

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа)) на 2021 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	Общество с ограниченной ответственностью «Пенжинская горная компания»
Сокращенное наименование	ООО "ПГК"
Место нахождения	683001, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, Проспект победы д. 109 оф 31
Фактический адрес	683001, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, Проспект победы д. 109 оф 31
ИНН	4101186630
КПП	410101001
Ф. И. О. руководителя	Поротиков Сергей Вадимович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:info@pengk.su">info@pengk.su</a>
Контактный телефон	+7 4152 35-42-24
Факс	+7 4152 35-42-24

## II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	2019	2020	2021
			Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	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	-	0,503	0,503	
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	-	0,488	0,488	
3. Производство электрической энергии	млн кВт·ч	-	3,200	3,200	
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч	-	3,072	3,072	
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	
7. Необходимая валовая выручка — всего	млн рублей	-	132,54	161,68	
7.1. относимая на электрическую энергию	млн рублей	-	132,54	161,68	
7.2. относимая на электрическую мощность	млн рублей	-	-	-	
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей	-	-	-	
8. Топливо — всего	млн рублей	-	78,76	81,84	
8.1. топливо на электрическую энергию	млн рублей	-	78,76	81,84	
удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	-	309,600	309,600	
8.2. топливо на тепловую энергию	млн рублей	-	-	-	
удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	
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	
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	122,417	138,694	
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 <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
11. Расходы на производство — всего	млн рублей	-	131,46	160,62
в том числе:				
11.1. относимые на электрическую энергию	млн рублей	-	131,46	160,62
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	-	1,09	1,06
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	0,819%	0,653%
17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		-	-	-

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

2019

2020

2021

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		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:		-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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	28,779	28,779	28,779	30,717	53,732	53,527
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	18,654	18,654	17,102	18,253	27,198	27,094
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 <sup>2</sup>	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
>13 кг/см <sup>2</sup>	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	-	-	-	-	-	-

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

<sup>4</sup> 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.