

## GAS NATURAL

### Detiene precio a proyectos

La CRE informó que se pusieron en espera nuevas plantas programadas en el Pacífico mexicano.

La caída del precio del **gas natural** quita atractivo

# Frenan proyectos de GNL

► La instalación de nuevas plantas en Sonora y Sinaloa está parada, dice CRE

Alma Hernández

La disminución en el precio del **gas natural** y los recientes descubrimientos de reservas de gas en Estados Unidos (shale gas) pusieron en sala de espera el desarrollo de nuevas plantas regasificadoras de **Gas Natural** Licuado (GNL) que estaban programadas en distintos puntos del Pacífico mexicano.

La Comisión Reguladora de **Energía** (CRE) informó que los proyectos que estaban en lista para instalar nuevas plantas de GNL en Topolobampo, Sinaloa, y en **Puerto** Libertad, Sonora, están parados porque en este momento no son atractivos.

Francisco Salazar, presidente de la CRE, mencionó que el reciente descubrimiento del shale gas en EU, aunado a la desaceleración económica, redujeron el precio de la molécula del **gas natural** con referencia en Henry Hub, ante lo cual los regasificadores podrían traer el combustible desde puntos alejados pero ofertar un precio debajo del local.

Al 9 de julio, el precio del **gas natural** en México tiene como referencia el mercado de Henry Hub, en Texas, que actualmente es de 4.7 dólares por millón de BTU, el más bajo del mercado.

Y en recientes contratos de GNL adquiridos en el Atlántico, específicamente para el suministro de gas licuado en Japón, el combustible ronda precios de 10-11 dólares por millón de BTU.

Raúl Monteforte, especialista en contratos de GNL y ex comisionado de la CRE, evaluó que el shale gas estará cada vez más presente en todo Norteamérica.

“¿De dónde van a venderle suministradores en el Pacífico a 6 dólares (por millón de BTU) GNL a México cuando lo pueden vender a 10 dólares en China, Japón, Corea y la India?”, cuestionó.

El último contrato de GNL amarrado para México fue el de Manzanillo, para el que se consiguió un precio por millón de BTU de entre 5.50-5.80 dólares.

Según registros, TransCanada presentó en 2007 a la CRE el **proyecto** para desarrollar la terminal de GNL de Topolobampo en Sinaloa, en tanto que El Paso Energy presentó el **proyecto** para **Puerto** Libertad, en Sonora.

El último caso de un **proyecto** favorable para México fue el contrato de Manzanillo que firmó CFE con Repsol.

Pese a este panorama, Grupo Indi y STX confirmaron que negocian un contrato de suministro de GNL, a partir del cual se instalaría una planta regasificadora, un ducto y dos cilindros con capacidades para almacenar 500 millones de pies cúbicos de gas, en el **puerto** de Lázaro Cárdenas. El

principal cliente sería Ispat, una empresa siderúrgica.

Pero la CRE informó que hasta el momento no se les ha solicitado ningún permiso relacionado con este **proyecto**.

## Importadores de gas

A nivel mundial existen 66 terminales regasificadoras, de las cuales habrá tres en México al cierre del 2010:

(Volumen, millones de pies cúbicos diarios)

TOTAL	21,855.5
Japón	3,829.1
Corea del Sur	2,837
España	2,590.4
Francia	2,109.8
Taiwan	1,981.8
India	1,953.1
EU	1,674.8
Turquía	1,356.6
China	1,051.5
<b>México</b>	<b>887.7</b>
Portugal	727.5
Bélgica	499.8
Italia	211.3
Reino Unido	93.6
Grecia	51.1

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, varios años.



Fecha <b>23.07.2010</b>	Sección <b>Negocios</b>	Página <b>1-2</b>
----------------------------	----------------------------	----------------------

## Toman pausa

**Plantas regasificadoras que la Comisión Reguladora de Energía tiene en proceso de análisis y que se frenaron por falta de mercado:**

(Capacidad en millones de pies cúbicos diarios)

**Fuente:** Prospectivas de gas natural, prospectivas de Sener.

PLANTA	CAPACIDAD	UBICACIÓN
Puerto Libertad	500	Ensenada, Baja California
Topolobampo	350	Sinaloa
Lázaro Cárdenas	500	Michoacán
Península Sur	400	Mérida

### LAS QUE YA OPERAN

<b>Ensenada</b>	<b>1,000</b>	<b>Baja California</b>
Altamira	500	Tamaulipas
Manzanillo	500	Michoacán