



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

**Экспертное заключение по  
экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию,  
поставляемую ООО «Пенжинская горная компания» по объектам  
электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих  
деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края,  
месторождение «Рожок» и потребителям, осуществляющим деятельность на  
территории Пенжинского муниципального района 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 «ПГК» 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 анализа материалов, представленных для корректировки тарифов на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Пенжинская горная компания» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Рожок» и потребителям, осуществляющим деятельность на территории Пенжинского муниципального района на 2023-2027 годы (далее ООО «ПГК») (в части 2024 года), а также мониторинга информации, размещенной на официальном сайте в сети «Интернет», указанном в заявлении на установление тарифов (<https://www.pengk.su>), выявлено несоответствие опубликованного предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования, предложениям, представленным в Службу.

На основании изложенного, в соответствии с пунктом 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, 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, утвержденного приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 (далее – Регламент). **Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) отказала в открытии дела по корректировке тарифов на электрическую энергию ООО «Пенжинская горная компания» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Рожок» и потребителям, осуществляющим деятельность на территории Пенжинского муниципального района на 2024 год по заявлению организации.**

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов на электрическую энергию для потребителей ООО «ПГК» на 2024-2027 годы, на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения по корректировке тарифов на электрическую энергию ООО «ПГК» на 2023-2027 годы на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом при обработке возражений.

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 № 1178), 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», приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания по методу долгосрочной индексации НВВ), от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее - Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов), приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по расчету уровня надежности и качества), нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора ООО «ПГК» С.В. Поротиковым.

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «ПГК».

## **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 декабря 2019 года. Иных видов деятельности у Общества на данный момент нет.

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

При этом, следует отметить, что отчетность, содержащая данные раздельного учета, по формам согласно приложению № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» в Службу представлена письмом от 18.09.2023 № б/н.

### **III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) ООО «ПГК» 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 «ПГК» об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «ПГК» 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 «ПГК» 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 «ПГК» осуществляет деятельность в сфере электроэнергетики в части производства электрической энергии и не имеет электросетевого комплекса.



Выработка электроэнергии (ДГУ)	3,200	3,359	4,97	3,198	3,378	5,6	7,716	4,372
Расход электроэнергии на собственные нужды	0,128	0,134	4,69	0,128	0,135	5,4	0,309	0,175
то же в %	4,0	4,0	-	4,0	4,0	-	4,0	4,0
Отпуск электроэнергии с шин	3,072	3,225	4,98	3,070	3,243	5,6	7,407	4,197
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды ПЭ	0	0	-	0	0	-	0	0
Полезный отпуск ПЭ	3,072	3,225	4,98	3,070	3,243	5,6	7,407	4,197

## **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 (далее – Прогноз).

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

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	Утвержден о Службой на 2023 год	Расчет РСТ Камчатско го края на 2024 год
<b>1</b>	<b>Индексы, используемые при расчете</b>							
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
<b>2</b>	<b>Расходы, включаемые в себестоимость продукции</b>							
1	Вспомогательные материалы	3 418	Данные организацией не представлены	3 529	0	- 3 529	5 057	2960
2	Работы и услуги производственного характера	1 081		1 116	0	-1 116	1 600	936
3	Топливо на технологические цели	79 216		75 152	79 378	+4 226	178 788	108 590
4	Затраты на оплату труда	18 080		18 669	12 274	-6 395	21 170	12 393
5	Отчисления на социальные нужды	4 708		4 231	3 357	-874	4 866	3390
6	Амортизация основных средств	-		-	-	-	-	696
	Прочие затраты всего, в том числе:	26 724		27 567	29 980	+2 413	31 467	17 554
7	- другие затраты, относимые на себестоимость, в том числе:	26 724		27 567	29 980	+2 413	31 467	17 554
7.1	- арендная плата (ДГУ)	530		519	504	-15	1 644	96
7.2	- командировочные расходы	280		289	289	0	0	0
7.3	- прочие расходы	25 915		26 759	29 187	2 428	29 823	17 458
7.3.1	Итого расходов	133 227		130 265	129 690	-575	242 948	146 519
	Недополученный по независящим причинам доход	-		-	-	-	-	
7.3.2	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	-		3 509	-	-3 509	5 356	28 978
7.3.3	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	133 227		126 755	129 690	2 935	237 592	117 542
7.3.4	Расчетная прибыль	123		127	0	-127	141	105
	Необходимая валовая выручка	133 350		126 882	129 690	2 808	237 733	117 647
	Сглаживание роста тарифов	- 42 633		-	-		-	
	НВВ после сглаживания роста тарифов	175 983		126 882	129 690	2 808	237 733	117 647

Проанализировав имеющиеся материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки на производство электрической энергии, поставляемой ООО «Пенжинская горная компания» на 2023-2027 годы по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Ясный-Коровинский», месторождение «Рожок» и потребителям, осуществляющим деятельность на территории Пенжинского муниципального района 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.

*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 в связи с применением 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, в том числе с учетом изменения индекса изменения количества активов (таблицы 4, 5).

В результате корректировки подконтрольные расходы определены экспертом Службы на 2024 год в размере **33 830** тыс. руб.

Таблица 4.

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Расчет РСТ Камчатского края				
			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	7 081,206				
3.	Удельные операционные расходы (УОР) по регулируемой организации	тыс.руб/ МВт	48 851,234				
4.	ОРЕХ		57 791				
5.	Устан. Мощность		1,183	0,680			
6.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	5	5	5	5	5
7.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	57 791	33 830	33 488	33 087	32 689



Таблица 5

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1.	Вспомогательные материалы	5 057	2 960	-2 097	в соответствии с пунктом 20 Методических указаний 686/19
2.	Услуги производственного характера	1 600	936	-664	
3.	Расходы на оплату труда (с проездом)	21 170	12 393	-8 777	
4.	Прочие расходы из себестоимости	29 823	17 458	-12 365	
5.	Прибыль на социальное развитие	46	27	-19	
6.	Прибыль на прочие цели	95	55	-40	
6.1.	Услуги банков	95	55	-40	
7	<b>ИТОГО базовый уровень операционных расходов</b>	<b>57 791</b>	<b>33 830</b>	<b>-23 961</b>	

### 8.2. Расчет неподконтрольных расходов

С учетом соблюдения положений пункта 26 Методических указаний 686/19, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

В результате произведенных корректировок экспертом Службы неподконтрольные расходы по статьям затрат в 2024 году составят – **4 182** тыс. руб.

Таблица 6

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2023 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Арендная плата	1 644	96	-1548	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	4 866	3 390	-1476	с учетом определенного размера фонда оплаты труда, а также с учетом сложившейся процентной ставки (27%) отчислений на 2023 год
3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0	696	+696	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный)
	<b>ИТОГО</b>	<b>6 510</b>	<b>4 182</b>	<b>-2382</b>	

➤ *Арендная плата*

Экспертом Службы с учетом представленных документов был 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 были определены в размере **96 тыс. руб.**

➤ *Отчисления на социальные нужды*

Отчисления на социальные нужды на 2024 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактически сложившейся процентной ставки 27% отчислений на 2023 года в сумме **3390 тыс. руб.**

➤ *Амортизация основных средств*

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом Службы с учетом предоставленной информации от ООО «ПГК» был произведен расчет амортизационных отчислений пообъектно и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Способ начисления амортизации линейный.

В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере **696 тыс. руб.**

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

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19 необходимая валовая выручка на приобретение энергетических ресурсов в j-том расчетном периоде регулирования (РЭ<sub>j</sub>), 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 «ПГК» 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.	178 788	108 590	113 151	117 677	122 384
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.	<b>ИТОГО</b>	<b>тыс. руб.</b>	178 788	108 590	113 151	117 677	122 384

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, удельный расход условного топлива ввиду отсутствия утвержденных Минэнерго РФ нормативов, принят на уровне среднего значения по итогам 3 лет (2020-2022 годы) в размере 309,6 г/кВтч (таблица 8).

Таблица 8

Показатель	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год
2	3	4	5	6
Удельный расход условного топлива, г/кВтч.	309,6	309,6	309,6	309,6

Объем топлива на выработку электрической энергии на 2024 год принят в размере 0,896 тыс. т.н.т., 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 отторгованного договора закупки зимнего дизельного топлива от 09.01.2023 № 2023-ДТ, 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 112 163 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 108 590 руб/тнт.

Объем затрат на дизельное топливо для производства электрической энергии на 2024 год включен в расчет в размере 108 590 тыс. руб., (расчет в формате таблиц П9, П10, П11 прилагается).

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

Экспертом Службы выполнен расчет корректировки НВВ ООО «ПГК» 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 **3 350 тыс. руб.**

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

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

#### 8.4.1 Корректировка подконтрольных расходов

$\Delta OP_{j-2}$  - корректировка операционных расходов, в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определена по формуле в размере **6 444 тыс. руб.** (таблица 9,10):

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

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

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

IX.

X.

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.	$OP_{j0}$	47 674	+56 933
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	$ИПЦ_k^{\phi}$	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.	$OP_{j-2}$	50 489	+ 6 444
Фактические операционные расходы за год (j-2), тыс. руб.	OP факт j-2	56 933	

#### 8.4.2 Корректировка неподконтрольных расходов ( $\Delta НР_{j-2}$ )

$\Delta НР_{j-2}$  - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год,

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

определена в размере (-) **874 тыс. руб.** (таблица 11), по формуле:

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.	$НР_{j-2}^{\text{факт}}$	3 877	-874
Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на год (j-2), тыс. руб.	$НР_{j-2}$	4 751	

#### 8.4.3 Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

$\Delta PЭ_{j-2}$  – корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определена в размере 4226 тыс. руб. (таблица 12), по формуле:

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

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.	$PЭ_{j-2}^{\text{факт}}$	79 378	4 226
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.	$PЭ_{j-2}$	75 152	

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 «ПГК») за 2022 год представлена в таблице 13.

Таблица 13  
тыс. руб

№ п/п	Показатель	Значение, тыс. руб.
1	Корректировка операционных расходов.	6444
2	Корректировка неподконтрольных расходов	-874
3	Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды	-4 226
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	-7050

№ п/п	Показатель	Значение, тыс. руб.
	установлении тарифов	
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	<b>Итого</b>	<b>2 746</b>
7	ИПЦ 2023 года, %	105,8
8	ИПЦ 2024 года, %	107,2
9	<b>Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2023, 2024 гг.</b>	<b>3 350</b>

### 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 **25 109 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 **32 329 тыс. руб.** подлежит исключению в рамках п. 7 Основ ценообразования в 2024 году.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход (расход) общества был учтен Службой в расчете тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «ПГК» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Ясный-Коровинский», месторождение «Рожок», 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
	<b>2020</b>	Значение (тыс. руб.)
5	Утверждено РСТ на 2020	47 674
6	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	34 174
7	<b>результат деятельности по п.7 Основ ценообразования</b>	<b>-13 500</b>
8	<b>с учетом ИПЦ на 2024 год (стр. 7*стр.1*стр. 2*стр.3*стр.4/100)</b>	<b>-17 947</b>
	<b>2021</b>	
9	Утверждено РСТ на 2021	48 896
10	фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	41 133

11	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-7 764
12	с учетом ИПЦ (стр. 11*стр.2*стр. 3*стр.4/100)	-10 021
<b>2022 год</b>		
13	Утверждено РСТ на 2022	50 489
14	Фактические расходы принятые РСТ Камчатского края	46 644
15	результат деятельности по п.7 Основ ценообразования	-3 845
16	с учетом ИПЦ на 2024 год (стр.15*стр. 3*стр.4/100)	-4 361
17	<b>ИТОГО</b> (стр.8+стр.12+стр16)	<b>-32 329</b>

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

Экспертом Службы рассчитана НВВ на 2024 год в размере **117 647** тыс. руб., снижение на 61 % к НВВ 2023 года (таблица 15).

Таблица 15

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2023 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2024 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2025 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2026 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2027 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	57 791	33 853	33 488	33 087	32 689
2.	Неподконтрольные расходы	6 510	4 182	3 632	3 778	3 929
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	178 788	108 590	113 151	117 677	122 384
4.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	3 313	3 350			
5.	Результаты предыдущего периода регулирования 2020-2022 годы		-32 329	0	0	0
6.	<b>ИТОГО</b> необходимая валовая выручка	237 733	117 647	150 272	154 541	159 002
7.	Полезный отпуск электрической энергии млн. кВт*ч.	7,407	4,197			
8.	Средний тариф на электрическую энергию, руб/кВт*ч.	32,094	28,028	150 272	154 541	159 002

## **XI. Выводы**

По результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов), поставляемую ООО «ПГК» среднегодовой тариф сложился в размере 28,028 руб./кВт\*ч.

- необходимая валовая выручка – 117 647 тыс. руб.;

- полезный отпуск – 4,197 млн кВтч;

Эксперт Службы предлагает утвердить на 2024 год экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей согласно тарифному меню и утвердить тарифы 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				27,066				28,974
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток <sup>2</sup>									
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				18,946				20,281
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч				27,066				28,974
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч				33,832				36,217
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток <sup>2</sup>									
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				18,946				20,281
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				31,125				33,320