

CONTENIDO

- 1 Gana Tractebel licitación para distribuir gas natural en Guadalajara
- 2 Sufren volatilidad inusual los precios de gas natural
- 3 Se actualizan instrumentos de regulación de energía eléctrica
- 4 En el último bimestre, inversiones de más de 630 millones de dólares en generación privada
- 5 Encuentra lo que buscas en la página electrónica de la CRE
- 6 Nominan a la página electrónica de la CRE entre las 10 mejores de gobierno
- 7 Inversionistas privados construirán termoeléctrica de 565 MW en Tamaulipas
- 8 Recibe permiso de transporte de gas natural para usos propios Fabricaciones Especializadas
- 9 Se publican trabajos de investigación elaborados como resultado del convenio CIDE-CRE
- 10 English Summary

Gana Tractebel licitación para distribuir gas natural en Guadalajara

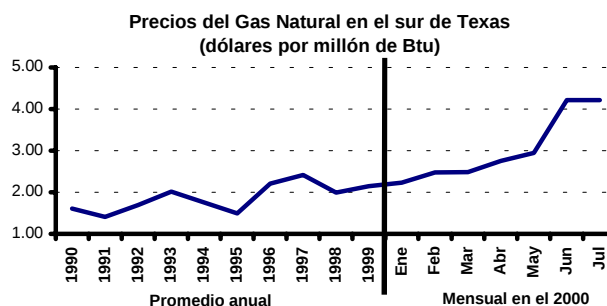
El 21 de junio la CRE dio a conocer que la empresa belga Tractebel ganó la licitación para distribuir gas natural en la zona geográfica de Guadalajara con un ingreso máximo (P_0) de 0.25161 dólares/Gigacaloría, el cual es el más bajo en todo el país.

Tractebel invertirá 83.6 millones de dólares en los próximos cinco años para llevar gas natural a 180 mil 558 usuarios industriales, comerciales y residenciales en la zona geográfica. Para ello, construirá una red de 2 mil 186 kilómetros de gasoductos que permitirán distribuir, en cinco años, un promedio de 7.3 millones de metros cúbicos diarios del combustible.

Con este proceso, Tractebel ha asumido compromisos de inversión de 145 millones de dólares en México para desarrollar sistemas de distribución en los próximos cinco años que servirán a alrededor de 258 mil clientes en el Río Pánuco, Querétaro y ahora, Guadalajara.

Sufren volatilidad inusual los precios del gas natural

En los últimos meses, los precios del gas natural han experimentado un comportamiento volátil inusual en los principales mercados internacionales. Dicho comportamiento se debe a un incremento generalizado en la demanda superior a la capacidad de reacción de la oferta y a la evolución de los precios del petróleo.



Fuente: Inside FERC's Gas Market Report y Gas Daily

Actualmente el Gobierno Federal, en coordinación con industriales y distribuidores, estudia medidas de corto plazo que permitan hacer frente a los efectos que provocará la evolución reciente de los precios del gas natural en los mercados de referencia sobre el mercado mexicano. Asimismo, se reconoce la importancia de asegurar un suministro seguro, eficiente y competitivo en el futuro.

Para hacer frente a la volatilidad de los precios en el mediano y largo plazos, las autoridades federales están promoviendo el uso generalizado de instrumentos de mercado para la administración de riesgos, tales como futuros de gas natural y coberturas, mismos que son utilizados por empresas en México y en el mundo.

Asimismo, se tiene previsto fomentar el desarrollo de infraestructura de transporte y almacenamiento que permita diversificar las fuentes de suministro y mejorar la capacidad de administración del perfil de consumo de los usuarios nacionales.

Se actualizan instrumentos de regulación de energía eléctrica

Como resultado de la necesidad de actualizar el contenido de los modelos del Contrato de Interconexión y de los convenios de Compra-Venta de Excedentes de Energía Eléctrica (Energía Económica) y de Servicios de Transmisión, se publicó en el *Diario Oficial de la Federación* (DOF) el 23 de diciembre de 1999 la aprobación de las modificaciones a dichos modelos de contrato y convenio.

A partir de entonces, los permisionarios particulares y representantes de los suministradores, Comisión Federal de Electricidad (CFE) y Luz y Fuerza del Centro (LFC), han llevado a cabo diversas reuniones a fin de realizar y publicar el 22 de mayo de 2000 en el DOF algunas aclaraciones a los conceptos que forman parte de esos instrumentos, tales como:

- La definición de las regiones eléctricas del país, a fin de calcular con precisión el costo total de corto plazo para determinar el despacho y las mejores oportunidades de inversión en transmisión;
- La consideración del costo total de corto plazo de cada región para determinar los pagos que deberá hacer el suministrador al permisionario por la energía adquirida, y
- La precisión del procedimiento de recepción por subasta de la energía que oferte el permisionario al suministrador, establecido en el *Convenio de compraventa de excedentes de energía eléctrica (energía económica)*.

Con esta aclaración, la CRE coadyuva a brindar una mayor certidumbre y transparencia a la relación entre los permisionarios y los suministradores, así como a promover el desarrollo eficiente de la adquisición de energía eléctrica que se destine al servicio público, y de los servicios de conducción, transformación y entrega de energía entre las entidades que tienen a su cargo la prestación del servicio público de energía eléctrica.

En el último bimestre, inversiones de más de 630 millones de dólares en generación privada

En junio, la CRE otorgó dos permisos para generar energía eléctrica en la modalidad de autoabastecimiento a las empresas Energía de Veracruz y Energía de Veracruz II, a través de los cuales la empresa Ispat y sus socios podrán generar hasta 930 MW de capacidad, en el proyecto de autoabastecimiento más grande de México.

Este proyecto implica inversión estimada de 465 millones de dólares, la cual permitirá construir una planta de generación de ciclo combinado en el municipio de Medellín de Bravo, Veracruz, en la ciudad costera de Boca del Río.

Entre las empresas beneficiadas por este permiso se encuentran Ispat Mexicana; Kimberly Clark en sus plantas de Orizaba, Bajío, Ramos Arizpe, Tlaxcala y Naucalpan; Servicios Siderúrgicos Integrados; Consorcio Minero Benito Juárez Peña Colorada; Crisoba Industrial en sus plantas de Ecatepec y Texmelucan; Procesos, Servicio y Desarrollo, y Celulosa y Papel de Michoacán.

En materia de cogeneración, la CRE otorgó en junio permiso bajo esta modalidad a Enron para que ésta construya y opere una central de ciclo combinado con capacidad hasta de 284 MW, que cubrirá las necesidades de electricidad de 42 empresas regiomontanas, entre las que destacan diversas industrias del Grupo Vitro, Cementos Apasco e IMSA. La central estará ubicada en el municipio de García, Nuevo León, y el permiso incluye la conducción, transformación y entrega de la energía eléctrica generada.

Para desarrollar este proyecto, Enron invertirá alrededor de 142 millones de dólares, y está previsto que la planta opere comercialmente en abril de 2002. Este es el tercer proyecto privado de cogeneración de energía eléctrica más grande del país, después de los aprobados a Energía Industrial Río Colorado y a Compañía de Nitrógeno de Cantarell.

En el último bimestre, la CRE también otorgó permisos para generar energía eléctrica en la modalidad de autoabastecimiento a Compañía Azucarera Los Mochis (14 MW) y a Vitro Flotado (11.4 MW). Estos proyectos implican inversiones por alrededor de 14.2 y 9.1 millones de dólares, respectivamente.

Hasta la fecha, existen 163 permisos vigentes para la generación privada de energía eléctrica en las diferentes modalidades permitidas por la ley. Estos proyectos implican inversiones de aproximadamente 6.7 mil millones de dólares y el compromiso, por parte de los particulares, de generar cerca de 11.2 mil MW de energía eléctrica.

Permisos vigentes de energía eléctrica

Modalidad	Permisos	Capacidad (MW)	Inversión (MMd)
Autoabastecimiento	116	4,725	3,497
Cogeneración	31	2,105	1,085
Producción independiente	9	4,090	1,998
Importación	6	-	3
Exportación	1	260	117
Total	163	11,180	6,700

COMITÉ EDITORIAL

PEDRO ORTEGA, EFRÉN GARCÍA, JILLAIN KASSEM Y EFRAÍN TÉLLEZ

InfoCRE es una publicación electrónica bimestral de distribución gratuita. Cualquier comentario deberá dirigirse a: jkassem@cre.gob.mx, Comisión Reguladora de Energía, Horacio 1750, Col. Polanco, 11510 México, D.F., Tel: 5283 1515, Fax: 5280 3625, <http://www.cre.gob.mx>

Encuentra lo que buscas en la página electrónica de la CRE

La CRE ha incorporado a su página electrónica una herramienta que permite la búsqueda ágil y sencilla de todo el contenido del sitio, a fin de ofrecer un mejor servicio y continuar cumpliendo con su compromiso de mantener accesible la información relativa al marco regulador del sector energético mexicano.

El motor de búsqueda, por medio de un sistema de barrido de información, permite llevar a cabo cualquier consulta, incluyendo argumentos de búsqueda combinados (*and*, *or*, ***) sobre el contenido de la página. Por ejemplo, una consulta como "permisos de gas natural *and* 1997" daría como resultado todos los documentos que contengan las palabras "permisos de gas natural" y "1997".

Para buscar documentos que cumplan con al menos uno de los conceptos, simplemente se reemplazaría el "*and*" con "*or*". Finalmente, el asterisco funciona como carácter comodín y si se tecleara "pol*", la búsqueda daría como resultado documentos que tuvieran las palabras "política", "*policy*", "polietileno", etc.

Con esta nueva herramienta, la CRE coloca a su página electrónica dentro de las más eficientes en México, y además permite que los visitantes inviertan el menor tiempo posible para localizar la información que requieren.

Nominan a la página electrónica de la CRE entre las 10 mejores de gobierno

La página electrónica de la CRE ha sido seleccionada como una de las 10 finalistas mexicanas del premio iBest --uno de los más importantes en su género-- en la categoría Gobierno/Asociaciones por su navegabilidad y diseño. El Premio iBest es considerado como el "Oscar" del Internet y tiene más de 1.5 millones de usuarios en el mundo que participan activamente en la elección de los mejores sitios electrónicos en Estados Unidos, Brasil, España, y ahora en México.

Inversionistas privados construirán termoeléctrica de 565 MW en Tamaulipas

El 18 de mayo, la CRE informó en el DOF el otorgamiento del permiso para generar energía eléctrica en la modalidad de Productor Independiente a Electricidad Águila de Altamira (EAA), propiedad de la empresa japonesa Mitsubishi y de la francesa Electricité de France (EDF). Para el desarrollo de este proyecto, se estima una inversión directa por aproximadamente 254 millones de dólares.

La empresa Mitsubishi resultó ganadora en la licitación pública internacional convocada por la CFE para desarrollar, construir, poseer, operar y mantener esta central de ciclo combinado en Altamira, Tamaulipas. Una vez adjudicado el proyecto a Mitsubishi, esta empresa vendió 51 por ciento de la participación accionaria de EAA a la francesa EDF, empresa que fue creada en 1946 para generar, transmitir y distribuir energía eléctrica.

Como resultado del fallo de la licitación, la CRE otorgó a EAA un permiso para generar energía eléctrica en la modalidad de productor independiente, que tendrá una duración de 27 años. La producción anual de energía eléctrica de la central de Altamira será de 3,632 Gigawatts hora y tendrá un consumo anual estimado de 645 millones de metros cúbicos de gas natural. Se tiene previsto que las obras correspondientes a esta central concluyan en 2002.

Recibe permiso de transporte de gas natural para usos propios Fabricaciones Especializadas

En mayo pasado, la CRE otorgó un permiso de transporte de gas natural para usos propios a Fabricaciones Especializadas, empresa ubicada en el municipio de Gómez Palacio, Durango que se dedica a la fundición, fabricación, industrialización y compraventa de materiales ferrosos y sus derivados.

Mediante ese permiso, Fabricaciones Especializadas podrá construir un ducto con capacidad de 51 mil metros cúbicos diarios y una longitud de 130 metros. Este ducto será de tubería de polietileno de 2 y 4 pulgadas de diámetro y se interconectará con el gasoducto Francisco I. Madero-Durango perteneciente al Sistema Nacional de Gasoductos de Pemex-Gas y Petroquímica Básica (PGPB).

Con este, suman ya 48 los permisos para sistemas de transporte de gas natural para usos propios que otorga la CRE. Estos proyectos representan una longitud agregada de 613 kilómetros, una capacidad de más de 67 millones de metros cúbicos diarios, e inversiones por aproximadamente 151 millones de dólares.

Se publican trabajos de investigación elaborados como resultado del convenio CIDE-CRE

Recientemente se publicaron los siguientes trabajos de investigación, mismos que fueron elaborados en el marco del convenio de cooperación académica que sostiene la CRE con el Centro de Investigación y Docencia Económicas (CIDE) y que se encuentran en la página electrónica de la CRE:

- "Determinación de los precios del gas licuado de petróleo en México"; Dagobert Brito, William Laney Littlejohn y Juan Rosellón, *El trimestre económico*, vol. LXVI (4), núm. 264, México, octubre-diciembre de 1999, pp. 763-780.
- "La regulación de las tarifas de distribución de gas natural en México. Un modelo estocástico; Dagobert Brito, William Laney Littlejohn y Juan Rosellón, *El trimestre económico*, vol. LXVII (2), núm. 266, México, abril-junio de 2000, pp. 239-276.

Electricity Regulation is Updated

On May 22 the CRE published the approval of the development of certain concepts contained in the Interconnection Contract and Surplus Electricity Purchase and Transmission Agreement models proposed by permit holders and public suppliers (CFE and LFC). As a result, the following concepts were clarified:

- The determination of electric regions in Mexico, in order to determine the short-term total cost for dispatch and surplus electricity purchase with precision, and identify investment opportunities in transmission, and
- The description of the procedure that suppliers must use upon reception of surplus electricity by auction.

US \$630 Million Invested in Private Electricity Generation during May/June

During the last two months, over US \$630 million was invested in private electricity generation projects for self-supply. Permits were issued to Energía de Veracruz and Energía de Veracruz II that will allow Ispat and its partners to generate up to 930 MW, the largest self-supply project so far in Mexico. Enron obtained a cogeneration permit to build a 284-MW station that will supply 42 companies in the state of Nuevo León. Two more self-supply permits were granted to Compañía Azucarera Los Mochis and Vitro Flotado.

Find What You're Looking For at the CRE's Website

The new search engine at the CRE's website is now fully functional and includes the option to use logic operators, such as "and", "or", *, to refine your search for information. This new tool allows surfers to find what they need in less time. Because of its design and navigability, the CRE's site has been nominated by iBest as one of the top ten sites in the Government category in Mexico.

Tractebel Wins Guadalajara Natural Gas Distribution Permit

On June 21, the CRE announced Tractebel (Belgium) the winner of the natural gas distribution permit bidding process, with an average tariff (P_0) of 0.25161 USD/Gigacalorie, the lowest in Mexico. Tractebel will invest US \$83.6 million over the next five years to build a two thousand 186-kilometer system that will deliver an average of 258 million cubic feet per day to 180 thousand 558 customers. With this process, Tractebel has acquired commitments to invest US \$145 million and supply 258 thousand clients in Río Pánuco, Querétaro and now, Guadalajara.

Natural Gas Prices Suffer Unusual Volatility

During the last few months natural gas prices in international markets have experienced a highly volatile trend, as a result of an increase in demand, an inelastic supply and the evolution of oil prices. The Mexican government, along with industrials and distributors, is currently studying the possibility of promoting the generalized use of hedging instruments, such as natural gas futures, swaps and options in order to reduce volatility. In addition, fostering the development of transportation and storage infrastructure will allow the diversification of supply sources and the improvement of the capacity to administrate the consumption profile of national users.

Private Investors Will Build a 565-MW IPP in Tamaulipas

On May 18 the CRE announced the awarding of an IPP permit to Electricidad Águila de Altamira (EAA), a subsidiary of both Mitsubishi and Electricité de France (EDF). The development of this project will require approximately US \$254 million. Mitsubishi won the bidding process called for by CFE to build, own and operate the Altamira station. Once the project was assigned to Mitsubishi, the company sold 51 per cent of EAA shares to EDF. As a result of the outcome of the bidding process, the CRE issued EAA an IPP permit, which will be in effect for 27 years.

Fabricaciones Especializadas Receives a Self-use Transportation Permit

Last May, the CRE granted a self-use transportation permit to Fabricaciones Especializadas, a steelworks company located in Gómez Palacio, Durango. The permit will allow the company to build a 130-meter pipeline with 1.8 million cubic feet per day of capacity from PGPB's National Pipeline System to its facilities. This is the 48th natural gas self-use transportation permit to be granted by the CRE. These projects represent US \$151 million-dollar investments to build and operate 613 kilometers of pipeline with a 2.4 billion-cubic foot per day total capacity.

Research Work Carried Out under the Auspices of the CIDE-CRE Agreement is Published

- "Determinación de los precios del gas licuado de petróleo en México"; Dagobert Brito, William Laney Littlejohn and Juan Rosellón, *El trimestre económico*, Vol. LXVI (4), 264, Mexico, October-December 1999, pp. 763-780.
- "La regulación de las tarifas de distribución de gas natural en México. Un modelo estocástico"; Dagobert Brito, William Laney Littlejohn and Juan Rosellón, *El trimestre económico*, Vol. LXVII (2), 266, Mexico, April-June 2000, pp. 239-276.