

## CONTENIDO

1. **El gas natural en el sur de Texas experimenta volatilidad**
2. **La CRE otorgó 7 permisos para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento, mismos que representan inversiones por más de 13 millones de dólares**
3. **La CRE aprobó los factores ajustes de los factores de ajuste de los precios de materiales y equipos de los catálogos de precios y los costos unitarios del kilovolt ampere de capacidad de transformación de la Comisión Federal de Electricidad y de Luz y Fuerza del Centro, aplicables al mes de diciembre de 2006**
4. **Traslado de pérdidas operativas**
5. **La CRE otorgó un permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de cogeneración que representa inversiones por 3.25 millones de dólares**
6. **Se autoriza el Ingreso Máximo y la lista de Tarifas Máximas para el segundo período quinquenal de operación de Gas Natural del Noroeste S.A. de C.V.**
7. **La CRE realizó 16 visitas de verificación a permisionarios de energía eléctrica**
8. **Calendario 2007**
9. **English Summary**

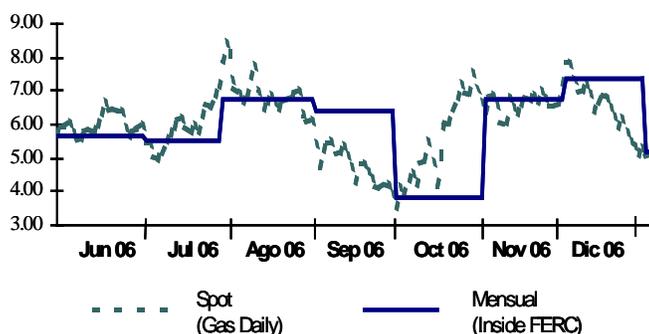
## El gas natural en el sur de Texas experimenta volatilidad

Después de que en octubre pasado la cotización de referencia mensual del gas natural en Tetco alcanzó el valor mínimo de los últimos 4 años (3.83 US\$/MMBtu), ésta repuntó drásticamente con un aumento de 76% en noviembre al situarse en 6.73 US\$/MMBtu. Este comportamiento se debió principalmente al aumento de la demanda del energético como consecuencia del inicio de la temporada invernal en los E.U.A.

En el transcurso de noviembre la tendencia a la alza continuó en el mercado spot. A pesar del clima estable observado a lo largo del territorio de los E.U.A., el aumento en los precios del petróleo ocasionó que el índice mensual de Tetco correspondiente a diciembre experimentara un nuevo aumento de 9.7%, para alcanzar los 7.38 US\$/MMBtu.

Posteriormente, durante diciembre, condiciones climáticas benévolas contribuyeron a disminuir la demanda de gas, lo cual, junto con los elevados niveles de almacenamiento y la caída en los precios del crudo, ocasionaron una disminución considerable de 30% en el índice de enero de 2007. En ese mes el gas se cotizó, de acuerdo con el *Inside FERC's Gas Market Report*, en 5.18 US\$/MMBtu, el segundo valor más bajo en más de 2 años.

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

Durante los meses de noviembre y diciembre la CRE otorgó un permiso de transporte de gas natural para usos propios a Mission Foods Europe, S.A de C.V.

Este sistema tendrá una longitud del sistema de 0.7 km y cuenta con una capacidad máxima de 58.8 miles de metros cúbicos diarios (2.07 millones de pies cúbicos por día). El sistema está ubicado en el municipio de Monterrey, Nuevo León.

La CRE aprobó los factores de ajuste de los precios de materiales y equipos de los catálogos de precios y los costos unitarios de la Comisión Federal de Electricidad y de Luz y Fuerza del Centro, aplicables al mes de diciembre de 2006

De conformidad con lo establecido en el artículo 14 del Reglamento de la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica en materia de aportaciones, corresponde a CRE aprobar los cargos por ampliación. De esta manera se aprueban los catálogos de precios y costos unitarios de capacidad de transformación para Alta, Media y Baja Tensión de Comisión Federal de Electricidad, Alta Tensión de Luz y Fuerza del Centro y Baja Tensión de Luz y Fuerza del Centro mediante la Resolución número RES/352/2006 de fecha 30 de noviembre de 2006. Con esta aprobación se puede determinar y actualizar el monto de las aportaciones de los gobiernos de las entidades federativas, ayuntamientos y particulares solicitantes del servicio público de energía eléctrica para la realización de obras específicas, ampliación o modificación de las existentes solicitadas por quienes así lo requieran.

La CRE otorgó 7 permisos para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento, mismos que representan inversiones por más de 13 millones de dólares

En los meses de noviembre y diciembre, la CRE otorgó 7 permisos para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento a las siguientes empresas:

Permisionario	Capacidad autorizada (MW)	Generación anual potencial (GWh)	Inversión estimada (miles de dólares)
Sales del Istmo S.A. de C.V.	3.00	3.00	2,400
Sekisui S-Lec México, S.A. de C.V.	0.76	0.56	608
Molinos Azteca, S.A. de C.V.,	3.00	0.16	2,400
Nueva Wal-Mart de México, S. de R.L. de C.V., Unidad Sam's Club Ciudad del Carmen	0.900	0.72	720
Nueva Wal-Mart de México, S. de R.L. de C.V., Unidad Sam's Club Los Mochis	1.445	1.75	1,156
Plásticos y Materias Primas, S.A. de C.V.	4.5	4.68	3,600
Conductores Mexicanos Eléctricos y de Telecomunicaciones, S.A. de C.V. (Planta Guadalajara)	3.0	2.44	2,400
<b>TOTAL</b>	<b>16.605</b>	<b>15.31</b>	<b>13,284</b>

### Calendario CRE 2007

#### Horario de atención al público:

Lunes a viernes de 9:00 a 18:00hrs.

#### Suspensión de labores:

1º de enero  
5 de febrero  
19 de marzo (por el 21 de marzo)  
2 al 6 de abril  
1º de mayo  
23 al 27 de julio  
19 de noviembre  
217 al 28 de diciembre

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 suma más de 16.605 MW. Las centrales eléctricas requerirán, en total, una inversión total aproximada de 13.28 millones de dólares.

La CRE otorgó un permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de cogeneración que representan inversiones por 3.25 millones de dólares

El pasado 30 de noviembre, la CRE otorgó a Procter & Gamble Manufactura S. de R. L. de C. V., Planta Talismán, un permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de cogeneración. El proyecto consiste en la instalación de una central eléctrica integrada por un turbogenerador a vapor con una capacidad total de 6.5 MW. La central eléctrica estará ubicada en el Distrito Federal y tendrá una producción estimada anual de energía eléctrica de 37.6 GWh. La inversión estimada del proyecto será de 3.25 millones de dólares.

Se autoriza el Ingreso Máximo y la lista de Tarifas Máximas para el segundo período quinquenal de operación de GAS NATURAL DEL NOROESTE S.A DE C.V.

El 30 de octubre, la CRE autorizó el nuevo Ingreso Máximo y la lista de Tarifas Máximas que aplicará para el segundo quinquenio de operaciones de la distribuidora GAS NATURAL DEL NOROESTE S.A. DE C.V. ubicado en la zona geográfica de Hermosillo-Guaymas-Empalme.

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 un valor inicial del Ingreso Máximo (P0) de \$222.02 (doscientos veintidós pesos 02/100 M. N.) por Gigacaloría a pesos del 31 de diciembre de 2004, el cual estará vigente por un nuevo periodo de cinco años que terminará el 31 de diciembre de 2011. La lista de tarifas máximas podrá ser modificada anualmente por efectos de inflación, siendo la primera modificación en enero de 2008. La asignación de ingresos derivados de las tarifas entre las distintas categorías de usuarios es como sigue: 77.6% para usuarios residenciales, 2.0% para usuarios comerciales y 20.4% para los usuarios industriales.

Publicación mensual de distribución gratuita elaborada por la Comisión Reguladora de Energía. Si Ud. tiene comentarios o sugerencias favor de dirigirse a:

ccagigas @cre.gob.mx.

Puede consultar todas las ediciones de este boletín en [www.cre.gob.mx](http://www.cre.gob.mx).

Se autoriza la reproducción parcial o total del material publicado, siempre que se cite invariablemente y claramente la fuente.

## La CRE realizó 16 visitas de verificación a permisionarios de generación de energía eléctrica

Con la finalidad de verificar que los permisionarios cumplan con la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica y su Reglamento, las Condiciones establecidas en los Títulos de Permisos, así como las Normas Oficiales Mexicanas aplicables, la CRE durante los meses de noviembre y diciembre de 2006 realizó las visitas de verificación a las instalaciones de los siguientes permisionarios de generación de energía eléctrica:

Distribuidor	Resolución	Mes de la visita
Teléfonos de México, S.A. de C.V., Central Vallejo	RES/277/06	Noviembre de 2006
Teléfonos de México, S.A. de C.V., Centro Administrativo Parque Vía 198	RES/275/06	Noviembre de 2006
Teléfonos de México, S.A. de C.V., Central Cuautitlán de Romero Rubio	RES/324/06	Noviembre de 2006
Teléfonos de México, S.A. de C.V., Centro Administrativo Cuautitlán Izcalli	RES/322/06	Noviembre de 2006
Teléfonos de México, S.A. de C.V., Centro Administrativo Verónica	RES/326/06	Noviembre de 2006
Teléfonos de México, S.A. de C.V., Centro Administrativo San Juan	RES/327/06	Noviembre de 2006
Teléfonos de México, S.A. de C.V., Central Roma I	RES/323/06	Noviembre de 2006
Teléfonos de México, S.A. de C.V., Central Portales	RES/328/06	Noviembre de 2006
Teléfonos de México, S.A. de C.V., Central Morales	RES/325/06	Noviembre de 2006
Panasonic, S.A. de C.V.	RES/320/06	Noviembre de 2006
Nueva Wal Mart de México S. de R. L. de C.V., Unidad Wal-Mart Supercenter Interlomas	RES/332/06	Diciembre de 2006
Nueva Wal Mart de México S. de R. L. de C.V., Centro de Distribución Cuautitlán Izcalli.	RES/331/06	Diciembre de 2006
Central de Valle Hermoso, S.A. de C.V.	RES/354/06	Diciembre de 2006
Central Lomas de Real S.A. de C.V.	RES/356/06	Diciembre de 2006
Trigen Altamira, S. A de C.V.	RES/355/06	Diciembre de 2006
Generadora Petrocel S.A. de C.V.	RES/353/06	Diciembre de 2006

## Traslado de Pérdidas Operativas

En enero de 2007 se modificará la metodología de precio máximo de adquisición para que los permisionarios de gas natural puedan transferir los costos por pérdidas operativas del sistemas de distribución a través del factor Y de la tarifa de distribución hasta un límite máximo del 2% del gas natural transportado a través del sistema, que afectará el cargo por uso de la tarifa de distribución simple y el cargo volumétrico de la tarifa de distribución con comercialización.

### The CRE granted a cogeneration electricity generation permit

On November 30th, the CRE granted a cogeneration power generation permit to *Procter & Gamble Manufacturas*. The project will allow a total capacity of 6.5 MW and an estimated annual electricity generation of 37.6 GWh. The total estimated investment of the project will be 3.25 million US dollars.

### The CRE approved the new Maximum Income, Tariffs, for the next five year term for the distribution company Distribuidora de Gas Natural del Noroeste S.A. de C.V.

On October 30th, the CRE approved the Maximum Income adjustment for the distribution company *Distribuidora de Gas del Noroeste* located in the Geographical Distribution Zone of *Hermosillo-Guaymas-Empalme*. The CRE 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 222.02 pesos/GCal. This level of income must be applied until December 2011.

### Natural Gas prices show a volatile tendency

According to the Tetco index in South Texas, published in the Inside FERC's Gas Market Report for the month of March, last October natural gas price reached the lowest level in the last 4 years (3.83US\$/MMBtu) but had drastic turn by rising 76% in November reaching 6.73 US\$/MMBtu. This is the result of the growing demand due to winter conditions in the United States.

During November, prices had a tendency to rise in the spot market. Despite the stable weather conditions all along the US territory, the high oil prices induced the monthly natural gas Tetco index of December to increase 9.7% per cent reaching a 7.38US\$/MMBtu level.

### The CRE granted a natural gas self-supply transportation permit

On November 30th, the CRE granted a natural gas self-supply transportation permit to *Mission Foods Europe, S.A de C.V.*

This project will be located in *Monterrey, Nuevo León*. The system represents an overall length of 0.43 miles and a total maximum capacity of 2.07 millions of cubic feet diary.

### The CRE granted 7 self supply power generation permits

On several days during November and December, the CRE granted 7 self supply power generation permits. The total capacity will be of 16.6 MW with an estimated annual production of 15.31 GWh per year. The plants will have a total estimated investment of 13.28 million US dollars. Details on every plant can be reviewed in the Spanish section.

### The CRE performed verification visits to 16 electricity generation and gas permit holders during the first semester of the year

The CRE carried out verification visits to 16 electric power generation permit holders with the purpose of verifying the compliance of their obligations. The companies names can be reviewed in the Spanish section.

### Operative Losses Transfer

On January 2007 the maximum acquisition price methodology will be modified so that natural gas permit holders will be able to transfer operative losses costs of the distribution system through a Y-factor in the distribution tariff with a maximum limit of 2% of the natural gas transported through the system. This transfer will affect both the charge-of-use and the volumetric charge of the distribution tariff.