

CONTENIDO

1. **El precio del gas natural se mantiene estable**
2. **Se aprueba como unidad de verificación en materia de gas natural a Recipientes y Calderas**
3. **La CRE otorgó un permiso de transporte de gas natural para usos propios**
4. **La CRE otorgó un permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de cogeneración, mismo que representa inversiones por más de 1.6 millones de dólares**
5. **La CRE otorgó 8 permisos para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento, mismos que representan inversiones por más de 20 millones de dólares**
6. **Se emitieron dos Resoluciones sobre la autorización del Ingreso Máximo y Tarifas y aplicación del Factor K para Distribuidora de Gas de Occidente**
7. **La CRE aprueba la actualización de los formatos a que se refieren la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica y su Reglamento**
8. **English Summary**

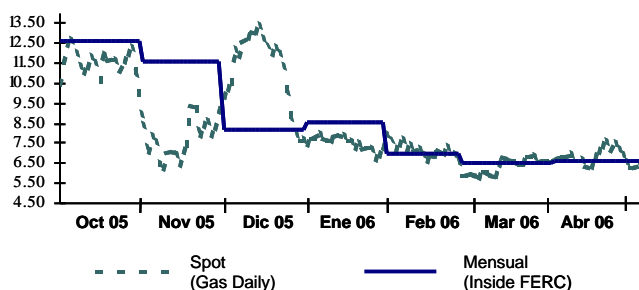
El precio del gas natural se mantiene estable

El índice de *Tetco* para el sur de Texas reportado por el *Inside FERC's Gas Market Report* para marzo se situó en 6.530 US\$/MMBtu, lo que representó una baja de 6.31 por ciento respecto del nivel de febrero. Esta disminución fue resultado de las condiciones climáticas favorables observadas durante el periodo de determinación del índice, así como de los altos niveles de gas almacenado (641 mil millones de pies cúbicos por arriba respecto del promedio de los últimos 5 años).

En marzo, los pronósticos del clima para el verano mantuvieron una tendencia favorable; además, los niveles de almacenamiento de gas continuaron en aumento; no obstante, los precios del petróleo mostraron un ligero aumento. Estos aspectos fundamentales, en conjunto, tuvieron efecto neto alcista en el precio del gas, con lo que el índice de *Tetco* para abril aumentó 1.68 por ciento, situándose en 6.640 US\$/MMBtu.

Durante la mayor parte de abril, las condiciones climáticas estables observadas en marzo continuaron, lo que provocó una disminución en el consumo residencial de gas natural en el mercado estadounidense. De esta manera, índice *Tetco* permaneció prácticamente inmóvil para el mes de mayo, con un ligero aumento de apenas 0.30 por ciento para situarse en 6.660 US\$/MMBtu.

Precios del Gas Natural – Canasta del sur de Texas Dólares por millón de Btu



La CRE otorgó un permiso de transporte de gas natural para usos propios

El pasado 20 de abril, la CRE otorgó un permiso de transporte de gas natural para usos propios a Teksid Aluminio de México, S.A. de C.V. El consumo diario promedio de gas natural será de 50 mil metros cúbicos diarios (1.77 millones de pies cúbicos diarios). La longitud total del sistema será de 230 metros y contará con una capacidad máxima de 127.8 mil metros cúbicos diarios (5.41 millones de pies cúbicos diarios). El sistema representa una inversión aproximada de 300 mil dólares y estará ubicado en Ciudad Frontera, Coahuila.

Se aprueba como unidad de verificación en materia de gas natural a Recipientes y Calderas

El pasado 9 de marzo, la CRE aprobó como unidad de verificación en materia de gas natural a Recipientes y Calderas, S.A. de C.V., con el objeto de que, en los términos de la Ley Federal sobre Metrología y Normalización y su Reglamento, realice actos de verificación, emita actas circunstanciadas, informes y dictámenes técnicos para realizar la evaluación de la conformidad de las siguientes Normas Oficiales Mexicanas: NOM-002 "Instalaciones de Aprovechamiento de Gas Natural" y NOM-007 "Transporte de Gas Natural".

La CRE otorgó un permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de cogeneración, mismo que representa una inversión por más de 1.6 millones de dólares

Con fecha el 30 de marzo de 2006, la CRE otorgó a Syntex, S.A. de C.V. un permiso para genera energía eléctrica a través de un proceso de cogeneración utilizando una central eléctrica que estará integrada por un motogenerador de combustión interna con capacidad de 2.055 MW. Se estima que tendrá una producción anual de energía eléctrica de 8.57 GWh. El proceso de cogeneración consiste en aprovechar los gases calientes de la combustión del motogenerador para generar, a través de un intercambiador de calor, agua caliente que se utilizará en el sistema de aire acondicionado de la Permissionaria. El proyecto estará ubicado en Toluca, Estado de México, y requerirá una inversión estimada de 1.6 millones de dólares.

La CRE otorgó 8 permisos para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento, mismos que representan inversiones por más de 20 millones de dólares

En los meses de marzo y abril, la CRE otorgó permisos para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento a las siguientes empresas:

Permisionario	Capacidad (MW) autorizada	Generación anual potencial (GWh)	Inversión estimada (miles de dólares)
Ucar Carbón Mexicana, S.A. de C.V.	10.00	10.40	\$8,000.00
Bimbo, S.A. de C.V. Planta Yucatán	1.65	1.71	\$1,316.00
Hidroeléctrica Cajón de Peña, S.A. de C.V.	1.20	7.71	\$1,200.00
Cinemex Cuauhtémoc, S.A. de C.V.	0.51	0.20	\$407.20
Grupo Posadas, S.A. de C.V. Planta Fiesta Americana Reforma	1.28	0.88	\$1,023.20
Hotelera Condesa del Mar, S.A. de C.V.	0.81	0.57	\$650.00
PEMEX - Exploración y Producción, Estación de Compresión y Manejo de Gas El Raudal	2.00	8.76	\$1,600.00
Emcose, S. de R.L. de C.V.	7.70	49.90	\$6,160.00
TOTAL	25.15	80.13	20,356.40

Los permisos mencionados tienen por objeto la generación de energía eléctrica para satisfacer las necesidades propias de los permisionarios. La capacidad total de estos proyectos suman aproximadamente 25.15 MW. Las centrales eléctricas requerirán, en total, una inversión total aproximada de 20.3 millones de dólares.

Se emitieron Resoluciones sobre la autorización del Ingreso Máximo y Tarifas y aplicación del Factor K para Distribuidora de Gas de Occidente

El 16 de marzo de 2006, la CRE emitió las Resoluciones RES/059/2006 y RES/060/2006 relacionadas con la Permisionaria Distribuidora de Gas de Occidente, S.A. de C.V.

La RES/059/2006 es relativa al ajuste al ingreso máximo correspondiente al permiso de distribución de gas natural G/065/DIS/99 otorgado a Distribuidora de Gas de Occidente, para la Zona Geográfica de Cananea como consecuencia de la aplicación del factor de corrección k a que se refiere la disposición 6.61 de la directiva sobre la determinación de precios y tarifas para las actividades reguladas en materia de gas natural. Este ajuste al Ingreso Máximo de Distribuidora de Gas de Occidente por factor de corrección k es de \$5.70 por Gigacaloría, resultante de considerar el monto del Ingreso Obtenido faltante y la energía conducida proyectada para el sexto año.

La RES/060/2006 es relativa a la autorización del ingreso máximo y aprobación de la lista de tarifas máximas para el segundo periodo de cinco años del permiso G/065/DIS/99 otorgado a Distribuidora de Gas de Occidente, para la distribución de gas natural en la Zona Geográfica de Cananea. Después de una revisión del plan de negocios presentado por la empresa, incluyendo un análisis del factor de eficiencia interna y relativa con las demás distribuidoras, se resolvió autorizar el valor inicial del Ingreso Máximo de \$162.98 por Gigacaloría a pesos de poder adquisitivo del 31 de diciembre de 2004, el cual estará vigente por un nuevo periodo que terminará el 31 de diciembre de 2010. A su vez, se autorizó la Lista de Tarifas Máximas para el segundo periodo de cinco años de prestación del servicio y la Lista de Tarifas Máximas para el primer año de prestación del servicio.

La CRE aprueba la actualización de los formatos a que se refieren la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica y su Reglamento

Con fecha 17 de marzo de 2006, la CRE publicó en el Diario Oficial de la Federación el acuerdo por el cual se aprueban la actualización de los formatos a que se refieren la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica y su Reglamento, así como el Manual de Servicios al Público en Materia de Energía Eléctrica, entre los que se encuentran:

- Formatos de solicitud de permiso de generación e importación de energía eléctrica;
- Formato de autorización para modificar las condiciones originales de generación o importación de energía eléctrica;
- Formato de informe estadístico de operación eléctrica;
- Formato de autorización para la transferencia de los derechos derivados del permiso, y
- Formato de renovación de permiso de producción independiente de energía eléctrica.

Dichos formatos podrán ser obtenidos en la pagina electrónica de la Comisión Reguladora de Energía en la siguiente dirección electrónica <http://www.cre.gob.mx/marco/elec-formatos.html>, con las claves siguientes:

Núm.	Formato	Clave
1.	Solicitud de permiso de autoabastecimiento de energía eléctrica	CRE-DGE-001
2.	Solicitud de permiso de cogeneración energía eléctrica	CRE-DGE-002
3.	Solicitud de permiso de producción independiente de energía eléctrica	CRE-DGE-003
4.	Solicitud de permiso de pequeña producción de energía eléctrica	CRE-DGE-004
5.	Solicitud de permiso de importación de energía eléctrica	CRE-DGE-005
6.	Solicitud de permiso de exportación de energía eléctrica	CRE-DGE-006
7.	Informe estadístico de operación eléctrica de permisionarios de autoabastecimiento, cogeneración, pequeña producción, exportación o usos propios continuos	CRE-DGE-007a
8.	Informe estadístico de operación eléctrica de permisionarios de importación	CRE-DGE-007b
9.	Informe estadístico de operación eléctrica de permisionarios de producción independiente	CRE-DGE-007c
10.	Solicitud de autorización para modificar las condiciones originales de generación o importación de energía eléctrica	CRE-DGE-008
11.	Solicitud de autorización para la transferencia de los derechos derivados del permiso	CRE-DGE-009
12.	Solicitud de renovación de permiso de producción independiente de energía eléctrica	CRE-DGE-010

Recipientes y Calderas was approved as a Natural Gas verification unit

On March 9, the CRE approved *Recipientes y Calderas, S.A. de C.V.* as natural gas verification unit. This approval will allow the company to perform inspections to permit holders in accordance with Mexican Official Norms numbers 002 and 007.

The CRE granted a cogeneration electricity generation permit to Syntex

On March 30, the CRE granted a cogeneration power generation permit to *Suyntex, S.A. de C.V.* The project will allow a total capacity of 2.06 MW and an estimated annual electricity generation of 8.57 GWh. The total estimated investment of the projects will be 1.6 million dollars and the plant will be located in *Toluca, Estado de México*.

The CRE approved the new Maximum Income, tariffs, and factor k for the distribution company *Distribuidora de Gas de Occidente*

On March 16, the CRE approved the Maximum Income adjustment for the distribution company *Distribuidora de Gas de Occidente* located in the Geographical Distribution Zone of *Cananea*. The adjustment was due to the k-factor as the Natural Gas Directive dictate within its 6.61 disposition. The k-factor adjustment was of 5.70 pesos/GCal.

The CRE also approved the new Maximum Income and tariffs for the second five-year term of the company. After an extensive analysis of the company business plan and applying the efficiency factor (X-factor), the new Maximum Income is 162.98 pesos / GCal. This level of income must applied until December 2010.

Natural Gas prices are stable

According to the Tetco index in south-Texas, published in the Inside FERC's Gas Market Report for the month of March, natural gas reached 6.53 US\$/MMBtu which represents a decrease of 6.31 per cent compared with last month. This is the result of favorable weather conditions and a high natural gas storage level in the United States (641 billion of cubic feet over the five-year average).

During March, the oil prices raised encouraging an increasing trend in natural gas prices for the month of April. The price level increased 1.68 per cent reaching 6.640 US\$/MMBtu. However, a stable trend was shown during the month of April for two reasons: good weather conditions and a decreased in the residential natural gas consumption in the U.S. The natural gas Tetco index increased barely in 0.30 per cent reaching a 6.66 US\$/MMBtu level.

The CRE granted a Natural Gas Transportation Permit for Self Supply

On April 20, the CRE granted a Natural Gas Transportation Permit for Self Supply to *Teksid Aluminio de México, S.A. de C.V.* located in *Ciudad Frontera, Coahuila*. The system represents a 300 thousand U.S. dollars project, with an overall length of 0.144 miles. The diary average consumption of natural gas will be of 1.77 million of cubic feet daily.

The CRE granted 8 self supply power generation permits with investment commitments of USD 20.40 million and a capacity superior to 25 MW

On March 9, the CRE granted two self supply power generation permits, one to *Ucar Carbón Mexicana* and the other *Bimbo, Planta Yucatán*. The projects will have a total capacity of 11.65 MW. The plants will have an estimated investment of 9.32 million U.S. dollars.

On March 16, the CRE granted another self supply power generation permit to *Hidroeléctrica Cajón de Peña*. The project will have a total capacity of 1.20 MW with an estimated investment of 1.20 million U.S. dollars.

On March 30, the CRE granted two additional self-supply power generation permits, one to *Cinemex Cuauhtémoc* and another to *Grupo Posadas*. The projects will have a total capacity of 0.51 MW and 1.28 MW, respectively. The plants will have an estimated investment of 1.42 million U.S. dollars.

Finally, during April the CRE granted three additional self-supply power generation permits, one to *Hotelera Condesa del Mar*, one to *Pemex Exploración y Producción*, and another to *Emcose*. The projects will have a total capacity of 10.51 MW. The plants will have an estimated investment of 8.41 million U.S. dollars.

The CRE approved the updated formats referred to the Public Electricity Service Act and Ruling Act

On March 17, the CRE published in the Official Gazette the agreement based on the updated forms referred to the Public Electricity Service Act and Public Electricity Service Ruling Act. The forms are the following:

- Electric power generation and import permits request forms.
- Electric power generation and import amendment permits form.
- Electric power company operation statistics form.
- Transfer of permit rights authorization form.
- Independent power production renewable permits form.

Such forms can be obtained within the CRE's Web Page or directly in the next link:

<http://www.cre.gob.mx/marco/elec-formatos.html>