

DEBE & HABER

Pemex pagará factura por gas contaminado

Pemex tendrá que pagar el costo de vender gas natural de mala calidad, contaminado con nitrógeno. Ante la negativa de entregar una estrategia real para reducir el contenido de nitrógeno en el gas que se produce en la zona sur del país, la Comisión Reguladora de Energía (CRE) determinó que la paraestatal deberá dar un descuento de 1.11 pesos por millón de pies cúbicos en el precio del gas que comercializa directamente en sus instalaciones, equivalente a 0.086 dólares.

Carburante con nitrógeno Pemex bajará precio a gas contaminado

CRE: debe descontar 1.11 pesos por millón de pies cúbicos

Noé Cruz Serrano

noe.cruz@eluniversal.com.mx

Los petroleros Mexicanos (Pemex) tendrá que pagar el costo de vender gas natural de mala calidad, contaminado con nitrógeno.

Ante la negativa de la empresa para entregar una estrategia real para reducir el contenido de nitrógeno en el gas que se produce en la zona sur del país, la Comisión Reguladora de Energía (CRE) determinó que la paraestatal deberá otorgar un descuento de 1.11 pesos por millón de pies cúbicos en el gas de mala calidad que comercializa en sus instalaciones, equivalente a 0.086 dólares.

El descuento en el precio de Ventas de Primera Mano (VPM) para el gas natural con un contenido de nitrógeno superior al valor de 6% podría extenderse hasta el 1 de enero de 2013, cuando tentativamente Pemex estaría en condiciones de resolver el problema con el gas.

De acuerdo con estimaciones de la empresa paraestatal y de la Sener, el volumen de este tipo de combustible podría representar pérdidas por 4 mil 162 millones de pesos al año.

Desde hace casi dos años, la petrolera ha estado vendiendo gas de mala calidad, con niveles de nitrógeno que han llegado a rebasar 10%, cuando la norma internacional es de 4% y la mexicana de 6%, como máximo, lo cual obligó a la CRE a decretar en junio de 2009, una situación de emergencia "severa" relativa a la calidad del gas en el sur y occidente de Cempoala, Veracruz y en el centro y centro occidente del país, de donde se obtiene casi 50% de la producción nacional (3 mil 750 millones de pies cúbicos diarios), aunque no todo está contaminado.

En ese momento la CRE alertó de los daños que gas contaminado provoca en equi-



Fecha 08.06.2010	Sección Cartera	Página 1-3
----------------------------	---------------------------	----------------------

pos industriales como hornos y quemadores; en instalaciones domésticas como estufas y calentadores de agua; así como en la salud humana.

Otro riesgo que existe con el **gas** de mala calidad, es que puede mezclarse con el **gas** que cumple las especificaciones de la norma mexicana (bueno) al momento de ser inyectado en los ductos para su transporte.

La **CRE** manifiesta preocupación y busca evitar a toda costa que el **gas** contaminado se pueda mezclar incluso con el **gas natural** licuado que llega de importación a la planta de regasificación propiedad de Shell en Altamira, Tamaulipas:

Busca evitar que el **gas** contaminado llegue a Estados Unidos, porque ello podría ocasionar un serio problema con distribuidores y clientes de ese país, tomando en cuenta que allí la norma establece que el ni-

vel máximo de nitrógeno es de 4%.

Ello significa que hasta que **Pemex** no logre reducir el nivel de este contaminante, el **gas** "no será comercialmente intercambiable", es decir, no se podrá exportar a Estados Unidos.

La **CRE** ha sostenido múltiples reuniones con los representantes de **Pemex** para analizar las medidas

que se requieren para reducir el contenido de nitrógeno en el **gas** en las regiones Marina y Sureste y, como resultado de dichas reuniones, el 17 de marzo de este año, la empresa entregó el documento *Costos por control de nitrógeno incurridos durante 2009*, en el que se detallan las acciones tomadas y los costos ese año:

La instalación de una planta separadora de nitrógeno en

Nuevo **Pemex**, Tabasco, la cual inicio operaciones en abril del 2009; la segregación de corrientes en Atasta; y, la segregación en la región sur.

El director de **Pemex Gas** y Petroquímica Básica, Jordy Herrera, notificó a la **CRE** que el costo anual de las medidas es de 2 mil 807 mdp.



Estimaciones de la Sener y de **Pemex**

4 mil

162 mdp las pérdidas al año por **gas** "sucio"

2,807

mdp se gastó en 2009 por el problema