

## CONTENIDO

1. El precio del gas natural en el sur de Texas inicia su tendencia a la baja
2. La CRE realizó visitas ordinarias de verificación a 17 permisionarios de electricidad y gas durante el primer semestre del año
3. La CRE otorgó 14 permisos para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento, mismas que representan inversiones por más de 20.35 millones de dólares
4. La CRE otorgó un permiso de transporte de gas natural para usos propios
5. La CRE modificó diversas Condiciones Generales para la Prestación del Servicio de las compañías de distribución de gas natural
6. La CRE emitió diversas resoluciones relativas al factor de corrección K aplicables a las distribuidoras de gas natural
7. La CRE otorgó un permiso de transporte de gas natural de acceso abierto a Terranova Energía
8. English Summary

## El precio del gas natural en el sur de Texas inicia su tendencia a la baja

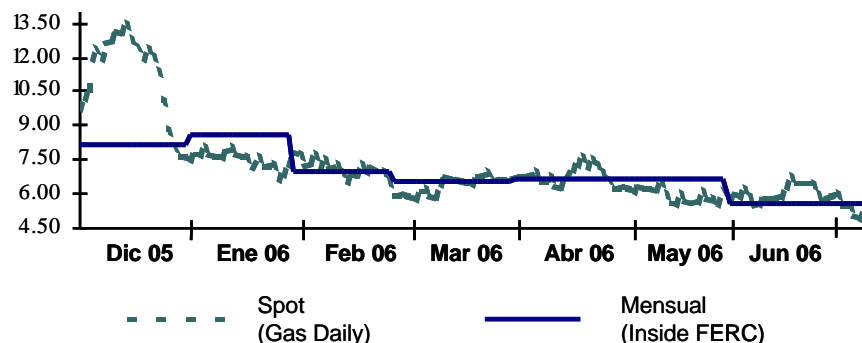
El índice de *Tetco* para el sur de Texas reportado por el *Inside FERC's Gas Market Report* correspondiente al mes de mayo se situó en 6.66 US\$/MMBtu, lo que representó un ligero aumento de 0.30 por ciento respecto del nivel de abril. Esto fue resultado de las condiciones climáticas favorables observadas durante el periodo de determinación del índice, así como de una disminución en el consumo residencial de gas natural en el mercado estadounidense.

A lo largo del mes de mayo, las condiciones climáticas se mantuvieron favorables en la mayor parte del territorio de los Estados Unidos. Lo anterior, junto con los elevados niveles de gas almacenado (708 mil millones de pies cúbicos por arriba del promedio de los últimos 5 años), provocaron una sustancial disminución de 15.47 por ciento en el índice de *Tetco* para junio, el cual se situó en 5.63 US\$/MMBtu.

Las condiciones climáticas estables, así como los niveles máximos históricos de gas almacenado, caracterizaron también al mes de junio, lo cual ocasionó una nueva disminución de 1.42 por ciento en el índice de *Tetco* aplicable en julio, el cual alcanzó los 5.55 US\$/MMBtu.

Durante los primeros días de julio el precio spot en *Tetco* alcanzó su mínimo de los últimos 20 meses, al romper la barrera de los 5 dólares para situarse en 4.98 US\$/MMBtu. De acuerdo con recientes reportes de analistas, se espera que dicho índice no rebase los 6.50 US\$/MMBtu en los próximos meses.

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



### La CRE realizó visitas ordinarias de verificación a 17 permisionarios de electricidad y gas durante el primer semestre del año

Durante el primer semestre del año en curso se llevaron a cabo 7 visitas de verificación a permisionarios de generación e importación de energía eléctrica con el objeto de inspeccionar el cumplimiento con las condiciones establecidas en la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica y en su Reglamento, así como en el título de permiso correspondiente. Los permisionarios verificados fueron: Liverpool Provincia (Sucursal Puebla), Teléfonos de México (Central Puebla y Córdoba), Cobielec, Hidroeléctricas Virita, Cadbury Adams México y Bimbo Planta Puebla.

Asimismo, la CRE realizó 10 visitas de verificación a permisionarios de gas natural para verificar el cumplimiento de las obligaciones establecidas en sus títulos de permisos, así como la legislación y normatividad aplicables. Los permisionarios verificados fueron: Metrogas, PGPB – SNG, FDA Venta de Carpio – Toluca, Compañía Nitrógeno de Cantarell, PGPB – SNG, FDA Venta de Carpio – Minera Autlán, PGPB – SNG, FDA Venta de Carpio – Poza Rica, PGPB – SNG, Gasoducto turisa 16” Huimilpan – San Luis, Tractebel Distribuidora de Gas de Jalisco, Mexicana de Cobre, PEMEX Refinación y PEMEX Exploración y Producción.

<b>Calendario CRE 2006</b>
<b>Horario de atención al público</b>
Lunes a viernes de 9:00 a 18:00 hrs.
<b>Suspensión de labores:</b>
1° de enero
5 de febrero
21 de marzo
10 al 14 de abril
1° y 5 de mayo
24 al 28 de julio
16 de septiembre
20 de noviembre
18 al 29 de diciembre

### La CRE otorgó 14 permisos para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento, mismas que representan inversiones por más de 20.35 millones de dólares

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

<b>Permisionario</b>	<b>Capacidad (MW) autorizada</b>	<b>Generación anual potencial (GWh)</b>	<b>Inversión estimada (miles de dólares)</b>
Hotelera del Sudeste, S.A. de C.V., Planta Fiesta Americana Mérida	1.51	1.07	\$1,200.00
Gran Operadora Posadas, S.A. de C.V., Planta Fiesta Americana Guadalajara	1.28	0.88	\$1,020.00
Grupo Posadas, S.A. de C.V., Planta Fiesta Americana Cancún	0.77	0.54	\$610.00
Compañía Desarrolladora Los Cabos, S.A. de C.V., Planta Fiesta Americana Grand Los Cabos	2.09	3.02	\$1,670.00
Cervecería Cuauhtemoc Moctezuma, S.A. de C.V.	2.50	2.07	\$2,000.00
Kellogg de México, S. de R.L. de C.V.	6.17	6.41	\$5,130.00
Teléfonos de México, S.A. de C.V., Central Petrolera	1.20	0.84	\$960.00
Teléfonos de México, S.A. de C.V., Central Los Reyes	0.75	0.53	\$600.00
Teléfonos de México, S.A. de C.V., Central Cultura	0.80	0.56	\$640.00
Ganadería Integral SK, S.A. de C.V.	1.83	1.89	\$1,460.00
Posadas de Latinoamérica, S.A. de C.V., Planta Fiesta Americana Grand Agua	1.72	1.22	\$1,370.00
Gran Operadora Posadas, S.A. de C.V., Planta Fiesta Americana Hermosillo	0.61	0.51	\$490.00
Solvay & CPC Barium Strontium Monterrey, S. de R.L. de C.V.	2.00	1.64	\$1,600.00
Printpack Packaging de México, S.A. de C.V.	2.00	0.59	\$1,600.00
<b>TOTAL</b>	<b>25.23</b>	<b>21.77</b>	<b>\$20,350</b>

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 25.23 MW. Las centrales eléctricas requerirán, en total, una inversión total aproximada de 20.35 millones de dólares.

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

El pasado 1º de junio, la CRE otorgó un permiso de transporte de gas natural para usos propios a Gas Villagrán el Bajío, S. de R.L. de C.V. El consumo diario promedio de gas natural será de 39.68 mil metros cúbicos diarios (1.40 millones de pies cúbicos diarios). La longitud total del sistema será de 1.55 km y contará con una capacidad máxima de 56.81 mil metros cúbicos diarios (2 millones de pies cúbicos diarios). El sistema representa una inversión aproximada de 480 mil dólares y estará ubicado en Villagrán, Guanajuato.

### La CRE modificó diversas Condiciones Generales para la Prestación del Servicio de las compañías de distribución de gas natural

Durante los meses de mayo y junio, la CRE emitió varias Resoluciones que modifican las Condiciones Generales para la Prestación del Servicio (CGPS) de distribución de gas natural en lo relativo a los componentes que incluyen las distribuidoras en los recibos que emiten para facturar sus servicios en las zonas geográficas siguientes: Norte de Tamaulipas, Valle Cuatitlán-Textcoco-Hidalgo, Puebla-Tlaxcala, Ciudad Juárez, Chihuahua, La Laguna-Durango, Mexicali, Monterrey, Querétaro, Río Pánuco, Guadalajara, Cananea, y Hermosillo-Guaymas-Empalme. Lo anterior es con la finalidad de que la información contenida en las facturas sea suficiente para que el usuario pueda verificar la correcta aplicación de todos los conceptos involucrados en el cobro del servicio y hacer más transparente el cobro del mismo.

### La CRE emitió dieciseis resoluciones relativas al factor de corrección K aplicables a las distribuidoras de gas natural

El 23 de mayo de 2006 la CRE emitió 16 Resoluciones que establecen los lineamientos para la aplicación de las disposiciones 6.52 y 6.53 de la directiva sobre la determinación de precios y tarifas para las actividades reguladas en materia de gas natural, DIR-GAS-001-1996, relativas al factor de corrección K durante el segundo período de operaciones, determinando el valor del factor de corrección K para el 2006 y, en su caso, el ajuste a las tarifas. Estas resoluciones aplican a permisionarios distribuidores de gas natural que se encuentran en el segundo periodo quinquenal: Comercializadora Metrogas, GNM Saltillo, GNM Nuevo Laredo, GNM Toluca, GNM Monterrey, Tractebel Digaqro, Tractebel GNP, Compañía Mexicana de Gas, Ecogas México (Chihuahua, La Laguna-Durango y Mexicali), Compañía Nacional de Gas, Gas Natural de Juárez, Tamauligas, Consorcio Mexigas y Natgasmex. Se estableció una nueva metodología con el fin de reconocer las diferencias acumuladas entre los ingresos obtenidos y los ingresos máximos aprobados por la CRE de cada una de las compañías con el objeto de identificar los ingresos netos obtenidos, ya sean por encima o por debajo de los ingresos máximos.

### La CRE otorgó un permiso de transporte de gas natural de acceso abierto a Terranova Energía

El pasado 23 de mayo, la CRE otorgó un permiso de transporte de acceso abierto de gas natural a Terranova Energía, S. de R.L. de C.V.

El sistema de transporte de gas natural abarcará el trayecto comprendido desde la interconexión con una eventual terminal de regasificación de gas natural licuado en el Golfo de México, aproximadamente a 64 kilómetros costa afuera de la ciudad de Matamoros, Tamaulipas, y hasta el límite fronterizo en las inmediaciones de las Estaciones Progreso y Argüelles, Tamaulipas. Se tiene contemplado que el ducto pase por los municipios H. Matamoros, Valle Hermoso, Río Bravo y Reynosa, Tamaulipas, conectándose en el trayecto a la Estación Argüelles del Sistema Nacional de Gasoductos (SNG), con el objeto de contar con fuentes alternativas de suministro de gas natural, o para entregar gas en dicho sistema.

El sistema de transporte tendrá las siguientes características en sus distintos tramos de trayecto:

Tramo	Longitud (metros)	Diámetro exterior mm (pulgadas)
Mesquite - Playa	64,300	914.4 (36)
Playa - Campo Brasil	81,800	914.4 (36)
Campo Brasil - Progreso	27,040	762 (30)
Campo Brasil - Argüelles	80,940	762 (30)
Campo Brasil Argüelles - Estación 19	2,800	762 (30)
<b>TOTAL DEL SISTEMA</b>	<b>256,880</b>	

El sistema de transporte tendrá una capacidad a la presión de diseño, sin compresión, de 33.98 millones de metros cúbicos base por día (1,200 millones de pies cúbicos base por día). El sistema requerirá de una inversión total de 418.69 millones de dólares.

## **The CRE performed verification visits to 17 electricity generation and gas permit holders during the first semester of the year**

The CRE carried out verification visits to 7 electric power generation permit holders and to 10 gas shipper companies and Local Distributors Companies (LDCs) with the purpose of verifying the compliance of their obligations. The companies names can be reviewed in the Spanish section.

## **The CRE granted a Natural Gas Transportation Permit for Self Supply**

On June 1<sup>st</sup>, the CRE granted a Natural Gas Transportation Permit for Self Supply to *Gas Villagrán el Bajío, S. de R.L. de C.V.* located in *Villagrán, Guanajuato*. The system represents a 480 thousand U.S. dollars project, with an overall length of almost 1 mil. The diary average consumption of natural gas will be of 2 million cubic feet per day.

## **The CRE amended the General Terms and Conditions of several natural gas distribution companies**

During May and June, the CRE published Resolutions that amended General Terms and Conditions of several natural gas distribution companies related to those factors included within the bills that the consumers receive. The companies will introduce this amendments in the next distribution zones: Norte de Tamaulipas, Valle Cuatitlán-Textcoco-Hidalgo, Puebla-Tlaxcala, Ciudad Juárez, Chihuahua, La Laguna-Durango, Mexicali, Monterrey, Querétaro, Río Pánuco, Guadalajara, Cananea, y Hermosillo-Guaymas-Empalme. The goal of these amendments is that consumers can clearly identify those factors that determine the total amount to pay in their bills.

## **Natural Gas prices in south-Texas show a decreasing trend**

According to the Tetco index in south-Texas, published in the May's Inside FERC's Gas Market Report, natural gas prize reached 6.66 US\$/MMBtu which represents an increase of 0.30 per cent compared with last month index. This is the result of favorable weather conditions and a decrease in the US natural gas residential consumption.

During May, the good weather conditions and the high natural gas storage levels (708 billion cubic feet over the five-year average) encouraged a decreased of 15.47 per cent for the June natural gas prices index (5.63 US\$/MMBtu). In June, the same conditions encouraged another price decrease by 1.42 per cent in the July Tetco index (5.55 US\$/MMBtu).

Early July the Tetco spot price reached the minimum level for the last 20 months: 4.98 US\$/MMBtu. Analysts say that the price will not reach the 6.50 US\$/MMBtu top level for the next months.

## **The CRE granted 14 self supply power generation permits**

On several days during May and June, the CRE granted 14 self supply power generation permits. The total capacity will be of 25.22 MW with an estimated annual production of 21.77 GWh per year. The plants will have a total estimated investment of 20.35 million US dollars. Details on every plant can be reviewed in the Spanish section.

## **The CRE published sixteen Resolutions related to the correction factor K that will apply to natural gas local distribution companies**

On May 23, the CRE published 16 Resolutions that include the guidelines to apply 6.52 and 6.53 dispositions of the Directive on the Determination of Prices and Rates for Natural Gas Regulated Activities that are related to the correction factor K over the second five-year period of Local Distribution Companies (LCD) operation systems. These Resolutions are applied to the LCDs that are currently in their second five-year term: Comercializadora Metrogas, GNM Saltillo, GNM Nuevo Laredo, GNM Toluca, GNM Monterrey, Tractebel Digaqro, Tractebel GNP, Compañía Mexicana de Gas, Ecogas México (Chihuahua, La Laguna-Durango y Mexicali), Compañía Nacional de Gas, Gas Natural de Juárez, Tamauligas, Consorcio Mexigas y Natgasmex. The guidelines stablish a new methodology to compute the accumulated difference between the real income and the approved income of the LCDs.

## **The CRE granted Terranova Energía an Open Access Natural Gas Transportation Permit**

On May 23, the CRE granted to *Terranova Energía* an open access natural gas transportation permit for a system of 161 miles long with a capacity of 1,200 million cubic feet daily. The pipeline system objective will be to transport natural gas from the potential LNG Terminal to be located in the Gulf of Mexico, approximately 40 miles coast away within the *Matamoros* city, to the frontier limit between the *Estaciones Progreso* and *Argüelles, Tamaulipas*, location. The total estimated investment will be of 418.69 million U.S. dollars. In addition, technical specifications can be reviewed in the Spanish section.