

CONTENIDO

1. El precio del gas natural en el sur de Texas inicia su tendencia a la baja
2. La CRE otorgó tres permisos de transporte de gas natural para usos propios
3. La CRE otorgó 21 permisos para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento, mismos que representan inversiones por más de 694 millones de dólares
4. La CRE otorgó un permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de cogeneración que representa un inversión comprometida por 4.10 millones de dólares
5. Se aprueban modificaciones al Modelo de Contrato de Interconexión para Fuente de Energía Renovable y el Anexo F-R, aprobado mediante Resolución número RES/140/2001
6. La CRE otorgó un permiso de importación de energía eléctrica, con una demanda total autorizada de 25 MW
7. La CRE recibe el premio de la Carta Compromiso ahora para los servicios prestados en el sector del gas natural
8. English Summary

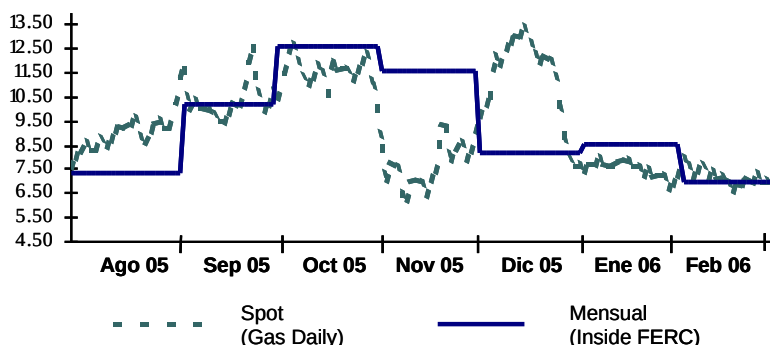
El precio del gas natural en el sur de Texas inicia su tendencia a la baja

La canasta de índices del sur de Texas reportada por el *Inside FERC's Gas Market Report* para enero se situó en 8.59 US\$/MMBtu, lo que representó un aumento de 5 por ciento respecto al nivel de diciembre. Lo anterior fue causado principalmente por las bajas temperaturas en la mayor parte del territorio de los Estados Unidos registradas durante la primera mitad de diciembre, los altos precios del petróleo y los niveles de gas almacenado al cierre de diciembre, los cuales se situaron 79 mil millones de pies cúbicos por debajo de la misma semana del año anterior y 168 mil millones de pies cúbicos por arriba del promedio de los últimos 5 años.

Posteriormente, las condiciones climatológicas evolucionaron favorablemente, lo que junto con la sustancial reposición de los inventarios de gas almacenado al cierre de enero (296 mil millones de pies cúbicos por arriba de la misma semana del año anterior y 529 mil millones de pies cúbicos por arriba del promedio de los últimos 5 años), ocasionó un desplome de los precios del gas para febrero, que cayeron 18 por ciento para ubicarse en 6.97 US\$/MMBtu.

En el transcurso de febrero, las condiciones climatológicas favorables continuaron, los precios del petróleo experimentaron una ligera tendencia a la baja y los niveles de gas almacenado continuaron aumentando en términos relativos respecto del promedio de los últimos 5 años (641 mil millones de pies cúbicos por arriba), lo que repercutió en una nueva disminución de 6 por ciento en la canasta de índices del sur de Texas para marzo, la cual alcanzó los 6.53 US\$/MMBtu.

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



La CRE otorgó tres permisos de transporte de gas natural para usos propios

El pasado 19 de enero, la CRE otorgó un permiso de transporte de gas natural para usos propios a San José y su Agricultura, S.A. de C.V. La longitud del sistema será de 2.73 km y contará con una capacidad máxima de 176.78 miles de metros cúbicos diarios (6.24 millones de pies cúbicos diarios). El sistema estará ubicado en el municipio de Pedro Escobedo, Querétaro.

De igual manera, el 26 de enero, la CRE otorgó un permiso de transporte de gas natural para usos propios a Pilgrim's Pride, S.A. de C.V. El consumo inicial promedio de gas natural será de 36.73 miles de metros cúbicos diarios (1.3 millones de pies cúbicos diarios). La longitud del sistema será de 11.50 metros y contará con una capacidad máxima de 144.75 miles de metros cúbicos diarios (5.1 millones de pies cúbicos diarios). El sistema representa una inversión aproximada de cien mil dólares y estará ubicado en el municipio de Tepeji del Río, Hidalgo.

Finalmente, el 2 de febrero, la CRE otorgó un permiso de transporte de gas natural para usos propios a Technocast, S.A. de C.V. El consumo inicial promedio de gas natural será de 14.08 miles de metros cúbicos diarios (497.5 miles de pies cúbicos diarios). La longitud del sistema será de 1.29 kilómetros y contará con una capacidad máxima de 213.69 miles de metros cúbicos diarios (7.55 millones de pies cúbicos diarios). El sistema representa una inversión aproximada de 518 mil dólares y estará ubicado en el municipio de Ramos Arizpe, Coahuila.

La CRE otorgó 21 permisos para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento, mismos que representan inversiones por más de 694 millones de dólares

En los meses de enero y febrero, la CRE otorgó varios 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)
GDC Generadora, S. de R.L.	480	3,650	\$672,000
Cinemex Real, S.A. de C.V.	0.51	0.22	\$407.20
Cinemex Tenayuca, S.A. de C.V.	0.51	0.19	\$408.80
Cinemex Ticoman, S.A. de C.V.	0.51	0.18	\$407.20
Cinemex Izcalli, S.A. de C.V.	0.56	0.19	\$450.40
Cinemex Coacalco, S.A. de C.V.	0.53	0.17	\$420.00
Cinemex Aragón, S.A. de C.V.	0.56	0.17	\$450.40
Cinemex Palacio Chino, S.A. de C.V.	0.505	0.241	\$400.00
Cinemex Mundo E, S.A. de C.V.	0.765	0.327	\$610.00
Cinemex Cuicuilco, S.A. de C.V.	0.505	0.125	\$400.00
Cinemex Coapa, S.A. de C.V.	0.505	0.125	\$400.00
Generadora La Paz, S.A. de C.V.	9.00	9.36	\$7,200
Yoli de Acapulco, S.A. de C.V.	3.11	1.314	\$2,490
Desarrollo Tecnológico del Pacífico, S.A. de C.V.	3.50	1.314	\$2,800
Manantiales la Asunción, S.A. de C.V.	2.00	1.60	\$1,600
Cinemex Polanco, S.A. de C.V.	0.645	0.180	\$520
Teléfonos de México, S.A. de C.V. Central Borda	1.25	0.873	\$1,000
Teléfonos de México, S.A. de C.V. Central Mirador	0.65	0.454	\$520
Teléfonos de México, S.A. de C.V. Central Los Mochis	0.95	0.41	\$760
Teléfonos de México, S.A. de C.V. Central Lindavista	0.60	0.42	\$480
Teléfonos de México, S.A. de C.V. Central Paseo	0.60	0.42	\$480
TOTAL	507.77	3,668.28	\$694,204

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 es de aproximadamente 508 MW. Las centrales eléctricas requerirán, en total, una inversión total aproximada de 694 millones de dólares.

La CRE otorgó un permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de cogeneración que representa una inversión comprometida por 4.10 millones de dólares

El pasado 12 de enero, la CRE otorgó a Cogeneración de Monclova, S.A. de C.V., un permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de cogeneración. El proyecto consiste en la instalación de una central eléctrica integrada por 2 motogeneradores de combustión interna con una capacidad total de 5.13 MW. La central eléctrica estará ubicada en el municipio de Castaño, Coahuila, y tendrá una producción estimada anual de energía eléctrica de 39.74 GWh.

El proceso de cogeneración del proyecto consiste en aprovechar los gases calientes del escape de los motogeneradores en un recuperador de calor para calentar agua, la cual, mediante un intercambiador de calor, será utilizada para el precalentamiento del aire de combustión de los hornos de tratamiento térmico utilizados en los procesos propios de Ingeniería y Maquinaria de Guadalupe, S.A. de C.V., en su carácter de operador del proceso que dará lugar a la cogeneración.

La inversión estimada del proyecto se calcula en 4.1 millones de dólares.

Calendario CRE 2006

Horario de atención al público

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

Suspensión de labores:

1º de enero
5 de febrero
21 de marzo
10 al 14 de abril
1º y 5 de mayo
24 al 28 de julio
16 de septiembre
20 de noviembre
18 al 29 de diciembre

Se aprueban modificaciones al Modelo de Contrato de Interconexión para Fuente de Energía Renovable

El 30 de enero de 2006 se publicó en el Diario Oficial de la Federación la resolución número RES/007/2006 mediante la cual la CRE aprobó las modificaciones al modelo de Contrato de Interconexión para Fuente de Energía Renovable y el Anexo F-R.

La principal modificación consiste en reconocer la potencia que aportan los equipos de generación de energía eléctrica del permisionario durante las horas de máxima demanda del Sistema Eléctrico Nacional.

Por otra parte, se propone, dentro de la modificación, que el intercambio de energía eléctrica se realice a través del cargo variable de las tarifas eléctricas, en lugar del Costo Total de Corto Plazo (CTCP) como se determinaba anteriormente, buscando así una mayor transparencia al determinar la cantidad de energía que el permisionario intercambia con sus socios.

La CRE otorgó un permiso de importación de energía eléctrica, con una demanda total autorizada de 25 MW

El 19 de enero del presente año, la CRE otorgó a Samsung SDI México, S.A. de C.V., un permiso para importar energía eléctrica destinada exclusivamente al abastecimiento para usos propios, con una demanda máxima de 25 MW y un consumo estimado anual de energía eléctrica de 170 GWh, utilizando las líneas de transmisión propiedad de la Comisión Federal de Electricidad. La central está ubicada en el estado de Baja California.

La CRE recibe el premio de la Carta Compromiso, ahora para los servicios prestados en el sector del gas natural

Como parte de las metas Presidenciales de Buen Gobierno 2005, se formó un grupo de trabajo integrado por personal de la Dirección General de Gas Natural de la CRE, el Órgano Interno de Control de la CRE y la Dirección General de Eficiencia Administrativa y Buen Gobierno de la Secretaría de la Función Pública con el objeto de llevar a cabo las actividades necesarias para instrumentar la Carta Compromiso al Ciudadano que pretende mejorar el trámite CRE-00-017, "Modificación a las tarifas que no requieren aprobación en su modalidad ajustes por Inflación". Se identificó como una mejora al trámite la reducción de requerimientos de información adicional en la medida en que se oriente a los permisionarios en la forma de presentar el trámite.

Los estándares de servicio que la CRE se comprometió a cumplir con esta Carta Compromiso al Ciudadano son los siguientes:

Oportunidad.- El plazo máximo de respuesta será de 10 días hábiles, tomando como fecha de inicio el día hábil siguiente a la recepción del trámite en Oficialía de Partes. En caso de que no reciba requerimiento para efectuar correcciones, se entenderá que la solicitud fue resuelta en sentido afirmativo.

Transparencia.- La información del trámite se encuentra disponible en Internet en la página electrónica de la CRE.

Honestidad.- Ningún servidor público deberá incurrir en irregularidades.

Accesibilidad.- Oficialía de Partes de la CRE debe recibir las solicitudes de lunes a viernes de 9:00 a 18:00 hrs.

Amabilidad.- El personal de ventanilla deberá tratar al usuario con cortesía y, en caso de dudas, éstas serán resueltas por el personal responsable del trámite.

The CRE granted three a natural gas transportation permits for self supply

On January 19, the CRE granted a natural gas transportation permit for self supply to *San José y Su Agricultura* located in *Pedro Escobedo, Querétaro*. The system represents an overall length of 1.71 miles and a total maximum capacity of 6.24 millions of cubic feet diary.

On January 26, the CRE granted a natural gas transportation permit for self use supply to *Pilgrim's Pride* located in *Pedro Tepeji del Río, Hidalgo*. The system represents a 100 thousand U.S. dollars in commitment investment with an overall length of 0.72 miles and a total maximum capacity of 5.1 millions of cubic feet diary.

Finally, on February 2, the CRE granted a natural gas transportation permit for self use supply to *Technocast* located in *Ramos Arizpe, Coahuila*. The system represents a 518 thousand U.S. dollars in commitment investment with an overall length of 0.81 miles and a total maximum capacity of 7.55 millions of cubic feet diary.

The CRE granted a cogeneration electricity generation permit that represents a 4.10 millions US dollars in commitment investments

On January 12, the CRE granted a cogeneration power generation permit to *Cogeneración de Monclova*. The project will allow a total capacity of 5.13 MW and an estimated annual electricity generation of 39.74 GWh. The total estimated investment of the projects will be 4.1 million US dollars.

Natural Gas prices in Texas shows a decreasing trend

The January issue of the *Inside FERC's Gas Market Report* indicates that the natural gas prices in Texas increased 5% (8.59 US\$MMBtu) in comparison to December's price caused by three factors: unfavorable weather conditions during December in almost all USA territory, the high oil prices, and the low natural gas storage levels (79,000 millions of cubic feet below the 168,000 millions of cubic feet registered in last year's same week).

In February, the favorable weather conditions and the natural gas storage level recovery (529,000 millions of cubic feet above the 5-year average) caused a natural gas price decrease by 18% (6.97 US\$MMBtu).

During last weeks of February, the same factors caused favorable conditions for the reaction of a natural gas prices decreasing tendency. The natural gas prices for March decreased 6% reaching a 6.53 US\$MMBtu level.

The CRE granted 21 self supply power generation permits

On several days during January and February, the CRE granted 21 self supply power generation permits. The total capacity will be of 507.77 MW with an estimated annual production of 3,668.28 GWh per year. The plants will have a total estimated investment of 694,204 thousand US dollars. Details on every plant can be reviewed in the Spanish section.

The CRE approved the Interconnection Contract Model Amendments for the Renewable Energy projects

On January 30, the CRE published on the Official Gazette the Resolution RES/007/2006 approving the Interconnection Contract Model Amendments for Renewable Energy projects.

The main amendment recognizes the power supplied by the electricity power generators during the maximum demand peak hours within the National Grid System.

It is also proposed that the electricity power exchanged or sold must be through a tariff based on variable costs, instead of using the old Short Term Total Cost mechanism. This proposal guarantees more transparency in the quantity of energy delivered from the permit holder to its partners or consumers.

The CRE granted a permit to import electricity with a total import capacity of 25 MW

On January 19, the CRE granted a permit to import electricity from the United States with a total demand of 25 MW and an annual consumption of 170 GWh to *Samsung SDI México*. The permit will use the CFE's transmission grid and the plant will be located in Baja California.

The CRE received the Citizen Letter of Intent prize in the natural gas sector

The CRE received the Citizen Letter of Intent prize due to its job on the Tariffs amendments that do not require CRE's authorization to be published and are adjusted for inflation factor. The CRE's commitment to this Citizen Letter of Intent in service standards are opportunity, transparency, honesty, and accessibility.