



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

**Экспертное заключение по
экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию,
поставляемую ООО «Вест» по объектам электроснабжения горнодобывающих
предприятий, осуществляющих деятельность в Быстринском муниципальном
районе Камчатского края, месторождение «Шануч» на 2023-2027 годы
(корректировка тарифов 2024 года)**

г. Петропавловск – Камчатский,
декабрь, 2023 год

I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении по корректировке тарифов на электрическую энергию ООО «Вест» на 2023 – 2027 годы

Оценка достоверности данных проведена в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования).

По результатам рассмотрения предложения об установлении тарифа на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Вест» на 2024 год на основании заявления от 28.04.2023 № б/н, Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края (далее – РСТ Камчатского края, Служба) открыто дело об установлении тарифов на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Вест» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Быстринском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Шануч» на 2024-2028 годы.

Экспертом Службы в целях подготовки предложений по корректировке тарифов на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Вест» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Быстринском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Шануч» на 2024-2028 годы, рассмотрены материалы, предоставленные организацией в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 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», от 10.03.2022 № 196/22 « Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее – Регламент № 196/22) и иными нормативными правовыми актами.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора ООО «Вест» А.А. Ивановым.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Вест» исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут

уполномоченные лица ООО «Вест».

Во исполнение пункта 12 постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования № 1178, ООО «Вест» опубликованы на официальном сайте организации.

II. Механизм распределения затрат по видам деятельности

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 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.

Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

Следует отметить, что общество начало свою деятельность в сфере регулируемых видов деятельности, а именно в сфере производства электрической энергии, с августа 2020 года.

В случае возникновения других видов деятельности обществу необходимо будет формировать ведение раздельного учета доходов, расходов и объемов продукции в соответствии с законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований нормативных документов в сфере тарифного регулирования в электроэнергетике.

Информация по ведению раздельного учета доходов, расходов и объемов продукции в соответствии с законодательством в сфере бухгалтерского учета в Службу от ООО «Вест» не поступала.

III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) ООО «Вест» на 2023 - 2027 годы

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

В составе заявления ООО «Вест» об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Вест» на 2023-2027 годы материалы, предусмотренные пунктом 5 Регламента 196/22, представлены не в полном объеме.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «Вест» на 2023 - 2027 годы применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

IV. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым

организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям)

ООО «Вест» осуществляет деятельность в сфере электроэнергетики в части производства электрической энергии и не имеет электросетевого комплекса.

Как следствие, оценка и анализ ООО «Вест» в части критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям не может осуществляться.

V. Оценка финансового состояния ООО «Вест»

Оценка финансового состояния проведена в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

Результат анализа финансового состояния ООО «Вест» за 2021 - 2022 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлен в таблице 1:

Наименование показателя	Факт 2021, тыс. руб.	Факт 2022, тыс. руб.	Отклонение	
			Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
Выручка, прочие доходы	97 525	90 342	- 7 183	7,4
Расходы по обычной деятельности, прочие расходы	(88 265)	(93 538)	5 273	5,9
Налог на прибыль	1 929	791	-1 138	59
Чистая прибыль (убыток)	7 426	(3 519)	-10 945	53

В соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью, размещенной на сайте <https://bo.nalog.ru/organizations-card/1223409> по результатам проведенного анализа, наблюдается снижение доходной части (выручки) в 2022 году по сравнению с 2021 годом на (-)7 183 или (-)7,4 %, при этом отмечается увеличение расходной части на 5 273 тыс. руб. или 5,9 % по сравнению с 2021 годом, что привело к снижению финансового результата на (-)3 907 тыс. руб. или (-) 53 %.

По результатам анализа финансовое состояние ООО «Вест» оценивается экспертом как удовлетворительное.

VI. Анализ основных технико-экономических показателей

Анализ основных технико-экономических показателей проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

Анализируемые экспертом Службы основные технико-экономические показатели за два предшествующих года (2021 и 2022 годы), текущий год (2023 год) и расчетный период регулирования (2024 год) показывают следующую динамику, приведенную в таблице 2:

Технико-экономические показатели	Утверждено Службой на 2021 год, млн. кВтч	Факт 2021 года, млн. кВтч	Отклонение, %	Утверждено Службой на 2022 год, млн. кВтч	Факт 2022 года, млн. кВтч	Отклонение, %	Утверждено Службой на 2023 год, млн. кВтч	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год, млн. кВтч
Выработка электроэнергии (ДГУ)	7,710	3,338	-56,7	7,710	3,283	57,4	6,498	6,494
Расход электроэнергии на собственные нужды	0,240	0,012	-95,0	0,225	0,012	-95,1	0,03	0,024
то же в %	3,113	0,359	-88,45	2,918	0,37	-88,5	0,43	0,37
Отпуск электроэнергии с шин	7,471	3,326	-55,5	7,485	3,271	-56,3	6,470	6,470
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды ПЭ	0	0		0	0	0	0	0
Полезный отпуск ПЭ	7,471	3,326	-55,5	7,485	3,271	-56,3	6,470	6,470

VII. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли проведен в рамках пункта 23 Правил государственного регулирования.

Экспертом Службы проведена экспертиза на основе предоставленных обосновывающих документов Общества с учетом макроэкономических показателей, одобренных Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период до 2025 года, от 22.09.2023 (далее – Прогноз).

Результаты сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в таблице 3.

ООО «Вест», заявлена сумма НВВ на 2024 год в размере 206 600 тыс. руб.

Объем НВВ и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных ООО «Вест», осуществляющей регулируемую деятельность, приведены ниже.

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Расчет Службы на 2021 год	Фактическое исполнение ЭСО 2021 года	Утверждено на 2022 год, тыс. руб.	Фактическое исполнение ЭСО 2022 года	Отклонение	Утверждено Службой на 2023 год	Предложения сетевой организации на 2024 год (уточнённые данные)	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год	
1	Индексы, используемые при расчете									
1.1.	Индекс потребительских цен	1,039		1,043	1,139		1,060		1,072	
1.2.	Индекс производства нефтепродуктов	1,097		1,001	105,2		0,986		1,077	
2	Расходы, включаемые в себестоимость продукции									
1	Вспомогательные материалы	5 390	Данные организацией не представлены	5 565	37	-5 528	166	178	177	
2	Работы и услуги производственного характера	7 751		8 004	1 602	- 6 402	2 408	2581	2556	
3	Топливо на технологические цели	121 719		105 189	47 686	57 503	95 114	102 223	102 173	
4	Затраты на оплату труда	36 730		37 926	19 010	18 916	14 602	15 653	15 497	
5	Отчисления на социальные нужды амортизация	9 603		10 059	5460	4 599	3 928	4 391	4 169	
6	Прочие затраты всего, в том числе:	21 358		0	0	0	0	0	0	
6.1	- расходы на хранение нефтепродуктов	2 031		20 990	9 038	11 952	6 654	4 402	4 389	
6.2	- плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)			2 097	382	1 715	0		0	
6.3	- другие затраты, относимые на себестоимость, в том числе:	19 328								
6.3.1	- арендная плата (ДГУ)	6 430		18 893	8 656	10 237	6 654	4 402	4 389	
	Арендная плата офисного помещения			5 575	5 575	0	5 458	3 120	3 120	
6.3.2	- командировочные расходы	0			4	4				
6.3.3	- Подготовка, переподготовка кадров				46	46				
6.3.4	- прочие расходы	12 898		13 318	3031	-10 287	1 196	1 282	1269	
	Итого расходов	202 561		187 732	82 833	104 899	122 873	129 430	128 961	
	Недополученный по независящим причинам доход			19 566			40 791	77 171	72 421	
	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования								138 285	
7	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	202 561			207 298	82833	124 465	163 664	206 600	63 097
8	Расчетная прибыль	86			1 926	0		0		
9	Необходимая валовая выручка	202 647			209 225	82833	- 126 392	163 664	206 600	63 097

Проанализировав имеющиеся материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по размеру НВВ на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Вест» на 2023-2027 годы по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Быстринском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Шануч» на 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

VIII. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на 2024 год

Согласно методическим указаниям по методу долгосрочной индексации НВВ, регулирующей орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Расчет необходимой валовой выручки производителя электрической энергии (мощности) на 2024 год произведен в соответствии с пунктами 20, 21, 25 Методических указаний 686/19.

8.1. Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования

Экспертом Службы произведена корректировка подконтрольных расходов на 2024 год в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 686/19 и применением индекса потребительских цен, одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, от 22.09.2023.

В результате корректировки экспертом Службы подконтрольные расходы определены на 2024 год в размере 19 498 тыс. руб. Обществом подконтрольные расходы заявлены в размере 19 695 тыс. рублей. Отклонение от предложений ООО «Вест» составляет -197 тыс. руб. (таблицы 4, 5).

Таблица 4.

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Утверждено РСТ				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,060	1,072	1,042	1,040	1,040
2.	Удельные операционные расходы (УОР) в среднем по субъекту	тыс.руб/ МВт	7 019,195				
3.	Удельные операционные расходы (УОР) по регулируемой организации	тыс.руб/ МВт	4 448,665				
	ОРЕХ		18 372,986				
	Установленная мощность		4,130				
4.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1	1	1	1	1
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	18 373	19 498	20 076	20 670	21 282

Таблица 5

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Предложения сетевой организации на 2024 год (уточнённые данные)	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	5	6	7	8
1	Вспомогательные материалы	166	178	177	-1	в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19, пунктом 24, 25, 26, 28, 31 Основ ценообразования
2	Услуги производственного характера	2 408	2581	2 556	-25	
3	Расходы на оплату труда (с проездом)	14 602	15 653	15 497	-156	
4	Прочие расходы из себестоимости	1 196	1282	1 269	-13	
5	Прибыль на социальное развитие	0	0	0	0	
6	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	18 373	19 695	19 498	-197	

8.2. Расчет неподконтрольных расходов

ООО «Вест» неподконтрольные расходы заявлены в размере 7 511 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

В результате произведенных корректировок экспертом Службы и применения вышеуказанных индексов цен размер неподконтрольных расходов по статьям затрат в 2024 году составил – 7 289 тыс. рублей (таблица 6).

Отклонение от предложения ООО «Вест» составляет (-) 222 тыс. рублей.

Таблица 6

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Предложения сетевой организации на 2024 год (уточнённые данные)	Расчет РСТ на 2024 год	Отклонение (гр.6-гр.5)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Арендная плата	5 458	3120	3 120	0	в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, а также руководствуясь информационным письмом ФСТ России от 29.11.2013 № С11-12435/13, с требованиями действующего законодательства Российской Федерации
2	Отчисления на социальные нужды	3 928	4391	4 169	-222	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом сложившейся процентной ставки отчислений от предложения

						Общества на 2022 года
3	Налог на прибыль	0	0	0	0	В соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19
4	ИТОГО	9 386	7511	7 289	-222	

➤ *Арендная плата*

По расчетам специалистов ООО «Вест» планируемые расходы по данной статье на 2024 год составят 3 120 тыс. рублей.

Экспертом Службы с учетом представленных документов произведен расчет расходов на арендную плату с учетом пункта 28 Основ ценообразования и информационным письмом ФСТ России от 29.11.2013 № С11-12435/13. В результате затраты по данной статье в объеме обязательных платежей в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации определены в размере **3 120 тыс. руб.**

Отклонение от предложения ООО «Вест» составляет 0 тыс. рублей.

➤ *Отчисления на социальные нужды*

По расчетам специалистов ООО «Вест» планируемые расходы по данной статье на 2024 год составят 4 391 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды на 2024 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда и дополнительными затратами на страховые взносы по работникам, занятым во вредных условиях труда, а также с учетом сложившейся эффективной ставки на 2023 год в размере 27%, и составили **4 169 тыс. рублей.**

Отклонение от предложения ООО «Вест» составляет (-) 222 тыс. рублей.

➤ *Налог на прибыль*

Плановая величина налога на прибыль на 2024 год принята в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в размере 0 тыс. руб., на уровне фактических затрат 2022 года.

8.3 Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды

По расчетам специалистов ООО «Вест» планируемые расходы по данной статье на 2024 год составят 102 223 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19 необходимая валовая выручка на приобретение энергетических ресурсов 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, рассчитываемые в соответствии с пунктом 17 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

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

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

В результате уровень расходов ООО «Вест» на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) на период 2024 год составит (таблица 7):

Таблица 7

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Расчет РСТ Камчатского края				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	95 114	102 173	106 260	110 510	114 931
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.					
3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.					
4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.					
5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.					
6.	ИТОГО	тыс. руб.	95 114	102 173	106 260	110 510	114 931

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, удельный расход условного топлива ввиду отсутствия утвержденных Минэнерго РФ нормативов, принят на уровне утвержденного 2023 года, как базового года, в размере 313,1 г/кВтч (таблица 8).

Таблица 8

Показатель	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023	2024 (предложение эксперта)
2	3	4	5	6	7
Удельный расход условного топлива, г/кВтч.	322,6	354,0	279,9	313,1	313,1

Объем топлива на выработку электрической энергии на 2024 год принят в размере 1,397 тыс. тнт., исходя из плановых показателей по отпуску электрической энергии с шин и принятого в расчет удельного расхода условного топлива.

Цены на закупку дизельного топлива на 2024 год определены экспертом Службы с учетом утвержденной цены закупки дизельного топлива на 2023, с применением индекса потребительских цен на нефтепродукты, одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 22.09.2023 г на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов – 2024/2023 – 107,7%. в размере 73 332 руб./т.н.т.

С учетом переходящих остатков, которые сформированы на 01.01.2024, цена на приобретение 1 тонны дизельного топлива в 2024 году по расходу составит 73 142 руб/тнт.

Объем затрат на дизельное топливо для производства электрической энергии на 2024 год включен в расчет в размере **102 173** тыс. руб., (расчет в формате таблиц П9, П10, П11 прилагается)

Отклонение от предложения ООО «Вест» составляет (-) 50 тыс. рублей

8.4. *Корректировка необходимой валовой выручки ООО «Вест» по производству электрической энергии (мощности) за 2022 год*

Экспертом Службы выполнен расчет корректировки НВВ ООО «Вест» за 2022 год в соответствии с пунктом 29 Методических указаний 686/19 и представлен в таблице 13.

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 ($Рез_{j-2}$) рассчитаны экспертом Службы в размере **72 421 тыс. руб.**

Величина $Рез_{j-2}$ определена в соответствии с формулой:

$$Рез_{j-2} = (\Delta OP_{j-2} + \Delta НР_{j-2} + \Delta РЭ_{j-2} - \Delta Выр_{j-2} + Рез_{j-2}^+ - Рез_{j-2}^-) \cdot (1 + ИПЦ_{j-1}) \cdot (1 + ИПЦ_j),$$

8.1.4.1. *Корректировка подконтрольных расходов*

ΔOP_{j-2} - корректировка операционных расходов, в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определена по формуле в **9 050 тыс. руб.** (таблица 9,10):

$$\Delta OP_{j-2} = OP_{j-2}^{факт} - OP_{j-2}$$

OP_{j-2} факт j-2 - фактические операционные расходы за год (j-2), рассчитанные по следующей формуле:

$$OP_{j-2}^{факт} = OP_{j0} \cdot \prod_{k=j0+1}^{j-2} \left[\left(1 - \frac{ИОР_k}{100\%} \right) \cdot (1 + ИПЦ_k^ф) \right],$$

Таблица 9

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Базовый уровень операционных расходов, учтенный при установлении цен (тарифов) на первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.	OP_{j0}	63 263	+76 049
Индекс эффективности операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования, соответствующий году (k)	$ИОР_k$	1	
Фактический индекс потребительских цен в k-м году (в среднем за год к предыдущему году), опубликованный Минэкономразвития России, в процентах	$ИПЦ_k^ф$	113,8	

OP_{j-2} - операционные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на (j-2)-й год, тыс. руб.

Таблица 10

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Операционные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на (j-2)-й год, тыс. руб.	ОР j-2	66 998	+ 9 050
Фактические операционные расходы за год (j-2), тыс. руб.	ОР факт j-2	76 049	

8.1.4.2. *Корректировка неподконтрольных расходов*

$\Delta НР_{j-2}$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, определена в размере (-) **6 437 тыс. руб.** (таблица 11), по формуле:

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

Таблица 11

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Фактические неподконтрольные расходы за год (j-2), признанные экономически обоснованными органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, тыс. руб.	$НР_{j-2}^{\text{факт}}$	11 035	-6 437
Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на год (j-2), тыс. руб.	$НР_{j-2}$	17 472	

8.1.4.3. *Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов*

$\Delta РЭ_{j-2}$ – корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определена в размере (-) **57 033 тыс. руб.** (таблица 12), по формуле:

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

Таблица 12

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в (j-2)-м году, определяемые по формуле (43), исходя из фактического объема отпуска электрической энергии с шин электростанции в расчетном периоде регулирования и фактических цен на топливо, тыс. руб.	$РЭ_{j-2}^{\text{факт}}$	48 156	-57 033
Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию в (j-2)-м году, тыс. руб.	$РЭ_{j-2}$	105 189	

В результате проведенных расчетов корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии (мощности) ООО «Вест») за 2022 год представлена в таблице 13.

Таблица 13
тыс. руб

№ п/п	Показатель	Значение, тыс. руб.
1	Корректировка операционных расходов.	9 050
2	Корректировка неподконтрольных расходов	-6 437
3	Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	-57 033
4	Отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности по производству электрической энергии (мощности), определяемой исходя из установленных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и фактического объема реализуемых товаров (услуг), от величины необходимой валовой выручки, установленной на (j-2)-й год, в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов	-118 272
5	Доходы регулируемой организации, необоснованно (излишне) полученные в году (j-2), предшествовавшему переходу к регулированию цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, подлежащие исключению из необходимой валовой выручки, тыс. руб.	0
6	Итого	63 853
7	ИПЦ 2023 года, %	105,8
8	ИПЦ 2024 года, %	107,2
9	Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.	72 421

IX. Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по итогам истекшего долгосрочного периода регулирования (2020-2022 годы)

Службой произведен анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по результатам деятельности за предыдущий долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы.

По итогам анализа экспертом Службы выявлен необоснованный доход у регулируемой организации по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы в размере **109 699 тыс. руб.**

С учетом применения индекса потребительских цен одобренного Правительством Российской Федерации Прогноза социально-экономического развития от 22.09.2023 г на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов: 2021/2020-106,7; 2022/2021-113,8%; 2023/2022-105,8%; 2024/2023-107,2% необоснованный доход в размере **138 285 тыс. руб.** подлежит исключению в рамках п. 7 Основ ценообразования в 2024 году.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход (расход) общества учтен Службой в расчете тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Вест» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Быстринском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Шануч», на 2024 год (таблица 14).

Таблица 14

	Индекс потребительских цен	Значение (%)
1	ИПЦ (в среднем за год) 2021	106,7

2	ИПЦ (в среднем за год) 2022	113,8
3	ИПЦ (в среднем за год) 2023	105,8
4	ИПЦ (в среднем за год) 2024	107,2
	2020	Значение (тыс. руб)
5	Утверждено РСТ на 2020	50 604
6	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	11 335
7	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-39 269
8	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)	-54 080
	2021	
9	Утверждено РСТ на 2021	51 902
10	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	21528
11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-27 631
12	с учетом ИПЦ (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	-35 663
	2022 год	
13	Утверждено РСТ на 2022	66 910
14	Фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	24 111
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-42 799
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	-48 541
17	ИТОГО (стр.8+стр.12+стр16)	-138 285

Х. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Экспертом Службы рассчитана НВВ на 2024 год в размере **63 097** тыс. руб., снижение на 61 % к НВВ 2023 года (таблица 15).

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет РСТ Камчатского о края на 2024 год	Расчет РСТ Камчатского о края на 2025 год	Расчет РСТ Камчатского о края на 2026 год	Расчет РСТ Камчатского о края на 2027 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	18 373	19 498	20 278	20 076	20 670
2.	Неподконтрольные расходы	9 386	7 289	7 581	7 884	8 199
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	95 114	102 173	109 529	113 911	118 467
4.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	40 791	72 421			
	Результаты предыдущего долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы		-138 285			
5.	ИТОГО необходимая валовая выручка	163664	63 097	131 523	136 581	141 835
6.	Полезный отпуск электрической энергии млн. кВт*ч.	6,470	6,470			
7.	Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч.	25,296	9,752			

XI. Выводы

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов), поставляемую ООО «Вест» среднегодовой тариф сложился в размере 9,752 руб./кВт*ч.

- необходимая валовая выручка – 63 097 тыс. руб.;

- полезный отпуск – 6,470 млн кВтч;

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей согласно тарифному меню в следующих размерах:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			Цена (тариф)				Цена (тариф)				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей										
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				9,061					10,531
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²										
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				6,343					7,372
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч				9,061					10,531
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч				11,326					13,164
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²										
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				6,343					10,531
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				10,420					12,111