15.2	Земельный налог	216	1 992	996	996	1 748	874	874	244	122	122	1 992	1 748	244	1 206	694	511	1 063	612	451	142		
4.15.3	Транспортный налог	98	837	419	419	804	402	402	33	17	17	837	804	33	807	400	407	712	353	359	95		
4.15.5	Прочие налоги и сборы	1													5	0	5	4	0	4	1		
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	26	241	120	120	215	107	107	26	13	13	241	215	26	286	123	163	249	112	138	37		
<b>5.</b>	<b>ИТОГО расходов на производство и реализацию</b>	<b>327 519</b>	<b>3 191 555</b>	<b>1 610 360</b>	<b>1 581 195</b>	<b>2 793 335</b>	<b>1 410 695</b>	<b>1 382 641</b>	<b>398 219</b>	<b>199 665</b>	<b>198 554</b>	<b>3 191 555</b>	<b>2 793 335</b>	<b>398 219</b>	<b>3 926 028</b>	<b>1 846 942</b>	<b>2 079 086</b>	<b>3 447 636</b>	<b>1 653 692</b>	<b>1 793 943</b>	<b>478 392</b>		
<b>6.</b>	<b>Внерезидентские расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>20</b>	<b>4 701</b>	<b>2 351</b>	<b>2 351</b>	<b>4 658</b>	<b>2 329</b>	<b>2 329</b>	<b>43</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>4 701</b>	<b>4 658</b>	<b>43</b>	<b>169 035</b>	<b>161 147</b>	<b>7 888</b>	<b>169 011</b>	<b>161 138</b>	<b>7 873</b>	<b>23</b>		
6.2	Оплата услуг банков	20	279	139	139	236	118	118	43	21	21	279	236	43	220	89	132	197	80	117	23		
6.3	Другие внереализационные расходы		4 422	2 211	2 211	4 422	2 211	2 211				4 422	4 422	0	168 814	161 058	7 756	168 814	161 058	7 756	0		
<b>II</b>	<b>ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>327 539</b>	<b>3 196 256</b>	<b>1 612 710</b>	<b>1 583 545</b>	<b>2 797 994</b>	<b>1 413 024</b>	<b>1 384 970</b>	<b>398 262</b>	<b>199 686</b>	<b>198 576</b>	<b>3 196 256</b>	<b>2 797 994</b>	<b>398 262</b>	<b>4 095 062</b>	<b>2 008 089</b>	<b>2 086 973</b>	<b>3 616 647</b>	<b>1 814 831</b>	<b>1 801 817</b>	<b>478 415</b>		
7.1	Налоги за счет прибыли	7 174	46 030	23 015	23 015	39 049	19 524	19 525	6 981	3 491	3 490	46 030	39 049	6 981	51 983	26 279	25 704	45 493	23 720	21 773	6 490		
<b>7.1.1</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>7 174</b>	<b>46 030</b>	<b>23 015</b>	<b>23 015</b>	<b>39 049</b>	<b>19 524</b>	<b>19 525</b>	<b>6 981</b>	<b>3 491</b>	<b>3 490</b>	<b>46 030</b>	<b>39 049</b>	<b>6 981</b>	<b>51 983</b>	<b>26 279</b>	<b>25 704</b>	<b>45 493</b>	<b>23 720</b>	<b>21 773</b>	<b>6 490</b>		
	- электроэнергия		39 049	19 524	19 525	39 049	19 524	19 525				39 049	39 049		45 493	23 720	21 773	45 493	23 720	21 773			
	- теплоэнергия		7 174	6 981	3 491	3 490			6 981	3 491	3 490	6 981		6 981	6 490	2 559	3 931	6 981			6 490		

№ п/п	Статьи сметы	Планоые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию										Планоые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию (НЕПРИНЯТОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ по перераспределению расходов по ряду статей внутри операционных расходов)			Факт по данным управленческой отчетности								
		т/лн	Свод	в том числе по периодам		эл/лн	в том числе по периодам		т/лн	в том числе по периодам		Свод	в том числе по периодам		Свод	в том числе по периодам		эл/лн	в том числе по периодам		т/лн		
				I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие
1	2	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42		
7.2.	<b>Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли</b>	<b>2 167</b>	<b>35 929</b>	<b>17 964</b>	<b>17 964</b>	<b>31 192</b>	<b>15 596</b>	<b>15 596</b>	<b>4 737</b>	<b>2 369</b>	<b>2 369</b>	<b>35 929</b>	<b>31 192</b>	<b>4 737</b>	<b>413 323</b>	<b>38 618</b>	<b>374 705</b>	<b>408 592</b>	<b>36 726</b>	<b>371 866</b>	<b>4 731</b>		
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)		7	3	3	0	0	0	7	3	3	7	0	7	0	0	0	0	0	0	0		
7.2.2	Расходы социального характера	<b>2 167</b>	34 931	17 465	17 465	30 200	15 100	15 100	4 730	2 365	2 365	34 931	30 200	4 730	59 986	34 868	25 118	55 255	32 976	22 279	4 731		
7.2.2.2	выплаты (начисления) социального характера работникам	1 019	14 916	7 458	7 458	13 263	6 632	6 632	1 652	826	826	14 916	13 263	1 652	8 805	5 203	3 602	7 673	4 596	3 077	1 132		
7.2.2.3	расходы по социальным программам	988	19 283	9 641	9 641	16 205	8 102	8 102	3 078	1 539	1 539	19 283	16 205	3 078	49 626	28 363	21 263	46 224	27 228	18 996	3 402		
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	160	732	366	366	732	366	366	0	0	0	732	732	0	1 556	1 302	254	1 359	1 152	207	197		
7.2.3	Внебюджетные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	0	992	496	496	992	496	496	0	0	0	992	992	0	353 337	3 750	349 587	353 337	3 750	349 587	0		
	<b>НЕДОПОЛУЧЕННЫЕ доходы/расходы</b>		<b>28 180</b>	<b>14 090</b>	<b>14 090</b>	<b>18 179</b>	<b>9 090</b>	<b>9 090</b>	<b>10 000</b>	<b>5 000</b>	<b>5 000</b>	<b>28 180</b>	<b>18 179</b>	<b>10 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
	Влияние изменения тарифа с 01.12.2022 (без учета сумм по ст.1.3 и 4.1)																						
IV	<b>ИТОГО РАСХОДЫ</b>	<b>336 881</b>	<b>3 306 395</b>	<b>1 667 780</b>	<b>1 638 615</b>	<b>2 886 414</b>	<b>1 457 233</b>	<b>1 429 180</b>	<b>419 981</b>	<b>210 546</b>	<b>209 435</b>	<b>3 306 395</b>	<b>2 886 414</b>	<b>419 981</b>	<b>4 560 368</b>	<b>2 072 986</b>	<b>2 487 382</b>	<b>4 070 733</b>	<b>1 875 277</b>	<b>2 195 456</b>	<b>489 636</b>		
	Результат: резерв (+), недостаток (-), (раздел I - раздел IV)	679	0	441 118	-441 117	0	424 320	-424 320	-0	16 798	-16 798	0	0	-0	-1 093 502	52 135	-1 145 637	-1 013 390	3 534	-1 016 924	-80 111		

№ п/п	Статьи сметы	2024 год										2025 год										
				Факт заявленный Билибинской АЭС в расчет выпадающих доходов / недополученных основанных расходов		Факт принятый Комитетом		Планоые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию						Предложения Билибинской АЭС								
		в том числе по периодам		Свод	в том числе		Свод	в том числе		Свод	в том числе по периодам		в том числе				Свод	в том числе по периодам		в том числе по периодам		
		I полугодие	II полугодие		эл/м	т/м		эл/м	т/м		Свод	II полугодие	эл/м	в том числе по периодам		т/м		в том числе по периодам		I полугодие	II полугодие	эл/м
				эл/м			т/м			эл/м				т/м	I полугодие		II полугодие	I полугодие	II полугодие			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
A	<b>ДОХОДЫ (без НДС)</b>																					
1.	<b>Товарная продукция (эл/м и т/м)</b>	<b>246 310</b>	<b>163 214</b>	<b>3 684 346</b>	<b>3 226 756</b>	<b>457 591</b>	<b>3 466 867</b>	<b>3 057 342</b>	<b>409 524</b>	<b>3 436 680</b>	<b>1 764 626</b>	<b>3 014 966</b>	<b>1 581 220</b>	<b>421 714</b>	<b>183 405</b>	<b>3 909 194</b>	<b>2 481 828</b>	<b>1 427 366</b>	<b>3 516 181</b>	<b>2 088 815</b>	<b>1 427 366</b>	
1.1.	- от производства электроэнергии (мощности)	3 226 756	3 226 756	3 226 756	3 226 756		3 057 342	3 057 342		3 014 966	1 581 220	3 014 966	1 581 220		3 516 181	2 088 815	1 427 366	3 516 181	2 088 815	1 427 366		
1.1.1.	- электроэнергия (всего)	314 154	314 154	314 154	314 154		0	0		414 982	278 869	414 982	278 869		446 397	255 110	191 288	446 397	255 110	191 288		
1.1.2.	- мощность	2 912 602	2 912 602	2 912 602	2 912 602		3 057 342	3 057 342		2 599 984	1 302 352	2 599 984	1 302 352		3 069 784	1 833 705	1 236 079	3 069 784	1 833 705	1 236 079		
1.2.	- от производства теплотенергии и деятельности, связанной с ее передачей	246 310	163 214	457 591		457 591	409 524		409 524	421 714	183 405			421 714	183 405	393 013	393 013	0				
	Выработка электроэнергии, млн кВтч			148	148		148	148		115	60	115	60		100	57	43	100	57	43		
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч			109	109		109	109		78	42	78	42		64	39	25	64	39	25		
	Установленная мощность (базовый объем), МВт			36	36		36	36		36	36	36	36		36	36	36	36	36	36		
	Объем отпускаемой мощности, МВт			9	9		9	9		9	6	9	6		10	12	8	10	12	8		
	Отпуск теплотенергии, тыс. Гкал	91	60	151		151			151	152	63			152	63	87	87	0				
	<b>ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)</b>																					
	средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс.кВтч			29 672	29 672		28 114	28 114		38 664	37 440	38 664	37 440		54 940	54 064	56 275	54 940	54 064	56 275		
	Ставка тарифа (цена) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч			2 889	2 889		3 735	3 735		5 322	6 603	5 322	6 603		6 975	6 603	7 542	6 975	6 603	7 542		
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес			27 363 788	27 363 788		25 441 034	25 441 034		34 047 475	34 572 281	24 047 475	34 572 281		25 297 754	25 297 754	25 297 754	25 297 754	25 297 754	25 297 754		
	средний тариф на теплотенергию, руб. Гкал	2 712	2 712	3 031		3 031	2 712		2 712	2 779	2 907			2 779	2 907	4 510	4 510	0				
I	<b>ВСЕГО ДОХОДОВ</b>	<b>246 310</b>	<b>163 214</b>	<b>3 684 346</b>	<b>3 226 756</b>	<b>457 591</b>	<b>3 466 867</b>	<b>3 057 342</b>	<b>409 524</b>	<b>3 436 680</b>	<b>1 764 626</b>	<b>3 014 966</b>	<b>1 581 220</b>	<b>421 714</b>	<b>183 405</b>	<b>3 909 194</b>	<b>2 481 828</b>	<b>1 427 366</b>	<b>3 516 181</b>	<b>2 088 815</b>	<b>1 427 366</b>	
B	<b>РАСХОДЫ</b>																					
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль																					
	Расходы на производство и реализацию:	193 249	285 142	3 550 677	3 114 330	436 346	3 334 747	2 988 812	388 193	3 458 285	1 779 264	3 041 376	1 594 425	416 909	184 839	3 424 330	1 702 633	1 721 697	3 076 403	1 354 707	1 721 697	
1.	Материальные расходы	17 141	51 347	460 578	403 483	57 095	565 809	496 174	69 635	582 714	358 549	516 200	329 477	66 515	29 072	597 408	234 994	362 413	555 784	193 371	362 413	
1.1	Работы (услуги) производственного характера	2 124	6 239	30 073	25 625	4 448	30 055	26 505	3 550	43 625	21 812	37 848	18 924	5 777	2 888	45 397	27 238	18 159	39 438	21 279	18 159	
1.2	Сырье и материалы	1 567	1 090	67 565	59 133	8 432	67 565	58 947	8 618	61 436	30 646	52 487	26 244	8 949	4 402	63 923	44 746	19 177	54 692	35 515	19 177	
1.3	Топливо ядерное	13 144	43 621	357 665	314 154	43 511	462 931	406 167	56 764	466 226	300 421	414 982	278 869	51 244	21 552	472 356	155 146	317 210	446 397	129 187	317 210	
1.5	Покупная энергия	306	397	5 258	4 555	703	5 258	4 555	703	5 162	2 538	4 617	2 309	545	229	8 973	4 540	4 433	8 499	4 066	4 433	
1.8	Услуги инфраструктурных организаций	0	0	17	16	0	0	0	0	6 265	3 132	6 265	3 132		6 759	3 324	3 434	6 759	3 324	3 434		
2.	Расходы на оплату труда	115 677	139 357	2 003 478	1 748 444	255 035	1 728 785	1 563 312	207 227	1 843 312	920 930	1 633 997	816 998	209 315	103 931	1 920 238	997 421	922 808	1 704 114	781 307	922 808	
2.1	Оплата труда	89 003	114 451	1 593 431	1 389 977	203 453	1 369 094	1 212 424	156 670	1 465 989	732 268	1 299 718	649 859	166 271	82 409	1 525 828	762 914	762 914	1 354 306	591 392	762 914	
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	877	1 226	15 977	13 874	2 103	7 374	6 296	1 078	7 893	3 947	6 750	3 375	1 144	572	8 213	4 107	4 107	7 033	2 927	4 107	
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	25 798	23 681	394 071	344 592	49 479	352 317	344 592	49 479	369 429	184 715	327 529	163 764	41 900	20 950	386 187	230 400	155 787	342 775	186 988	155 787	
3.	Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)	19 414	24 668	437 968	393 885	44 083	409 415	365 333	44 083	493 823	230 003	428 900	214 450	64 923	15 552	340 591	170 296	170 296	318 202	147 907	170 296	
3.2.	Амортизация ОС	19 414	24 668	437 968	393 885	44 083	409 415	365 333	44 083	493 823	230 003	428 900	214 450	64 923	15 552	340 591	170 296	170 296	318 202	147 907	170 296	
	Справочно:																					
	Амортизация имущества (обесценение активов - для расчета налога на прибыль)	7 772	11 410				148 208	129 026	19 183							148 208	74 104	74 104	138 617	64 513	74 104	
	Амортизация имущества (по налоговому учету)	16 756	19 973				279 744	243 015	36 729	336 352	158 816	300 413	150 207	35 939	8 609	279 744	139 872	139 872	264 799	124 927	139 872	
4.	Прочие расходы, связанные с производством и реализацией	41 017	69 770	648 653	568 519	80 134	630 738	563 993	67 249	538 436	269 783	462 279	233 499	76 157	36 284	566 103	299 923	266 180	498 302	232 122	266 180	
4.1	Отчисления на формирование резервов	7 882	5 223	110 940	97 835	13 105	111 393	99 652	11 741	109 974	56 392	96 479	50 599	13 495	5 793	125 094	79 418	45 676	112 518	66 842	45 676	
4.1.4	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	7 882	5 223	110 940	97 835	13 105	111 393	99 652	11 741	109 974	56 392	96 479	50 599	13 495	5 793	125 094	79 418	45 676	112 518	66 842	45 676	
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	0	0	2	2	0	2	2	0	7	4	7	4		0	7	4	4	7	4	4	
4.3	Ремонт основных фондов	3 657	15 436	178 609	159 516	19 093	178 609	159 516	19 093	163 208	80 764	140 263	70 132	22 945	10 632	169 824	84 912	84 912	146 155	61 243	84 912	
4.5	Страхование имущества и ответственности	2 710	2 958	49 547	43 879	5 668	49 547	43 885	5 662	24 315	12 158	21 020	10 510	3 295	1 648	25 302	12 651	12 651	23 588	10 937	12 651	
4.6	Арендные платежи	168	273	3 101	2 661	441	821	784	37	900	450	770	385	130	65	937	468	468	869	401	468	





№ п/п	Статьи сметы	2024 год										2025 год											
				Факт заявленный Билибинской АЭС в расчет выпадающих доходов / недополученных обоснованных расходов				Факт принятый Комитетом				Планоые параметры в соответствии утвержденными тарифами на электрическую и тепловую энергию						Предложения Билибинской АЭС					
		в том числе по периодам		Свод	в том числе		Свод	в том числе		Свод	в том числе по периодам	в том числе				Свод	в том числе по периодам		в том				
		I полугодие	II полугодие		эл/и	т/и		эл/и	т/и			эл/и	т/и	в том числе по периодам	т/и		в том числе по периодам	I полугодие	II полугодие	эл/и	в том числе по периодам	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
7.2.	<b>Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли</b>	<b>1 892</b>	<b>2 839</b>	<b>39 415</b>	<b>34 684</b>	<b>4 731</b>	<b>39 444</b>	<b>34 922</b>	<b>4 522</b>	<b>36 582</b>	<b>18 774</b>	<b>33 438</b>	<b>16 719</b>	<b>3 144</b>	<b>2 056</b>	<b>47 899</b>	<b>23 950</b>	<b>23 950</b>	<b>44 663</b>	<b>20 713</b>	<b>23 950</b>		
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)	0	0	0	0	0				7	3	0	0	7	3			0	0	0	0		
7.2.2	Расходы социального характера	1 892	2 839	<b>38 506</b>	<b>33 775</b>	<b>4 731</b>	<b>38 282</b>	<b>33 760</b>	<b>4 522</b>	<b>35 512</b>	<b>18 239</b>	<b>32 375</b>	<b>16 187</b>	<b>3 137</b>	<b>2 052</b>	46 791	23 396	23 396	43 555	20 159	23 396		
7.2.2.2	выплаты (начисления) социального характера работникам	607	525	8 805	7 673	1 132	8 805	7 765	1 040	9 121	1 660	8 102	993	1 019	667	9 648	4 824	4 824	8 597	3 773	4 824		
7.2.2.3	расходы по социальным программам	1 135	2 267	28 146	24 744	3 402	27 921	24 623	3 298	25 446	16 083	23 488	14 802	1 958	1 281	35 521	17 761	17 761	33 501	15 741	17 761		
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	150	47	1 556	1 359	197	1 556	1 372	184	945	497	785	392	160	105	1 622	811	811	1 457	646	811		
7.2.3	Внебюджетные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль		0	909	909	0	1 162	1 162	0	1 063	531	1 063	531			1 108	554	554	1 108	554	554		
	<b>НЕДОПОЛУЧЕННЫЕ доходы/расходы</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>28 180</b>	<b>18 179</b>	<b>10 000</b>	<b>28 180</b>	<b>18 179</b>	<b>10 000</b>	<b>-103 842</b>	<b>-54 394</b>	<b>-98 897</b>	<b>-49 448</b>	<b>-4 945</b>	<b>-4 945</b>	<b>377 952</b>	<b>377 952</b>	<b>0</b>	<b>340 342</b>	<b>340 342</b>	<b>0</b>		
	Влияние изменения тарифа с 01.12.2022 (без учета сумм по ст.1.3 и 4.1)															0			0				
IV	<b>ИТОГО РАСХОДЫ</b>	<b>197 709</b>	<b>291 927</b>	<b>3 684 346</b>	<b>3 226 756</b>	<b>457 591</b>	<b>3 481 028</b>	<b>3 114 110</b>	<b>409 177</b>	<b>3 436 680</b>	<b>1 766 473</b>	<b>3 014 966</b>	<b>1 581 220</b>	<b>421 714</b>	<b>185 252</b>	<b>3 909 194</b>	<b>2 134 041</b>	<b>1 775 153</b>	<b>3 516 181</b>	<b>1 741 029</b>	<b>1 775 153</b>		
	Результат: резерв (+), недостаток (-), (раздел I - раздел IV)	<b>48 601</b>	<b>-128 713</b>	<b>-0</b>	<b>0</b>	<b>-0</b>	<b>-14 162</b>	<b>-56 768</b>	<b>348</b>	<b>0</b>	<b>-1 847</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-1 847</b>	<b>-0</b>	<b>347 786</b>	<b>-347 786</b>	<b>-0</b>	<b>347 786</b>	<b>-347 786</b>		

Приложение 44  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
от 6 декабря 2024 года № 19

№ п/п	Статьи сметы	2026 год			2025 год											
		Предложения Билибинской АЭС			Утверждено Комитет											
		числе			Свод	Свод	в том числе по периодам				в том числе					
		т/лн	в том числе по периодам				I полугодие	II полугодие	эл/лн	в том числе по периодам		т/лн	в том числе по периодам			
I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие										
1	2	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75		
<b>A</b>	<b>ДОХОДЫ (без НДС)</b>															
<b>1.</b>	<b>Товарная продукция (эл/лн и т/лн)</b>	<b>393 013</b>	<b>393 013</b>	<b>0</b>	-	<b>3 581 663</b>	<b>1 699 845</b>	<b>1 881 818</b>	<b>3 161 650</b>	<b>1 446 513</b>	<b>1 715 151</b>	<b>419 999</b>	<b>253 333</b>	<b>166 666</b>		
1.1.	- от производства электроэнергии (мощности)				-	3 161 664	1 446 513	1 715 151	3 161 650	1 446 513	1 715 151					
1.1.1.	- электроэнергия (всего)				-	446 397	255 110	191 288	446 397	255 110	191 288					
1.1.2.	- мощность				-	2 715 267	1 191 403	1 523 864	2 715 253	1 191 403	1 523 864					
1.2.	- от производства теплоэнергии и деятельности, связанной с ее передачей	<b>393 013</b>	393 013	0	-	419 999	253 333	166 666				<b>419 999</b>	253 333	166 666		
	Выработка электроэнергии, млн кВтч				-	100	57	43	100	57	43					
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч				-	64	39	25	64	39	25					
	Установленная мощность (базовый объем), МВт				-	36	36	36	36	36	36					
	Объем отпускаемой мощности, МВт				-	10	12	8	10	12	8					
	Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	87	87	0	-	150	87	63				150	87	63		
	<b>ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)</b>				-											
	- средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс.кВтч				-	49 401	37 439	67 621	49 401	37 439	67 621					
	Ставка тарифа (цена) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч				-	6 975	6 603	7 542	6 975	6 603	7 542					
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес				-	22 503 114	16 535 963	31 347 481	22 503 114	16 535 963	31 347 481					
	- средний тариф на теплоэнергию, руб. Гкал	<b>4 510</b>	<b>4 510</b>	<b>0</b>	-	<b>2 796</b>	<b>2 907</b>	<b>2 644</b>				<b>2 796</b>	<b>2 907</b>	<b>2 644</b>		
<b>I</b>	<b>ВСЕГО ДОХОДОВ</b>	<b>393 013</b>	<b>393 013</b>	<b>0</b>	-	<b>3 581 663</b>	<b>1 699 845</b>	<b>1 881 818</b>	<b>3 161 650</b>	<b>1 446 513</b>	<b>1 715 151</b>	<b>419 999</b>	<b>253 333</b>	<b>166 666</b>		
<b>B</b>	<b>РАСХОДЫ</b>				-											
	Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль				-											
	Расходы на производство и реализацию:	347 927	347 927	0	-	3 480 117	1 829 369	1 650 748	3 096 927	1 444 076	1 652 850	383 190	248 465	134 725		
<b>1.</b>	<b>Материальные расходы</b>	<b>41 623</b>	<b>41 623</b>	<b>0</b>	-	<b>629 606</b>	<b>368 813</b>	<b>260 794</b>	<b>556 950</b>	<b>310 386</b>	<b>246 564</b>	<b>72 656</b>	<b>40 807</b>	<b>31 849</b>		
1.1	Работы (услуги) производственного характера	5 959	5 959	0	-	46 094	27 656	18 438	40 044	20 022	20 022	6 051	3 025	3 025		
1.2	Сырье и материалы	9 232	9 232	0	-	64 905	45 434	19 472	55 531	27 766	27 766	9 374	4 763	4 611		
1.3	Топливо ядерное	25 959	25 959	0	-	503 162	287 859	215 302	446 397	255 110	191 288	56 764	32 749	24 015		
1.5	Покупная энергия	474	474	0	-	8 687	4 540	4 147	8 220	4 110	4 110	467	270	198		
1.8.	Услуги инфраструктурных организаций				-	6 759	3 324	3 435	6 759	3 379	3 379					
<b>2.</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>216 114</b>	<b>216 114</b>	<b>0</b>	-	<b>1 949 047</b>	<b>1 012 736</b>	<b>936 311</b>	<b>1 730 281</b>	<b>733 141</b>	<b>997 141</b>	<b>218 766</b>	<b>158 444</b>	<b>60 322</b>		
2.1	Оплата труда	171 522	171 522	0	-	1 549 257	774 629	774 629	1 375 102	555 551	819 551	174 156	136 138	38 017		
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	1 180	1 180	0	-	8 339	4 170	4 170	7 141	3 571	3 571	1 198	599	599		
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством Российской Федерации порядке	43 412	43 412	0	-	391 450	233 938	157 513	348 038	174 019	174 019	43 412	21 706	21 706		
<b>3.</b>	<b>Амортизация имущества (по бухгалтерскому учету)</b>	<b>22 389</b>	<b>22 389</b>	<b>0</b>	-	<b>340 591</b>	<b>170 296</b>	<b>170 296</b>	<b>318 202</b>	<b>159 101</b>	<b>159 101</b>	<b>22 389</b>	<b>11 612</b>	<b>10 776</b>		
3.2.	Амортизация ОС	22 389	22 389	0	-	340 591	170 296	170 296	318 202	159 101	159 101	22 389	11 612	10 776		
	<i>Справочно:</i>				-											
	Амортизация имущества (обесценение активов - для расчета налога на прибыль)	9 591	9 591	0	-	148 208	74 104	74 104	138 617	69 308	69 308	9 591	4 796	4 796		
	Амортизация имущества (по налогу, учету)	14 945	14 945	0	-	279 744	139 872	139 872	264 799	132 399	132 399	14 945	7 473	7 473		
<b>4.</b>	<b>Прочие расходы, связанные с производством и реализацией</b>	<b>67 801</b>	<b>67 801</b>	<b>0</b>	-	<b>560 872</b>	<b>277 525</b>	<b>283 348</b>	<b>491 493</b>	<b>241 448</b>	<b>250 044</b>	<b>69 380</b>	<b>37 602</b>	<b>31 777</b>		
4.1	Отчисления на формирование резервов	12 576	12 576	0	-	114 613	54 395	60 218	101 173	46 288	54 884	13 440	8 107	5 333		
4.1.4	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	12 576	12 576	0	-	114 613	54 395	60 218	101 173	46 288	54 884	13 440	8 107	5 333		
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ)	0			-	8	4	4	8	4	4					
4.3	Ремонт основных фондов	23 669	23 669	0	-	172 432	86 216	86 216	148 399	74 199	74 199	24 033	12 897	11 136		
4.5	Страхование имущества и ответственности	1 715	1 715	0	-	25 302	12 651	12 651	23 588	11 794	11 794	1 715	857	857		
4.6	Арендные платежи	68	68	0	-	937	468	468	869	434	434	68	34	34		

Приложение 44  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
от 6 декабря 2024 года № 19

№ п/п	Статьи сметы	2026 год			2025 год									
		Предложения Билибинской АЭС			Утверждено Комитет									
		числе			Свод	Свод	в том числе по периодам		эл/м	в том числе		т/м	в том числе по периодам	
		т/м	в том числе по периодам				I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие
1	2		63	64	65	66			67			68		
4.7	Услуги по охране	10 793	10 793	0	-	74 212	37 106	37 106	63 253	31 627	31 627	10 959	6 125	4 834
4.8	Командировочные расходы	1 558	1 558	0	-	10 118	5 059	5 059	8 536	4 268	4 268	1 582	791	791
<b>4.9</b>	<b>Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)</b>	<b>6 381</b>	<b>6 381</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>47 774</b>	<b>23 887</b>	<b>23 887</b>	<b>41 296</b>	<b>20 648</b>	<b>20 648</b>	<b>6 478</b>	<b>3 239</b>	<b>3 239</b>
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	2 152	2 152	0	-	18 970	9 485	9 485	16 785	8 393	8 393	2 185	1 093	1 093
	<i>в том числе</i>				-									
	- выездная реабилитация на базе санаторно-курортных и оздоровительных организаций	624	624	0	-	5 193	2 597	2 597	4 560	2 280	2 280	634	317	317
	- реабилитация на объектах АЭС (РОЦ, профилактории)	1 528	1 528	0	-	13 777	6 888	6 888	12 225	6 113	6 113	1 551	776	776
4.9.2	- расходы на выдачу молока и ЛПП	3 820	3 820	0	-	25 281	12 641	12 641	21 403	10 701	10 701	3 879	1 939	1 939
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	408	408	0	-	3 523	1 761	1 761	3 108	1 554	1 554	414	207	207
4.9.4	- аттестация рабочих мест	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0			0
4.10	Перевозка персонала к месту работы и обратно	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0			0
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	593	593	0	-	7 225	3 613	3 613	6 623	3 312	3 312	602	301	301
4.12	Представительские расходы (в пределах нормативов)	48	48	0	-	203	101	101	154	77	77	49	24	24
4.13	Услуги связи	1 312	1 312	0	-	5 270	2 635	2 635	3 938	1 969	1 969	1 333	666	666
4.14	Другие прочие расходы	2 218	2 218	0	-	30 584	15 292	15 292	28 332	14 166	14 166	2 252	1 126	1 126
<b>4.15</b>	<b>Налоги и сборы</b>	<b>6 856</b>	<b>6 856</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>71 944</b>	<b>35 972</b>	<b>35 972</b>	<b>65 088</b>	<b>32 544</b>	<b>32 544</b>	<b>6 856</b>	<b>3 428</b>	<b>3 428</b>
4.15.1	Налог на имущество	6 716	6 716	0	-	70 110	35 055	35 055	63 394	31 697	31 697	6 716	3 358	3 358
4.15.2	Земельный налог	124	124	0	-	1 023	511	511	899	449	449	124	62	62
4.15.3	Транспортный налог	16	16	0	-	812	406	406	796	398	398	16	8	8
4.15.5	Прочие налоги и сборы				-				0	0	0			
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	14	14	0	-	251	125	125	237	119	119	14	7	7
<b>5.</b>	<b>ИТОГО расходов на производство и реализацию</b>	<b>347 927</b>	<b>347 927</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>3 480 117</b>	<b>1 829 369</b>	<b>1 650 748</b>	<b>3 096 927</b>	<b>1 444 076</b>	<b>1 652 850</b>	<b>383 190</b>	<b>248 465</b>	<b>134 725</b>
<b>6.</b>	<b>Внерезидентские расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>5 307</b>	<b>2 654</b>	<b>2 654</b>	<b>5 283</b>	<b>2 642</b>	<b>2 642</b>	<b>24</b>	<b>12</b>	<b>12</b>
6.2	Оплата услуг банков	24	24	0	-	291	146	146	267	134	134	24	12	12
6.3	Другие внереализационные расходы				-	5 016	2 508	2 508	5 016	2 508	2 508			
<b>II</b>	<b>ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>347 951</b>	<b>347 951</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>3 485 424</b>	<b>1 832 023</b>	<b>1 653 401</b>	<b>3 102 210</b>	<b>1 446 718</b>	<b>1 655 492</b>	<b>383 214</b>	<b>248 477</b>	<b>134 737</b>
7.1	Налог за счет прибыли	4 216	4 216	-0	-	51 466	25 817	25 649	47 250	23 625	23 625	4 216	2 192	2 024
<b>7.1.1</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>4 216</b>	<b>4 216</b>	<b>-0</b>	<b>-</b>	<b>51 466</b>	<b>25 817</b>	<b>25 649</b>	<b>47 250</b>	<b>23 625</b>	<b>23 625</b>	<b>4 216</b>	<b>2 192</b>	<b>2 024</b>
	- электроэнергия	0			-	47 251	23 625	23 625	47 251	23 625	23 625	0		
	- теплоэнергия	4 216	4 216	-0	-	4 216	2 192	2 024				4 216	2 192	2 024

Приложение 44  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
от 6 декабря 2024 года № 19

№ п/п	Статьи сметы	2026 год			2025 год											
		Предложения Билибинской АЭС			Утверждено Комитет											
		числе			Свод	Свод	в том числе по периодам				в том числе					
		т/лн	в том числе по периодам				I полугодие	II полугодие	эл/лн	в том числе по периодам		т/лн	в том числе по периодам			
I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие										
1	2	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75		
7.2.	<b>Расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении прибыли</b>	<b>3 236</b>	<b>3 236</b>	<b>0</b>	-	<b>38 622</b>	<b>19 311</b>	<b>19 311</b>	<b>35 386</b>	<b>17 693</b>	<b>17 693</b>	<b>3 236</b>	<b>1 618</b>	<b>1 618</b>		
7.2.1	Производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли (в том числе сверх нормативные)			0	-			0	0	0	0			0		
7.2.2	Расходы социального характера	3 236	3 236	0	-	37 514	18 757	18 757	34 278	17 139	17 139	3 236	1 618	1 618		
7.2.2.2	выплаты (начисления) социального характера работникам	1 051	1 051	0	-	9 648	4 824	4 824	8 597	4 298	4 298	1 051	526	526		
7.2.2.3	расходы по социальным программам	2 020	2 020	0	-	26 870	13 435	13 435	24 850	12 425	12 425	2 020	1 010	1 010		
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	165	165	0	-	996	498	498	831	415	415	165	83	83		
7.2.3	Внебюджетные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	0	0	0	-	1 108	554	554	1 108	554	554			0		
	<b>НЕДОПОЛУЧЕННЫЕ доходы/расходы</b>	<b>37 610</b>	<b>37 610</b>	<b>0</b>	-	<b>6 137</b>	<b>-36 807</b>	<b>42 945</b>	<b>-23 196</b>	<b>-41 537</b>	<b>18 341</b>	<b>29 333</b>	<b>4 730</b>	<b>24 603</b>		
	Влияние изменения тарифа с 01.12.2022 (без учета сумм по ст.1.3 и 4.1)	0	0		-		0			0		0	0			
IV	<b>ИТОГО РАСХОДЫ</b>	<b>393 013</b>	<b>393 013</b>	<b>-0</b>	-	<b>3 581 649</b>	<b>1 840 343</b>	<b>1 741 306</b>	<b>3 161 650</b>	<b>1 446 499</b>	<b>1 715 151</b>	<b>419 999</b>	<b>257 017</b>	<b>162 982</b>		
	Результат: резерв (+), недостаток (-), (раздел I - раздел IV)	0	-0	0	-	14	-140 498	140 512	-0	14	-0	-0	-3 684	3 684		

**Расчет тарифов на производство электрической энергии (мощности)  
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2025 год**

№ п/п	Статьи сметы	Утверждено Комитетом на 2024 год		Предложения БАЭС			Утверждено Комитета		
		год	2 полугодие	эл/эн	в том числе по периодам		эл/эн	в том числе по периодам	
					I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>A</b>	<b>ДОХОДЫ (без НДС)</b>								
<b>1.</b>	<b>Товарная продукция (эл/эн и т/эн)</b>	<b>3 014 966</b>	<b>1 581 220</b>	<b>3 516 181</b>	<b>2 088 815</b>	<b>1 427 366</b>	<b>3 161 664</b>	<b>1 446 513</b>	<b>1 715 152</b>
1.1.	- от производства электроэнергии (мощности)	3 014 966	1 581 220	3 516 181	2 088 815	1 427 366	3 161 664	1 446 513	1 715 152
1.1.1.	- электроэнергия (всего)	414 982	278 869	446 397	255 110	191 288	446 397	255 110	191 288
1.1.2.	- мощность	2 599 984	1 302 352	3 069 784	1 833 705	1 236 079	2 715 267	1 191 403	1 523 864
	Справочно								
	Выработка электроэнергии, млн кВтч	115	60	100	57	43	100	57	43
	Отпуск электроэнергии, всего, млн кВтч	78	42	64	39	25	64	39	25
	Установленная мощность (базовый объем), МВт	36	36	36	36	36	36	36	36
	Объем отпускаемой мощности, МВт	9	6	10	12	7	10	12	8
	<b>ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)</b>								
	<b>ОДНОСТАВОЧНЫЙ ТАРИФ</b>								
	- средний тариф (цена) на электроэнергию (мощность), руб. тыс.кВтч	<b>38 664</b>	<b>37 440</b>	<b>54 940</b>	<b>54 064</b>	<b>56 275</b>	<b>49 401</b>	<b>37 440</b>	<b>67 622</b>
	Ставка тарифа (цены) на электроэнергию, руб. тыс.кВтч	5 322	6 603	6 975	6 975	7 542	6 975	6 603	7 542
	Ставка тарифа на мощность, руб. МВт*мес	24 047 484	34 572 281	25 297 757	25 297 757	29 605 538	22 503 124	16 535 963	31 347 491
<b>I</b>	<b>ВСЕГО ДОХОДОВ</b>	<b>3 014 966</b>	<b>1 581 220</b>	<b>3 516 181</b>	<b>2 088 815</b>	<b>1 427 366</b>	<b>3 161 664</b>	<b>1 446 513</b>	<b>1 715 152</b>
	<b>Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>								
	<b>Расходы на производство и реализацию:</b>	<b>3 041 376</b>	<b>1 594 425</b>	<b>3 076 403</b>	<b>1 354 707</b>	<b>1 721 697</b>	<b>3 096 927</b>	<b>1 444 076</b>	<b>1 652 851</b>
<b>1.</b>	<b>Материальные расходы</b>	<b>516 200</b>	<b>329 477</b>	<b>555 784</b>	<b>193 371</b>	<b>362 413</b>	<b>556 950</b>	<b>310 386</b>	<b>246 564</b>
1.1	Работы (услуги) производственного характера	37 848	18 924	39 438	21 279	18 159	40 044	20 022	20 022
1.2	Сырье и материалы	52 487	26 244	54 692	35 515	19 177	55 531	27 766	27 766
1.3	Топливо ядерное	414 982	278 869	446 397	129 187	317 210	446 397	255 110	191 288
1.5	Покупная энергия	4 617	2 309	8 499	4 066	4 433	8 220	4 110	4 110
1.6	Услуги инфраструктурных организаций	6 265	3 132	6 759	3 324	3 434	6 759	3 379	3 379
<b>2.</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>1 633 997</b>	<b>816 998</b>	<b>1 704 114</b>	<b>781 307</b>	<b>922 808</b>	<b>1 730 281</b>	<b>733 141</b>	<b>997 141</b>
2.1	Оплата труда	1 299 718	649 859	1 354 306	591 392	762 914	1 375 102	555 551	819 551
2.2	Страхование работников (в пределах нормативов)	6 750	3 375	7 033	2 927	4 107	7 141	3 571	3 571
2.3	Суммы страховых взносов, начисленные в установленном законодательством	327 529	163 764	342 775	186 988	155 787	348 038	174 019	174 019
<b>3.</b>	<b>Амортизаций имущества</b>	<b>428 900</b>	<b>214 450</b>	<b>318 202</b>	<b>147 907</b>	<b>170 296</b>	<b>318 202</b>	<b>159 101</b>	<b>159 101</b>
3.2	Другие расходы за счет амортизации	428 900	214 450	318 202	147 907	170 296	318 202	159 101	159 101
	<i>Амортизация имущества (обесценение активов -для расчета налога на прибыль)</i>			138 617	64 513	74 104	138 617	69 308	69 308
	<i>Амортизация имущества (по налог. учету)</i>	300 413	150 207	264 799	124 927	139 872	264 799	132 399	132 399
<b>4.</b>	<b>Прочие расходы, связанные с производством и реализацией</b>	<b>462 279</b>	<b>233 499</b>	<b>498 302</b>	<b>232 122</b>	<b>266 180</b>	<b>491 493</b>	<b>241 448</b>	<b>250 045</b>
4.1	Отчисления на формирование резервов	96 479	50 599	112 518	66 842	45 676	101 173	46 288	54 885
4.1.2	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	96 479	50 599	112 518	66 842	45 676	101 173	46 288	54 885
4.2	Платежи за загрязнение окружающей среды (за предельно допустимые)	7	4	7	4	4	8	4	4
4.3	Ремонт основных фондов	140 263	70 132	146 155	61 243	84 912	148 399	74 199	74 199
4.5	Страхование имущества и ответственности	21 020	10 510	23 588	10 937	12 651	23 588	11 794	11 794
4.6	Арендные платежи	770	385	869	401	468	869	434	434
4.7	Услуги по охране	59 786	29 893	62 297	25 752	36 545	63 253	31 627	31 627
4.8	Командировочные расходы	8 068	4 034	8 406	3 424	4 982	8 536	4 268	4 268
4.9	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ (включая ЛПП)	39 032	19 516	40 671	17 145	23 526	41 296	20 648	20 648
4.9.1	- реабилитационно-восстановительные мероприятия, всего	15 865	7 932	16 531	7 190	9 342	16 785	8 393	8 393
	<i>- выездная реабилитация на базе санаторно-курортных и оздоровительных организаций</i>	4 310	2 155	4 491	1 933	2 557	4 560	2 280	2 280
	<i>- реабилитация на объектах АЭС (РОЦ, профилактории)</i>	11 555	5 778	12 041	5 256	6 784	12 225	6 113	6 113
4.9.2	- расходы на выдачу молока и ЛПП	20 229	10 115	21 079	8 629	12 450	21 403	10 701	10 701
4.9.3	- другие расходы на обеспечение НУТ и ТБ	2 938	1 469	3 061	1 326	1 735	3 108	1 554	1 554
4.11	Подготовка и переподготовка кадров	6 260	3 130	6 523	2 965	3 558	6 623	3 312	3 312
4.12	Представительские расходы	145	73	152	52	100	154	77	77
4.13	Услуги связи	3 722	1 861	3 878	1 283	2 595	3 938	1 969	1 969
4.14	Другие прочие расходы	26 779	13 389	27 903	12 843	15 061	28 332	14 166	14 166
4.15	Налоги и сборы	59 732	29 866	65 097	29 120	35 977	65 088	32 344	32 344
4.15.1	Налог на имущество	58 173	29 086	63 394	28 339	35 055	63 394	31 697	31 697
4.15.2	Земельный налог	764	382	899	387	511	899	449	449
4.15.3	Транспортный налог	796	398	805	394	411	796	398	398
4.17.	Платежи за пользование водными объектами (по договорам водопользования)	215	108	237	112	126	237	119	119
<b>5.</b>	<b>ИТОГО расходов на производство и реализацию</b>	<b>3 041 376</b>	<b>1 594 425</b>	<b>3 076 403</b>	<b>1 354 707</b>	<b>1 721 697</b>	<b>3 096 927</b>	<b>1 444 076</b>	<b>1 652 851</b>
<b>6.</b>	<b>Внерезультационные расходы, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>4 994</b>	<b>2 497</b>	<b>5 203</b>	<b>2 590</b>	<b>2 614</b>	<b>5 283</b>	<b>2 642</b>	<b>2 642</b>
6.2	Оплата услуг банков	253	126	263	120	144	267	134	134
6.3	Другие внереализационные расходы (страховые взносы на выплаты за счет прибыли)	4 741	2 370	4 940	2 470	2 470	5 016	2 508	2 508

№ п/п	Статьи сметы	Утверждено Комитетом на 2024 год		Предложения БАЭС			Утверждено Комитета		
		год	2 полугодие	эл/эн	в том числе по периодам		эл/эн	в том числе по периодам	
					I полугодие	II полугодие		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>II</b>	<b>ИТОГО Расходы на производство и реализацию, учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль</b>	<b>3 046 369</b>	<b>1 596 922</b>	<b>3 081 606</b>	<b>1 357 296</b>	<b>1 724 310</b>	<b>3 102 210</b>	<b>1 446 718</b>	<b>1 655 492</b>
	- электроэнергия	3 041 628	1 594 551	2 499 622	1 184 696	1 314 926	3 097 194	1 444 210	1 652 985
	- внереализационные операции (п. 6.3.)	4 741	2 370	3 891	2 300	1 591	5 016	2 508	2 508
<b>III</b>	<b>Налогооблагаемая база (по налогу на прибыль)</b>								
<b>7.</b>	<b>Расходы, не учитываемые при налогообложении прибыли</b>	<b>67 495</b>	<b>33 747</b>	<b>94 233</b>	<b>43 390</b>	<b>50 843</b>	<b>82 637</b>	<b>41 318</b>	<b>41 318</b>
	- электроэнергия			75 023	43 813	31 210			
7.1	Налог за счет прибыли	34 057	17 028	49 570	22 677	26 893	47 251	23 625	23 625
7.1.1	Налог на прибыль	34 057	17 028	49 570	22 677	26 893	47 251	23 625	23 625
	- электроэнергия	34 057	17 028	49 570	22 677	26 893	47 251	23 625	23 625
<b>7.2.</b>	<b>расходы на нужды организации, не учитываемые при налогообложении</b>	<b>33 438</b>	<b>16 719</b>	<b>44 663</b>	<b>20 713</b>	<b>23 950</b>	<b>35 386</b>	<b>17 693</b>	<b>17 693</b>
7.2.1	производственные расходы не учитываемые при налогообложении прибыли			0	0	0			
7.2.2	Расходы социального характера	32 375	16 187	43 555	20 159	23 396	34 278	17 139	17 139
7.2.2.2	выплаты (начисления) социального характера работникам	14 218	7 109	8 597	3 773	4 824	8 597	4 298	4 298
7.2.2.3	расходы по социальным программам	17 372	8 686	33 501	15 741	17 761	24 850	12 425	12 425
7.2.2.4	прочие социальные мероприятия, всего	785	392	1 457	646	811	831	415	415
7.2.3	Внереализационные расходы, не учитываемые в целях налогообложения по налогу на прибыль	1 063	531	1 108	554	554	1 108	554	554
	<b>НЕДОПОЛУЧЕННЫЕ доходы/расходы</b>	<b>-98 897</b>	<b>-49 448</b>	<b>340 342</b>	<b>340 342</b>	<b>0</b>	<b>-23 196</b>	<b>-41 537</b>	<b>18 341</b>
<b>IV</b>	<b>ИТОГО РАСХОДЫ</b>	<b>3 014 967</b>	<b>1 581 220</b>	<b>3 516 181</b>	<b>1 741 029</b>	<b>1 775 153</b>	<b>3 161 651</b>	<b>1 446 498</b>	<b>1 715 152</b>

Приложение 46  
к протоколу заседания Правления  
Комитета государственного регулирования  
цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

**Цены (тарифы)**  
**на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом»**  
**«Билибинская атомная станция» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в**  
**технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах**  
**Чукотского автономного округа на 2025 год**

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	37,44	67,62
2.	Трехставочный тариф			
2.1	ставка за 1 киловатт-час электрической энергии	руб./кВт·ч	6,6029	7,5417
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.	16 535,9626	31 347,4912
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.	0	0



Приказ Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э  
"Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения"

V. Основные методологические положения по формированию необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации установленных тарифов

55. Необходимая валовая выручка, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования

**Расчет размера корректировки НВВ, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

№	Наименование показателя	Усл. Обозначения	Ед. изм.	2023 (для учета в 2025)
	<b>Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей</b>	<b><math>TB_{i-2}^{\Phi}</math></b>	тыс. руб.	409524,44
1.1	<b>Фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции</b>	<b><math>HBB_{i-2}^{\Phi}</math></b>	тыс. руб.	<b>438 857,56</b>
	<i>Базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования</i>	$OP_{10}$	тыс. руб.	204081,65
1.1.1	<b>Операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов</b>	<b><math>OP_{i-2}^{\Phi}</math></b>	тыс. руб.	<b>241 053,01</b>
1.1.2	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов</b>	<b><math>PЭ\Phi_{i-2}</math></b>	тыс. руб.	<b>57 263,26</b>
1.1.2.1	<b>Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в k-м виде теплоносителя в i-м году, определяемые исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), в том числе:</b>	<b><math>PT\Phi_{i-2}</math></b>	тыс. руб.	<b>56 764,46</b>
	<b>Фактическая стоимость ядерного топлива</b>		тыс. руб.	<b>56 764,46</b>
1.1.2.2.	<b>Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе потерь тепловой энергии, холодной воды, теплоносителя в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, в том числе:</b>	<b><math>PP\Phi_{i-2}</math></b>	тыс. руб.	<b>498,80</b>
	<b>Скорректированные расходы на электрическую энергию</b>		тыс. руб.	128,67
	объем потребления электрической энергии, учтенный при установлении тарифов в i-м году	$V_{i,3/5}$	тыс. кВт.ч	8,82
	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в i-м году	$Q^{PO\Phi}$	Гкал	150 989,00
	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на i-й год	$Q^{PO}$	Гкал	154 844,33
	фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в i-м году	$ЦP^{\Phi(расч.)}_i$	руб./кВтч	14,97
	<b>Скорректированные расходы на тепловую энергию</b>		тыс. руб.	<b>370,13</b>
	объем потребления тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов в i-м году	$V_{i,7/5}$	Гкал	80,00
	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в i-м году	$Q^{PO\Phi}$	Гкал	150 989,00
	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на i-й год	$Q^{PO}$	Гкал	154 844,33
	фактическая стоимость покупки единицы тепловой энергии в отчетном году	$ЦP^{\Phi(расч.)}_i$	руб./Гкал	4 744,74
1.1.3	<b>Фактические неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, которые определяются на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов</b>	<b><math>HP\Phi_{i-2}</math></b>	тыс.руб.	130 540,80
	Налоги и сборы		тыс.руб.	14 957,52
	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи		тыс.руб.	37,16
	Отчисления на социальные нужды		тыс.руб.	49 478,70
	Амортизация		тыс.руб.	44 082,54
	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов		тыс.руб.	11 741,38
	Прочие неподконтрольные расходы		тыс.руб.	10 243,49
1.1.4	<b>Фактическая нормативная прибыль года (i-2)</b>	<b><math>П^{\Phi}_i</math></b>	тыс.руб.	<b>0,00</b>
1.1.6	<b>Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год</b>	<b><math>РПП_{i-2}</math></b>	тыс.руб.	<b>0,00</b>
1.1.7	<b>Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя ДРЕЗ)</b>	<b><math>\Delta HBB_{k i-n}</math></b>	тыс.руб.	10000,5

№	Наименование показателя	Усл. Обозначения	Ед. изм.	2023 (для учета в 2025)
1.1.8	Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год	$\Delta\text{КИП } i-2$	тыс.руб.	0,0
1.1.10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	$\Delta\text{КЭЭ}_i$	тыс. руб.	0,0
2.1.11	Размер корректировки необходимой валовой выручки, учтенный на отчетный период	$\Delta\text{НВВ}^{\text{К}}_{i-3}$	тыс. руб.	0,0
1	Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	$\Delta\text{НВВ } k i-2$	тыс. руб.	29 333,12

Филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Билибинская атомная станция"  
Базовый период / Период регулирования: с 01.01.2023 по 31.12.2026

Расчет тарифа на тепловую энергию методом долгосрочной индексации

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Принято Комитетом 2022					Факт БАЭС 2022	Принято Комитетом 2023			ФАКТ БиАЭС
							Утверждено Комитетом	производств о	производств о	передача	передача	БАЭС	Утверждено Комитетом	производств о	передача	произв+пере
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>I</b>	<b>Производственная программа</b>															
1	Натуральные показатели															
1	Выработка теплоэнергии	Гкал	167 809	174 075	169 956	171 843	173719	173719	73241			163937	172956	172956		168454
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	4 968	4 974	4 944	5 307	4964	4964	2059			4906	5060	5060		5123
	то же в % к выработке	%	3	3	3	3	3	3	3			3	3	3		
3	Покупная т/энергия	Гкал														
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	162 841	169 101	165 012	166 536	168 755	168755	71182	168755	71182	159031	167896	167896	167896	163331
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	12 679	13 368	12 530	13 636	12762	12762		12762	6203	12342	13052	13052	13052	12342
	то же в % к отпуску в сеть	%	8	8	8	8	8	8				8	8			
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	150 162	155 733	152 482	152 900	155 993			155993	64979	146689	154844		154844	150989
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал														
	продано потребителям	Гкал	150 162	155 733	152 482	152 900	155 993			155993	64979	146689	154844		154844	150989
<b>II</b>	<b>Параметры расчета расходов</b>															
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)															
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%														
1.3	Индекс изменения количества активов производство (ИКА)															
1.4	Кoeffициент эластичности затрат по росту активов (КЭЛ)															
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов															
<b>III</b>	<b>Расходы связанные с производством и реализацией</b>															
<b>I</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы, всего</b>	тыс. руб.	176 717,82	190 331,24	181 249,67	213 353,47	204 081,65	196 345,67	64 643,72	7 735,98	2 320,79	227 863,91	214 163,28	206 441,02	7 722,27	290 035,18
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	7 569,66	6 916,64	7 763,74	5 371,68	8 035,50	7 709,61	3 854,80	325,89	97,77	4 974,83	8 432,45	8 090,46	341,99	2 657,15
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	21 315,90	19 109,55	21 862,44	10 320,45	20 602,13	16 829,70	8 414,85	3 772,43	1 131,73	14 008,80	21 619,88	17 661,09	3 958,79	9 536,80
1.2.1	капитальный ремонт	тыс. руб.	21 315,90	19 109,55	21 862,44	10 320,45	20 602,13	16 829,70	8 414,85	3 772,43	1 131,73	14 008,80	21 619,88	17 661,09	3 958,79	9 536,80
1.2.2	текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00										
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	126 841,00	141 714,00	130 094,00	154 445,72	149 295,12	146 034,70	39 488,24	3 260,42	978,13	154 684,92	156 670,30	153 248,82	3 421,48	203 453,36
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	41 526,00	41 541,00	38 135,00	48 457,00	46 067,81	42 807,39	11 575,25	3 260,42	978,13	50 193,99	48 343,56	44 922,07	3 421,48	72 073,36
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	20 799,00	23 525,00	21 596,00	25 804,00	24 242,75	24 242,75	6 555,31			26 301,46	25 440,34	25 440,34		32 137,00
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	31 055,00	38 804,00	35 622,00	38 757,00	39 987,23	39 987,23	10 812,67			40 454,62	41 962,60	41 962,60		51 339,00
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	24 803,00	27 591,00	25 329,00	32 563,00	28 432,21	28 432,21	7 688,16			34 067,05	29 836,76	29 836,76		43 432,00
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	8 658,00	10 253,00	9 412,00	8 864,72	10 565,12	10 565,12	2 856,84			3 667,80	11 087,04	11 087,04		4 472,00
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	4 886,16	3 929,69	5 011,44	6 458,53	5 186,80	5 186,80	2 593,40			7 267,39	5 443,03	5 443,03		8 363,22
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	8 125,05	11 169,23	8 333,37	13 626,47	12 467,20	12 467,20	6 233,60	0,00	0,00	7 840,68	13 083,08	13 083,08	0,00	17 940,57
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	1 076,13	374,48	1 103,72	486,66	1 142,40	1 142,40	571,20			472,79	1 198,83	1 198,83		577,74
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	5 230,52	5 046,32	5 364,63	7 698,29	9 394,50	9 394,50	4 697,25			7 367,89	9 858,59	9 858,59		8 538,55
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	506,45	0,00					0,00	0,00			1 447,51
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	1 254,07	3 351,95	1 286,22	3 382,74	1 331,24	1 331,24	665,62				1 397,01	1 397,01		4 922,17
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	564,33	2 396,48	578,80	1 552,33	599,06	599,06	299,53				628,65	628,65		2 454,61
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	1 763,80	1 818,75	1 809,03	1 905,25	1 872,30	1 872,30	936,15	0,00	0,00	1 579,19	1 964,79	1 964,79	0,00	2 520,25

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Принято Комитетом 2022					Факт БАЭС 2022	Принято Комитетом 2023			ФАКТ БиАЭС
							Утверждено Комитетом	производств о	производств о	передача	передача	БАЭС	Утверждено Комитетом	производств о	передача	произв+пере
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	1 277,71	845,94	1 310,47	722,57	1 356,30	1 356,30	678,15			978,27	1 423,30	1 423,30		1 610,67
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	486,10	662,41	498,56	857,60	516,00	516,00	258,00			600,93	541,49	541,49		909,58
1.7	<b>Прочие расходы, в т. ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>6 216,26</b>	<b>5 673,37</b>	<b>6 375,65</b>	<b>21 225,36</b>	<b>6 622,60</b>	<b>6 245,36</b>	<b>3 122,68</b>	<b>377,24</b>	<b>113,17</b>	<b>37 508,09</b>	<b>6 949,75</b>	<b>6 949,75</b>	<b>0,00</b>	<b>45 563,83</b>
1.7.5	охрана труда	тыс. руб.	5 211,69	4 759,98	5 345,31	13 523,39	5 553,70	5 553,70	2 776,85			19 427,65	5 828,05	5 828,05		29 082,63
1.7.8	страхование работников (в пределах нормативов)	тыс. руб.	963,63	897,24	988,34	1 041,24	1 026,90	649,66	324,83	377,24	113,17	1 301,14	1 077,63	1 077,63	0,00	2 102,58
1.7.9	представительские расходы (в пределах нормативов)	тыс. руб.	40,95	16,15	42,00	20,73	42,00	42,00	21,00			19,54	44,07	44,07		22,45
2	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>50 085,00</b>	<b>38 927,53</b>	<b>52 485,60</b>	<b>40 134,07</b>	<b>48 679,07</b>	<b>48 679,07</b>	<b>20 523,40</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>66 168,12</b>	<b>48 768,43</b>	<b>48 768,43</b>	<b>0,00</b>	<b>57 467,30</b>
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	49 645,00	38 359,68	52 028,00	39 533,83	48 205,47	48 205,47	20 323,72	0,00	0,00	65 727,46	48 285,00	48 285,00	0,00	56 764,46
	Ядерное топливо	тыс. руб.	49 645,00	38 359,68	52 028,00	39 533,83	48 205,47	48 205,47	20 323,72			65 727,46	48 285,00	48 285,00		56 764,46
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	96,00	109,88	99,84	61,25	109,42	109,42	46,13	0,00	0,00	158,03	101,40	101,40	0,00	193,79
2.2.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	96,00	109,88	99,84	61,25	109,42	109,42	46,13			158,03	101,40	101,40		193,79
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	344,00	457,97	357,76	538,99	364,18	364,18	153,54			282,63	382,03	382,03		509,04
3	<b>Неподконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>118 332,77</b>	<b>138 756,45</b>	<b>137 044,67</b>	<b>143 962,00</b>	<b>134 245,44</b>	<b>133 484,93</b>	<b>57 195,51</b>	<b>30 250,32</b>	<b>13 410,35</b>	<b>132 708,67</b>	<b>135 330,26</b>	<b>134 542,53</b>	<b>31 997,07</b>	<b>121 355,50</b>
3.2	<b>Иные работы и услуги, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>14 373,00</b>	<b>12 784,41</b>	<b>15 041,21</b>	<b>16 201,81</b>	<b>17 296,40</b>	<b>17 296,40</b>	<b>8 648,20</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>13 956,57</b>	<b>17 286,48</b>	<b>17 286,48</b>	<b>0,00</b>	<b>14 666,45</b>
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	119,00	100,73	125,00	107,70	129,40	129,40	64,70			352,30	122,45	122,45		440,83
3.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	14 254,00	12 683,68	14 916,21	16 094,11	17 167,00	17 167,00	8 583,50	0,00	0,00	13 604,27	17 164,04	17 164,04	0,00	14 225,62
3.2.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	49,00	26,97	36,21	23,90	29,20	29,20	14,60			25,63	26,24	26,24		36,93
3.2.3.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	2 834,00	2 610,45	2 970,00	4 160,20	3 074,00	3 074,00	1 537,00			4 505,85	3 074,00	3 074,00		5 667,98
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.	11 371,00	10 046,26	11 910,00	11 910,00	14 063,80	14 063,80	7 031,90	0,00	0,00	9 072,79	14 063,80	14 063,80	0,00	8 520,70
3.2.3.3.1	-налог на имущество организации	тыс. руб.	11 199,00	9 792,61	11 737,00	11 737,00	13 786,40	13 786,40	6 893,20			8 758,04	13 786,40	13 786,40		8 281,71
3.2.3.3.2	-земельный налог	тыс. руб.	141,00	141,01	141,00	141,00	244,30	244,30	122,15			215,61	244,30	244,30		142,42
3.2.3.3.3	-транспортный налог	тыс. руб.	31,00	111,89	32,00	32,00	33,10	33,10	16,55			98,06	33,10	33,10		95,38
3.3	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>29 765,44</b>	<b>35 054,66</b>	<b>30 420,47</b>	<b>39 907,20</b>	<b>34 453,92</b>	<b>33 693,40</b>	<b>7 299,75</b>	<b>760,52</b>	<b>228,15</b>	<b>37 384,76</b>	<b>35 167,71</b>	<b>34 379,98</b>	<b>787,73</b>	<b>49 478,70</b>
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	9 744,87	10 275,75	8 917,23	12 520,79	10 745,65	9 985,13	2 163,30	760,52	228,15	12 131,05	10 865,59	10 077,86	787,73	17 527,83
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	4 880,83	5 819,17	5 049,90	6 667,49	5 547,94	5 547,94	1 201,97			6 356,62	5 707,31	5 707,31		7 815,54
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	7 287,57	9 598,60	8 329,68	10 014,41	9 151,05	9 151,05	1 982,60			9 777,21	9 413,93	9 413,93		12 485,35
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	5 820,43	6 824,94	5 922,81	8 413,95	6 506,70	6 506,70	1 409,69			8 233,44	6 693,61	6 693,61		10 562,42
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	2 031,74	2 536,19	2 200,86	2 290,55	2 502,58	2 502,58	542,19			886,45	2 487,28	2 487,28		1 087,57
3.4	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>62 533,45</b>	<b>79 029,82</b>	<b>79 406,00</b>	<b>74 978,04</b>	<b>69 393,89</b>	<b>69 393,89</b>	<b>34 696,95</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>68 876,43</b>	<b>69 393,89</b>	<b>69 393,89</b>	<b>0,00</b>	<b>44 082,54</b>
3.4.1	основных средств	тыс. руб.	62 533,45	79 029,82	79 406,00	74 978,04	69 393,89	69 393,89	34 696,95			68 876,43	69 393,89	69 393,89		44 082,54
	Резерв по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций (3,2% от выручки)	тыс. руб.	11 620,60	11 858,72	12 135,67	12 857,87	13 058,43	13 058,43	6 529,22	29 489,80	13 182,19	12 470,48	13 439,37	13 439,37	31 209,33	13 104,78
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	40,28	28,83	41,32	17,09	42,80	42,80	21,40			20,44	42,80	42,80		23,03
	<b>Итого расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>345 135,59</b>	<b>368 015,21</b>	<b>370 779,93</b>	<b>397 449,54</b>	<b>387 006,16</b>	<b>378 509,67</b>	<b>142 362,63</b>	<b>37 986,30</b>	<b>15 731,14</b>	<b>426 740,70</b>	<b>398 261,97</b>	<b>389 751,97</b>	<b>39 719,33</b>	<b>468 857,98</b>
4	<b>Корректировка НВВ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 915,00</b>	<b>0,00</b>	<b>18 070,98</b>	<b>0,00</b>	<b>9 590,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4 086,80</b>	<b>0,00</b>	<b>10 001,46</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные, избыток средств, экономия от снижения потребления энергоресурсов)	тыс. руб.	1 915,00		18 070,98		9 590,00			9 590,00		4 086,80		10 001,46		0,00
5	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>347 050,59</b>	<b>368 015,21</b>	<b>388 850,92</b>	<b>397 449,54</b>	<b>396 596,16</b>	<b>378 509,67</b>	<b>142 362,63</b>	<b>47 576,30</b>	<b>19 817,94</b>	<b>426 740,70</b>	<b>408 263,43</b>	<b>389 751,97</b>	<b>49 720,79</b>	<b>468 857,98</b>
7	<b>Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>347 050,59</b>	<b>368 015,21</b>	<b>388 850,92</b>	<b>397 449,54</b>	<b>396 596,16</b>	<b>378 509,67</b>	<b>142 362,63</b>	<b>47 576,30</b>	<b>19 817,94</b>	<b>426 740,70</b>	<b>408 263,43</b>	<b>389 751,97</b>	<b>49 720,79</b>	<b>468 857,98</b>
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.	2 311,17	2 363,12	2 550,14	2 599,41	2 542,40	2 242,95	1 999,98	304,99	304,99	2 909,15	2 636,61	2 321,39	321,10	3 105,25
9	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	347 050,59	368 015,21	388 850,92	397 449,54	396 596,16	378 509,67	142 362,63	47 576,30	19 817,94	426 740,70	408 263,43	389 751,97	49 720,79	468 857,98
10	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>11 200,00</b>	<b>12 159,00</b>	<b>11 686,53</b>	<b>9 231,34</b>	<b>11 441,12</b>	<b>11 441,12</b>	<b>4 992,83</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>10 311,31</b>	<b>11 717,69</b>	<b>11 717,69</b>	<b>0,00</b>	<b>11 220,82</b>
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	4 231,00	2 671,00	4 383,32	2 932,34	4 508,72	4 508,72	2 254,36			3 137,31	4 730,29	4 730,29		4 730,82
10.3	Налог на прибыль	тыс. руб.	6 963,00	9 488,00	7 297,00	6 299,00	6 926,00	6 926,00	2 735,27			7 174,00	6 981,00	6 981,00		6 490,00

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Утверждено Комитетом	Факт	Утверждено Комитетом на базовый период	Факт	Принято Комитетом 2022					Факт БАЭС 2022	Принято Комитетом 2023			ФАКТ БиАЭС
							Утверждено Комитетом	производств о	производств о	передача	передача	БАЭС	Утверждено Комитетом	производств о	передача	произв+пере
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
10.4	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	6,00	0,00	6,22	0,00	6,39	6,39	3,20			0,00	6,39	6,39		
	Нормативный уровень прибыли	%	3,23	3,30	3,01	2,32	3,02	3,02	3,51	0,00	0,00	0,00	3,01	3,01	0,00	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		358 251	380 174,21	400 537,45	406 680,87	408 037,28	389 950,78	147 355,46	47 576,30	19 817,94	437 052,01	419 981,12	401 469,66	49 720,79	480 078,80
IV	Тариф		2 385,76	2 441,19	2 626,79	2 659,78	2 615,74	2 310,75	2 070,12	304,99	304,99	2 979,45	2 712,28	2 391,18	321,10	3 179,56
	Индекс роста тарифа		104,29%		110,10%							113,90	103,69	115,51	105,28	

Приложение 48  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

Предложение Комитет в предел 2024					Предложение БАЭС 2025							Утверждено Комитет в предел 2025						
Утверждено Комитетом	производств о	производств о	передача	передача	БАЭС произ+пере	производств о	производств о	производств о	передача	передача	передача	Утверждено Комитетом	производств о	производств о	производств о	передача	передача	передача
2024	2024	2 полугодие	2024	2 полугодие	2025	2025	1 полугодие	2 полугодие	2025	1 полугодие	2 полугодие	2025	2025	1 полугодие	2 полугодие	2025	1 полугодие	2 полугодие
18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
169949	169949	71478			97009	97009	97009					168145	168145	97009	71136			
5063	5063	2112			2971	2971	2971					9292	9292	4831	4461			
3	3	3			3	3						6	6	5	6			
164886	164886	69366	164886	69366	94 038	94038	94038		94038	94038		158 853	158853	92178	66675	158853	92178	66675
13112			13112	6332	6886				6886	6886		8661				8661	5026	3635
8				9	7							5					5	5
151774			151774	63034	87 152		94038		87152	87152		150 192				150192	87152	63040
151774			151774	63034	87 152		94038		87152	87152		150 192				150192	87152	63040
												1,058						
												1,00						
												0,75						
												1,0474						
227 287,21	219 091,72	109 545,86	8 195,49	2 458,65	234 464,94	226 010,64	226 010,64	0,00	8 454,30	8 454,30	0,00	238 065,17	229 481,05	163 686,16	65 794,89	8 584,12	6 008,88	2 575,23
8 949,19	8 586,25	4 293,12	362,95	108,88	9 231,81	8 857,40	8 857,40		374,41	374,41		9 373,57	8 993,41	4 496,70	4 496,70	380,16	266,11	114,05
22 944,74	18 743,36	9 371,68	4 201,39	1 260,42	23 669,34	19 335,27	19 335,27	0,00	4 334,07	4 334,07	0,00	24 032,78	19 632,17	9 816,08	9 816,08	4 400,62	3 080,43	1 320,18
22 944,74	18 743,36	9 371,68	4 201,39	1 260,42	23 669,34	19 335,27	19 335,27		4 334,07	4 334,07		24 032,78	19 632,17	9 816,08	9 816,08	4 400,62	3 080,43	1 320,18
					0,00													
166 271,05	162 639,90	81 319,95	3 631,15	1 089,35	171 521,89	167 776,07	167 776,07	0,00	3 745,82	3 745,82	0,00	174 155,63	170 352,29	133 476,14	36 876,14	3 803,34	2 662,34	1 141,00
51 306,05	47 674,90	23 837,45	3 631,15	1 089,35	60 761,89				3 745,82	3 745,82		53 738,98	49 935,64	37 967,82	11 967,82	3 803,34	2 662,34	1 141,00
26 999,32	26 999,32	13 499,66			27 094,00							28 279,63	28 279,63	27 139,82	1 139,82			
44 534,07	44 534,07	22 267,03			43 281,00							46 645,88	46 645,88	33 322,94	13 322,94			
31 665,16	31 665,16	15 832,58			36 614,00							33 166,72	33 166,72	26 583,36	6 583,36			
11 766,45	11 766,45	5 883,23			3 771,00							12 324,42	12 324,42	8 462,21	3 862,21			
5 776,58	5 776,58	2 888,29			5 959,00	5 959,00	5 959,00		0,00	0,00		6 050,50	6 050,50	3 025,25	3 025,25			
13 884,81	13 884,81	6 942,41	0,00	0,00	14 323,29	14 323,29	14 323,29	0,00	0,00	0,00	0,00	14 543,23	14 543,23	7 917,25	6 625,98	0,00	0,00	0,00
1 272,30	1 272,30	636,15			1 312,48	1 312,48	1 312,48					1 332,63	1 332,63	666,32	666,32			
10 462,72	10 462,72	5 231,36			10 793,14	10 793,14	10 793,14					10 958,86	10 958,86	6 125,06	4 833,80			
					1 447,51	1 447,51	1 447,51											
1 482,61	1 482,61	741,31			191,36	191,36	191,36					1 552,92	1 552,92	776,46	776,46			
667,17	667,17	333,59			578,81	578,81	578,81					698,81	698,81	349,41	349,41			
2 085,19	2 085,19	1 042,60	0,00	0,00	2 151,04	2 151,04	2 151,04	0,00	0,00	0,00	0,00	2 184,07	2 184,07	1 092,04	1 092,04	0,00	0,00	0,00

Предложение Комитет в предел 2024					Предложение БАЭС 2025							Утверждено Комитет в предел 2025						
Утверждено Комитетом	производство	производство	передача	передача	БАЭС произ+пере	производство	производство	производство	передача	передача	передача	Утверждено Комитетом	производство	производство	производство	передача	передача	передача
2024	2024	2 полугодие	2024	2 полугодие	2025	2025	1 полугодие	2 полугодие	2025	1 полугодие	2 полугодие	2025	2025	1 полугодие	2 полугодие	2025	1 полугодие	2 полугодие
18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
1 510,52	1 510,52	755,26			1 558,22	1 558,22	1 558,22					1 582,15	1 582,15	791,08	791,08			
574,67	574,67	287,34			592,82	592,82	592,82					601,92	601,92	300,96	300,96			
7 375,63	7 375,63	3 687,82	0,00	0,00	7 608,55	7 608,55	7 608,55	0,00	0,00	0,00	0,00	7 725,38	7 725,38	3 862,69	3 862,69	0,00	0,00	0,00
6 185,20	6 185,20	3 092,60			6 380,52	6 380,52	6 380,52					6 478,50	6 478,50	3 239,25	3 239,25			
1 143,67	1 143,67	571,83		0,00	1 179,78	1 179,78	1 179,78					1 197,90	1 197,90	598,95	598,95		0,00	0,00
46,77	46,77	23,39			48,25	48,25	48,25					48,99	48,99	24,49	24,49			
51 788,83	51 788,83	21 781,61	0,00	0,00	26 432,41	26 432,41	26 432,41	0,00	0,00	0,00	0,00	57 231,84	57 231,84	33 019,14	24 212,70	0,00	0,00	0,00
51 243,91	51 243,91	21 552,42	0,00	0,00	25 958,83	25 958,83	25 958,83	0,00	0,00	0,00	0,00	56 764,46	56 764,46	32 749,50	24 014,97	0,00	0,00	0,00
51 243,91	51 243,91	21 552,42			25 958,83	25 958,83	25 958,83					56 764,46	56 764,46	32 749,50	24 014,97			
116,97	116,97	49,20	0,00	0,00	101,65	101,65	101,65	0,00	0,00	0,00	0,00	95,45	95,45	55,07	40,38	0,00	0,00	0,00
116,97	116,97	49,20			101,65	101,65	101,65					95,45	95,45	55,07	40,38			
427,96	427,96	179,99			371,92	371,92	371,92					371,92	371,92	214,58	157,35			
137 856,50	137 856,50	51 064,67	32 883,65	14 660,06	87 053,30	86 906,22	86 906,22	0,00	147,08	147,08	0,00	87 916,86	87 916,86	37 656,44	50 260,41	22 431,94	17 659,86	4 772,08
17 515,31	17 515,31	8 757,66	0,00	0,00	8 652,14	8 652,14	8 652,14	0,00	0,00	0,00	0,00	8 652,14	8 652,14	4 326,07	4 326,07	0,00	0,00	0,00
129,95	129,95	64,97			67,61	67,61	67,61					67,61	67,61	33,80	33,80			
17 385,37	17 385,37	8 692,68	0,00	0,00	8 584,54	8 584,54	8 584,54	0,00	0,00	0,00	0,00	8 584,54	8 584,54	4 292,27	4 292,27	0,00	0,00	0,00
26,24	26,24	13,12			13,65	13,65	13,65					13,65	13,65	6,83	6,83			
3 295,33	3 295,33	1 647,66			1 714,54	1 714,54	1 714,54					1 714,54	1 714,54	857,27	857,27			
14 063,80	14 063,80	7 031,90	0,00	0,00	6 856,34	6 856,34	6 856,34		0,00	0,00	0,00	6 856,34	6 856,34	3 428,17	3 428,17	0,00	0,00	0,00
13 786,40	13 786,40	6 893,20			6 716,03	6 716,03	6 716,03					6 716,03	6 716,03	3 358,01	3 358,01			
244,30	244,30	122,15			123,92	123,92	123,92					123,92	123,92	61,96	61,96			
33,10	33,10	16,55			16,40	16,40	16,40					16,40	16,40	8,20	8,20			
41 900,31	41 900,31	20 950,15	0,00	0,00	43 412,19	43 412,19	43 412,19	0,00	0,00	0,00	0,00	43 412,19	43 412,19	21 706,10	21 706,10	0,00	0,00	0,00
12 929,12	12 929,12	6 464,56	0,00	0,00	15 378,84							15 378,84	15 378,84	7 689,42	7 689,42	0,00	0,00	0,00
6 803,83	6 803,83	3 401,91			6 857,49							6 857,49	6 857,49	3 428,75	3 428,75			
11 222,59	11 222,59	5 611,29			10 954,42							10 954,42	10 954,42	5 477,21	5 477,21			
7 979,62	7 979,62	3 989,81			9 267,00							9 267,00	9 267,00	4 633,50	4 633,50			
2 965,15	2 965,15	1 482,57			954,44							954,44	954,44	477,22	477,22			
64 922,99	64 922,99	15 552,50	0,00	0,00	22 388,78	22 241,69	22 241,69	0,00	147,08	147,08	0,00	22 388,78	22 388,78	11 612,39	10 776,39	0,00	0,00	0,00
64 922,99	64 922,99	15 552,50			22 388,78	22 241,69	22 241,69		147,08	147,08		22 388,78	22 388,78	11 612,39	10 776,39			
13 494,85	13 494,85	5 792,84	32 883,65	14 660,06	12 576,41	12 576,41	12 576,41		0,00			13 439,97	13 439,97	0,00	13 439,97	22 431,94	17 659,86	4 772,08
23,05	23,05	11,52			23,78	23,78	23,78					23,78	23,78	11,89	11,89			
416 932,54	408 737,06	182 392,14	41 079,14	17 118,71	347 950,65	339 349,27	339 349,27	0,00	8 601,38	8 601,38	0,00	383 213,86	374 629,75	234 361,74	140 268,00	31 016,06	23 668,74	7 347,32
-4 945,42	-4 945,42	-4 945,42	0,00	0,00	37 610,17	37 610,17	37 610,17	0,00	0,00	0,00	0,00	29 333,12	29 333,12	4 626,32	24 706,80	0,00	0,00	0,00
-4 945,42	-4 945,42	-4 945,42		0,00	37 610,17	37 610,17	37 610,17					29 333,12	29 333,12	4 626,32	24 706,80		0,00	0,00
411 987,12	403 791,64	177 446,71	41 079,14	17 118,71	385 560,82	376 959,44	376 959,44	0,00	8 601,38	8 601,38	0,00	412 546,98	403 962,86	238 988,06	164 974,80	31 016,06	23 668,74	7 347,32
411 987,12	403 791,64	177 446,71	41 079,14	17 118,71	385 560,82	376 959,44	376 959,44	0,00	8 601,38	8 601,38	0,00	412 546,98	403 962,86	238 988,06	164 974,80	31 016,06	23 668,74	7 347,32
2 714,48	2 448,91	2 558,12	270,66	271,58	4 424,00	4 008,59	4 008,59	0,00	98,69	98,69	0,00	2 746,80	2 542,99	2 592,68	2 474,30	206,51	271,58	116,55
411 987,12	403 791,64	177 446,71	41 079,14	17 118,71	385 560,82	376 959,44	376 959,44	0,00	8 601,38	8 601,38	0,00	412 546,98	403 962,86	238 988,06	164 974,80	31 016,06	23 668,74	7 347,32
9 726,79	9 726,79	5 347,01	0,00	0,00	7 452,04	7 452,04	7 452,04	0,00	0,00	0,00	0,00	7 452,04	7 452,04	3 920,06	3 531,98	0,00	0,00	0,00
3 136,98	3 136,98	2 052,11			3 236,04	3 236,04	3 236,04					3 236,04	3 236,04	1 736,25	1 499,79			
6 582,86	6 582,86	3 291,43			4 216,00	4 216,00	4 216,00					4 216,00	4 216,00	2 183,81	2 032,19			

Предложение Комитет в предел 2024					Предложение БАЭС 2025							Утверждено Комитет в предел 2025						
Утверждено Комитетом	производство	производство	передача	передача	БАЭС произ+пере	производство	производство	производство	передача	передача	передача	Утверждено Комитетом	производство	производство	производство	передача	передача	передача
2024	2024	2 полугодие	2024	2 полугодие	2025	2025	1 полугодие	2 полугодие	2025	1 полугодие	2 полугодие	2025	2025	1 полугодие	2 полугодие	2025	1 полугодие	2 полугодие
18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
<b>6,95</b>	<b>6,95</b>	<b>3,48</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>			
<b>2,41</b>	<b>2,41</b>	<b>3,01</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,93</b>	<b>1,98</b>	<b>1,98</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,84</b>	<b>1,84</b>	<b>1,64</b>	<b>2,14</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>421 713,91</b>	<b>413 518,43</b>	<b>182 793,73</b>	<b>41 079,14</b>	<b>17 118,71</b>	<b>393 012,86</b>	<b>384 411,48</b>	<b>384 411,48</b>	<b>0,00</b>	<b>8 601,38</b>	<b>8 601,38</b>	<b>0,00</b>	<b>419 999,02</b>	<b>411 414,91</b>	<b>242 908,12</b>	<b>168 506,78</b>	<b>31 016,06</b>	<b>23 668,74</b>	<b>7 347,32</b>
<i>2 778,56</i>	<i>2 507,91</i>	<i>2 635,21</i>	<i>270,66</i>	<i>271,58</i>	<i>4 509,51</i>	<i>4 087,83</i>	<i>4 087,83</i>	<i>0,00</i>	<i>98,69</i>	<i>98,69</i>	<i>0,00</i>	<i>2 796,41</i>	<i>2 589,90</i>	<i>2 635,21</i>	<i>2 527,27</i>	<i>206,51</i>	<i>271,58</i>	<i>116,55</i>
102,44	104,88	110,21	84,29	84,58	1,62	170,95	170,95	0,00	30,74	30,74	0,00	100,64	103,27	100,00	95,90	76,30	100,00	42,92



Приложение 49  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 6 декабря 2024 года № 19

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

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

(без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»	одноставочный руб./Гкал	2 791,29	2 375,11	2 712,28	2 712,28	2 685,47	2 906,79	2 906,79	2 643,82	2 643,82	2 749,57

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

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

(без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»	одноставочный руб./Гкал	2 486,30	2 070,12	2 391,18	2 391,18	2 415,46	2 635,21	2 635,21	2 527,27	2 527,27	2 628,36

Примечание.

Расходы на топливо филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» относимые на 1 Гкал тепловой энергии:  
2022 год - 285,65 руб./Гкал; 2023 год - 287,59 руб./Гкал; 2024 год - 310,78 руб./Гкал; 2025 год - 357,34 руб./Гкал, 2026 год - 357,34 руб./Гкал.

».