

## Gas barato impulsará a la petroquímica

Esther Arzate

Viernes, 6 de julio de 2012

- El precio del energético reactivará un área abandonada por Pemex.
- La paraestatal incentivará producción de amoniaco.
- El insumo apoyaría la elaboración de fertilizantes.

Los bajos precios del gas natural han sido un arma de doble filo para México. Por un lado, han incentivado la producción industrial y resucitado proyectos petroquímicos que estaban prácticamente muertos; pero también han frenado planes para explotar campos gasíferos porque las cotizaciones no garantizan utilidades en la venta del hidrocarburo.

La división de petroquímica de Pemex es cada vez más débil, entre otros factores porque los elevados precios del gas natural en años anteriores eliminaron la rentabilidad de algunas líneas de producción, como la del amoniaco, materia prima de los fertilizantes.

La planta de Cosoleacaque, donde hasta la década de los noventa operaban cuatro plantas de amoniaco, "luce como un museo del terror", aseguró un funcionario de la paraestatal.

Sin embargo, en la actual coyuntura donde los precios del combustible han tocado pisos inferiores a los dos dólares por millón de BTU. Pemex decidió acatar la ley aprobada en el marco de la reforma energética de 2008 y aprovechar el bajo costo de la materia prima para la elaboración de amoniaco y fortalecer la industria de fertilizantes, lo que coadyuvará con el campo mexicano.

Para eso prevé reactivar la producción de amoniaco a 480 mil toneladas al año mediante la rehabilitación de la planta V de Amoniaco del complejo petroquímico Cosoleacaque.

El plan establece además modernizar y rehabilitar las terminales refrigeradas de amoniaco localizadas en el Pacífico, como las de Topolobampo, Salina Cruz y Guaymas, las cuales estarían listas en 2013, 2014 y 2015, respectivamente.

Están en proceso de ejecución los contratos para la instalación y puesta en operación de los compresores y automatización de equipos, con la fecha estimada de junio de 2013, registrando un avance de 2 por ciento.

El secretario de Energía ha destacado la importancia para México de contar con reservas de shale gas para reactivar toda la cadena petroquímica de México y reposicionar al país en el ámbito internacional, una vez que se puedan explotar las reservas localizadas en estados del norte del país.

Sin embargo, la oportunidad que se plantea para el sector industrial y para la industria petroquímica, por los bajos precios, se ha convertido en un problema para Pemex porque sus costos de operación apenas cubren el precio al público.

**Fabio Barbosa, catedrático de la UNAM** y experto en la industria petrolera, aseguró que la caída de 6 por ciento en la producción de gas natural en México en los últimos meses (en 2010 la producción era de siete mil 31 millones de pies cúbicos al día y cerró 2011 en seis mil 594 millones de pies cúbicos diarios), se debe a que los precios deprimidos hicieron poco rentables los proyectos para Pemex.

En la Cuenca de Burgos, donde Pemex Exploración y Producción (PEP) extrae gas natural, operaban 60 equipos de explotación y a la fecha sólo hay 12.

"Hubo una retirada brutal de inversión, resultado de la caída en el precio del gas en Norteamérica y por las actividades del narcotráfico", explicó.

Consideró que México debe cambiar su plan de utilización del gas natural, enfocado a la generación de electricidad por parte de productores privados y la Comisión Federal de Electricidad (CFE). El gas natural debe ser transformado en productos petroquímicos para elevar su valor y detonar proyectos productivos, opinó.

Los campos

Esta semana PEP informó que localizó en aguas profundas del Golfo de México cinco yacimientos con reservas de gas al perforar el pozo Kunah 1 y hace unos años había descubierto el campo gasífero Lakach, donde los costos de exploración y extracción del energético superarían los diez dólares por millón de BTU. Por costo, hoy no sería rentable explotarlos.

Previó que en 2014, cuando está prevista la explotación de Lakach, los precios del gas podrían estar en un rango más elevado que en la actualidad.

El presidente de la Comisión de Energéticos de la Cámara Nacional de la Industria de la Transformación (Canacintra), Gilberto Ortiz, opinó que la rehabilitación de la planta de amoníaco es una noticia positiva para el complejo Cosoleacaque, que llegó a producir dos millones de toneladas al año.

Por lo tanto, consideró que la reactivación que permitirá producir 480 toneladas anuales es un esfuerzo insuficiente, pero en la dirección correcta para reactivar la petroquímica y el apoyo al campo mexicano con fertilizantes nacionales. La zona del Pacífico tiene una alta producción de frutas y hortalizas para exportación, por lo que la generación de amoníaco para fertilizantes contribuirá a elevar la competitividad de los agricultores.

Ahora, observó, PEP debe garantizar el abasto suficiente y oportuno tanto para la planta industrial, que utiliza el gas natural y para el sector petroquímico, que en la década de los ochenta ubicó a México como la sexta potencia petroquímica mundial. Hoy ocupa el lugar 64.

---

© 2012 Copyright  
El Financiero S.A. de C.V. / El Financiero Comercial S.A. de C.V.