

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2025 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Пенжинская горная компания»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "ПГК"

I. Информация об организации

Полное наименование	<u>Общество с ограниченной ответственностью «Пенжинская горная компания»</u>
Сокращенное наименование	<u>ООО "ПГК"</u>
Место нахождения	<u>683001, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, Проспект победы д. 109 оф 31</u>
Фактический адрес	<u>683001, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, Проспект победы д. 109 оф 31</u>
ИНН	<u>4101186630</u>
КПП	<u>410101001</u>
Ф. И. О. руководителя	<u>Поротиков Сергей Вадимович</u>
Адрес электронной почты	<u>info@pengk.su</u>
Контактный телефон	<u>+7 4152 35-42-24</u>
Факс	<u>+7 4152 35-42-24</u>

II. Основные показатели деятельности организации

2023

2024

2025

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования	
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт	1,183	0,630	0,630
2.	Среднегодовое значение	МВт	1,136	0,605	0,605
	положительных разниц				
	объемов располагаемой				
	мощности и объемов				
	потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды				
3.	Производство электрической энергии	млн кВт·ч	3,580	4,372	4,372
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч	3,437	4,197	4,197
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн рублей	142,464	117,647	188,085
в том числе:					
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей	142,464	117,647	188,085
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей	-	-	-
8.	Топливо — всего		95,72	108,59	114,68
в том числе:					
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей	95,72	108,59	114,68
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию				
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию				
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		-	-	-
9.	Амортизация	млн рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	12	12	12
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	170,875	86,063	158,674
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
11.	Расходы на производство — всего	млн рублей	141,48	117,54	187,13
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	141,48	117,54	187,13
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего		-	-	-
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего		-	-	-
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего		-	-	-
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн рублей	0,99	0,11	0,95
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	0,694%	0,089%	0,507%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		-	-	-

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	2023		2024		2025	
		Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:		-	-	-	-	-	-
2. Для коммерческого оператора	рублей/ МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3. Для гарантирующих поставщиков:		-	-	-	-	-	-
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч	32,094	32,094	27,066	28,974	44,928	44,692
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	19,247	19,247	24,982	26,743	27,394	27,250
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/ МВт в месяц	-	-	-	-	-	-
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:							
1,2—2,5 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
2,5—7,0 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
7,0—13,0 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
>13 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/ Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр	-	-	-	-	-	-
вода	рублей/ куб. метр	-	-	-	-	-	-
пар	рублей/ куб. метр	-	-	-	-	-	-

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.