



OTORGAMIENTO DE PERMISOS

Un marco regulatorio sólido, claro y predecible es una condición necesaria para el desarrollo eficiente de las actividades reguladas y de las inversiones que esto conlleva. En este sentido, una manera de evaluar la solidez regulatoria, así como la evolución del sector y su interdependencia con el resto de la economía es a través del comportamiento que experimenta el otorgamiento de los permisos.

Cabe mencionar que, de 1104 permisos otorgados por la CRE en los últimos catorce años, 99 se otorgaron en 2008, lo que representa un 9% del total. De estos permisos, en materia de electricidad, destacan 2 para proyectos eólicos en los Estados de Nuevo León y Oaxaca con una capacidad autorizada de 244.30 MW, así como 1 permiso para exportación de energía eléctrica con capacidad de hasta 1150 MW e inversión estimada de 1035 millones de dólares; por su parte, en el sector de gas cabe mencionar en primer lugar el permiso para la Terminal de Gas Natural Licuado en Manzanillo, Colima que implica una inversión estimada de 783 millones de dólares y que tiene como propósito cubrir en gran parte la demanda de gas natural de la región occidente de la República; en segundo lugar, destaca el permiso de transporte de acceso abierto para abastecer a la Termoeléctrica El Encino y el corredor Ciudad Juárez-Chihuahua con una capacidad de 27.2 millones de metros cúbicos por día (961.3 bcf/d) y 375 km de longitud.

3.1 Electricidad

Desde la reforma a la LSPEE, y hasta diciembre de 2008, la Comisión ha otorgado 807 permisos de generación e importación de energía eléctrica a empresas privadas y paraestatales, a los cuales se adicionan 68 permisos de usos propios continuos otorgados antes de su creación. De los permisos otorgados por la CRE, a la fecha, 709 están vigentes y 98 han sido terminados por renuncia, caducidad o revocación. Por lo que toca a los permisos de generación de energía eléctrica en la modalidad usos propios continuos continúan vigentes 49. Así, a diciembre de 2008, la CRE administra un total de 758 permisos vigentes que suman una capacidad autorizada de 26 304 MW para una generación anual potencial autorizada de 166 718 GWh y que representan una inversión comprometida aproximada de 26 509 millones de dólares, sin incluir la inversión realizada en los permisos otorgados antes de las reformas de 1992.

De la capacidad total autorizada, los permisos bajo la modalidad de producción independiente de energía representan el 50.4%, los de autoabastecimiento 23.2%, los de exportación 12.9%, los de cogeneración 10.7%, los de usos propios continuos 1.9% y los de importación el 0.9%. De los 758 permisos administrados, Pemex y sus organismos subsidiarios cuentan con 52 con una capacidad de 2 157 MW, misma que se encuentra operando al 100%. Por su parte, el sector privado es titular de otros 706 con una capacidad autorizada de 24 147 MW y una inversión estimada de 25.037 mil millones de dólares. Por otra parte, de la capacidad total autorizada de los permisos vigentes, el 80.6% se encuentra en operación, el 18.7% está en construcción o por iniciar obras y solo el restante 0.7% está inactivo.

TABLA No. 3.1
Evolución anual de permisos otorgados 1994 – 2008

Año	Usos Propios Continuos ¹	Autoabastecimiento	Cogeneración	Pequeña Producción	Importación	Producción Independiente	Exportación	Total
Antes de 1994	68	-	-	-	-	-	-	68
1994	-	9	10	-	-	-	-	19
1995	-	3	7	1	-	-	-	11
1996	-	19	5	-	1	-	-	25
1997	-	11	1	-	1	1	-	14
1998	-	49	6	-	3	2	-	60
1999	-	16	6	-	1	4	-	27
2000	-	15	4	-	-	5	2	26
2001	-	11	3	-	2	3	3	22
2002	-	29	2	-	1	2	2	36
2003	-	27	1	-	19	1	-	48
2004	-	17	2	-	2	3	-	24
2005	-	160	6	-	5	-	-	171
2006	-	83	4	-	2	-	1	90
2007	-	135	16	1	3	1	-	156
2008	-	74	-	2	1	-	1	78
Total	68	658	73	4	41	22	9	875

¹ Permisos otorgados antes de la creación de la Comisión Reguladora de Energía.

Es importante destacar que, de los permisos administrados por la Comisión, 89 corresponden a proyectos con fuentes de energía renovable bajo las modalidades de autoabastecimiento, cogeneración, exportación, pequeña producción y usos propios. Por lo que se refiere al tipo de fuente, 50 utilizan biomasa; 22 son mini-hidroeléctricas; 13 corresponden a parques eólicos y 4 son a base de biogás. El total de capacidad de generación por las fuentes de energía renovable es 2 394.3 MW.

Durante 2008, se otorgaron 78 permisos de generación e importación de energía eléctrica, distribuidos en las siguientes modalidades: 74 de autoabastecimiento, 2 de pequeña producción, 1 de importación y 1 de exportación que, en su conjunto, significan una capacidad autorizada de 1650 MW y una inversión estimada superior a los 1772 millones de dólares. Estos permisos representan el 6.3% del total de la capacidad autorizada administrada en los permisos y el 6.5% del total de la inversión estimada en materia de electricidad a diciembre de 2008. Es importante mencionar que de los permisos otorgados en el año, 5 correspondieron a proyectos de energías renovables, 3 bajo la modalidad de autoabastecimiento con 258.3 MW y 2 para pequeña producción con 14 MW para un total de 272.3 MW.

3.1.1 Autoabastecimiento

Los permisos otorgados en la modalidad de autoabastecimiento representan una capacidad de 483.9 MW y una inversión estimada de 723 millones de dólares. Destacan, por la magnitud de la capacidad autorizada, los otorgados a: Fuerza y Energía Bii Hioxo, S. A. de C. V., con 226.80 MW; Empaques de Cartón Titán, S. A. de C. V., con 35.19 MW, y Eólica Santa Catarina, S. A. de C. V., con 17.50 MW. El primero representa el 83% del total de la capacidad de generación de energía eléctrica de los permisos para proyectos de fuentes de energía renovable y, en conjunto con el tercer permiso mencionado, representan dos importantes permisos para la generación de energía eléctrica con viento otorgados durante el año.

3.1.2 Pequeña Producción

En 2008 bajo la modalidad de pequeña producción, se registraron 2 permisos relacionados además con proyectos de fuente de energía renovable: Hidroeléctrica de Tacotán, S. A. de C. V., con capacidad autorizada de 6 MW e Hidroeléctrica de Trigomil, S. A. de C. V., con 8 MW. La inversión estimada de ambos proyectos asciende a 14 millones de dólares.

3.1.3 Exportación

La Comisión otorgó a la empresa Promotora Valag, S. A. de C. V., el permiso para generar energía eléctrica para exportación a los Estados Unidos de América (EE. UU.), a través de una planta de ciclo combinado con una capacidad de 1150 MW e inversión estimada de 1035 millones de dólares.

3.1.4 Importación

Se otorgó 1 permiso al municipio de Monclova, Coahuila para importar energía eléctrica de EE. UU., con una demanda máxima de 2.4 MW, un consumo estimado anual de 8 GWh y que tiene como propósito prestar el servicio de alumbrado público en este municipio.

3.2 Gas

Desde su creación hasta finales de 2008, la CRE ha autorizado un total de 222 permisos de transporte y distribución de gas natural y gas LP por ductos, así como 7 permisos de almacenamiento de gas natural. Específicamente, en gas natural se han otorgado 197 permisos de transporte, de los cuales 175 permanecen activos: 153 corresponden a usos propios con una longitud total de 921 km, una inversión comprometida de 284.60 millones de dólares y con capacidad de transporte de 196.12 millones de metros cúbicos por día (6.93 bcf/d), y 22 a transporte de acceso abierto con una longitud de 12 180 km, una inversión comprometida de 2113 millones de dólares y con capacidad de transporte de 402.14 millones de metros cúbicos diarios (14.2 bcf/d). De estos últimos, Pemex es el titular de 2 mientras que el sector privado de 20. Cabe mencionar que de estos 22 permisos, 16 se encuentran operando, 2 no han sido construidos y 4 más están en el proceso de construcción.

Por lo que toca al almacenamiento en terminales de GNL se han autorizado 6 permisos, de los cuales 3 han sido cancelados quedando así un total de 3 permisos que implican una inversión estimada en 3037 millones de dólares y una capacidad de almacenamiento de 1.24 millones de metros cúbicos (43.79 millones de pies cúbicos). Adicionalmente es importante mencionar 1 permiso para almacenamiento subterráneo con una inversión comprometida de 200 millones de dólares.

Finalmente, en actividades de distribución, al tomar en cuenta que 1 permiso fue terminado debido a la consolidación de las dos zonas geográficas del Bajío en una sola, a la fecha, se contabilizan 21 permisos que suman una longitud total de 41 847 km y una inversión comprometida que asciende a 1746 millones de dólares con una capacidad de energía conducida de 324.7 millones de GJ.



En gas LP se tienen registrados a la fecha 3 permisos de transporte con capacidad de 13 833 metros cúbicos por día (488 508 pies cúbicos por día) con una longitud de 480 km y una inversión comprometida de 374 millones de dólares, mientras que en materia de distribución son 3 los permisos otorgados con una longitud de 301 km, una capacidad de 17 707 metros cúbicos por hora (424 968 metros cúbicos por día equivalentes a 15 millones de pies cúbicos diarios) y una inversión comprometida de 7.1 millones de dólares.

Durante 2008 fueron autorizados 20 permisos de transporte: 18 bajo la modalidad de usos propios para una longitud de 31 km y una capacidad de 35.87 millones de metros cúbicos por día (1.3 bcf/d), así como 2 de acceso abierto con una longitud 689 km y capacidad máxima de 44.52 millones de metros cúbicos por día (1.57 bcf/d). Adicionalmente se autorizó un permiso de almacenamiento de GNL con una capacidad de 300 000 metros cúbicos (10.59 millones de pies cúbicos) en dos tanques y una capacidad de regasificación de 14.16 millones de metros cúbicos por día (0.5 bcf/d).

3.2.1 Transporte de gas natural para usos propios

De los 18 permisos otorgados para usos propios durante el año, 8 correspondieron al sector privado y 10 al sector público. De estos últimos cuya capacidad de transporte asciende a 33.22 millones de metros cúbicos por día (1.17 bcf/d) y suman una longitud de 11 km, 9 fueron para Comisión Federal de Electricidad y 1 para Petróleos Mexicanos, específicamente Pemex Exploración y Producción. Destacan el permiso otorgado a la Central Termoeléctrica de Salamanca, Guanajuato, con una capacidad de 6.01 millones de metros cúbicos por día (212.36 millones de pies cúbicos por día) y el de Pemex Exploración y Producción, Estación La Isla, en Tabasco, con un volumen de transporte de 8.50 millones de metros cúbicos por día (300 millones de pies cúbicos diarios) e inversión estimada en 19 millones de dólares.

Del sector privado, sobresale el correspondiente a la empresa Gas Natural del Puerto Industrial de Altamira, S. A. de C. V., con capacidad máxima de transporte de 1.25 millones de metros cúbicos por día (44.14 millones de pies cúbicos diarios) y el autorizado a Trinity Industries de México, S. de R. L. de C. V., con la mayor longitud, 9.16 km. La siguiente tabla detalla los permisos bajo la modalidad de transporte para usos propios otorgados en 2008:

Tabla No. 3.2 a
Permisos de transporte para usos propios otorgados por la CRE en 2008

Empresa	Permiso	Ubicación	Longitud km	Capacidad máxima millares de metros cúbicos por día	Inversión estimada millones de dólares
Pemex Exploración y Producción, Estación La Isla	G/210/TUP/2008	Canduacán, Tabasco	0.15	8 495.05	19.00
CFE, Central Termoeléctrica Salamanca	G/223/TUP/2008	Salamanca, Guanajuato	0.38	6 013.22	0.43
CFE, Central Ciclo Combinado Dos Bocas	G/215/TUP/2008	Dos Bocas, Veracruz	1.06	4 811.00	0.41
CFE, Central Turbogas Monclova	G/220/TUP/2008	Monclova, Coahuila	0.09	4 446.70	N.D.
CFE, Central Ciclo Combinado Gómez Palacio	G/222/TUP/2008	Gómez Palacio, Durango	2.51	3 429.49	N.D.
CFE, Central Termoeléctrica Ciclo Combinado El Sauz	G/219/TUP/2008	Pedro Escobedo, Qro.	0.76	2 362.65	0.88
Gas Natural del Puerto Industrial de Altamira, S. A. de C. V.	G/209/TUP/2008	Altamira, Tamaulipas	5.68	1 250.00	0.00
CFE, Central Termoeléctrica San Jerónimo	G/216/TUP/2008	Monterrey, Nuevo León	0.07	1 093.31	0.57
CFE, Central Turbogas Laguna	G/217/TUP/2008	Gómez Palacio, Durango	1.63	1 093.31	0.99
Gunderson-Gimsa, S. de R. L. de C. V.	G/225/TUP/2008	Cd. Frontera, Coahuila	0.01	919.80	N. D.
CFE, Central Turbogas Chávez	G/218/TUP/2008	Gómez Palacio, Durango	1.88	819.99	1.04
CFE, Central Turbogas Fundidora	G/221/TUP/2008	Monterrey, Nuevo León	2.39	659.95	2.95
ASF-K de México, S. de R. L. de C. V.	G/212/TUP/2008	Cd. Sahagún, Hidalgo	1.12	120.00	0.09
Trinity Industrias de México, S. de R. L. de C. V.	G/226/TUP/2008	Castaños, Coahuila	0.07	120.00	N. D.
Gas Natural de Apaseo S. A. de C. V.	G/229/TUP/2008	Apaseo el Grande, Gto.	9.16	110.90	0.15
Cemex México, S. A. de C. V. (Planta Atotonilco)	G/224/TUP/2008	Atotonilco, Hidalgo	0.46	61.42	0.22
Fabricaciones Especializadas, S. A. de C. V.	G/211/TUP/2008	Durango, Durango	1.19	50.80	0.07
CCL Container S. A. de C. V.	G/214/TUP/2008	San José Iturbide, Gto.	2.13	10.26	4.00
Totales			30.73	35 867.85	30.80

N. D.: No disponible.

3.2.2 Transporte de acceso abierto de gas natural

A finales de 2008 la Comisión otorgó 2 permisos de transporte de acceso abierto a empresas privadas. El primer permiso fue para Tarahumara Pipeline, S. de R. L. de C. V., con una longitud de 375 km y capacidad máxima de 27.22 millones de metros cúbicos por día (961.27 millones de pies cúbicos diarios) y tendrá como propósito satisfacer la creciente demanda de CFE y otros usuarios en el corredor Cd. Juárez-Chihuahua. El segundo permiso fue para Fermaca Pipelines del Pacífico, S. A. de C. V., con 303 km y 17.31 millones de metros cúbicos por día (611.24 millones de pies cúbicos diarios). En este caso, el ducto interconectará la Terminal de GNL en Manzanillo con el Sistema Nacional de Gasoductos (SNG) en la zona occidente de la República (Guadalajara).

Tabla No. 3.2 b
Permisos de transporte de acceso abierto

Empresa	Permiso	Ubicación	Longitud km	Capacidad máxima millares de metros cúbicos por día	Inversión estimada millones de dólares
Tarahumara Pipeline, S. de R. L. de C. V.	G/213/TRA/2008	Cd. Juárez, Chihuahua	375.33	27 220	368.80
Fermaca Pipeline del Pacífico, S. A. de C. V.	G/227/TRA/2008	Manzanillo, Guadalajara	303.47	17 308	N. D.
Totales			688.80	44 528	368.80

N. D.: No disponible.

3.2.3 Distribución de gas natural

Tal y como se señaló anteriormente, durante el 2008, las Zonas Geográficas de Bajío y Bajío Norte se constituyeron en la Zona Geográfica del Bajío y toda vez que el titular de los permisos de distribución de dichas zonas era la misma empresa se procedió a la extinción del permiso y a la modificación de la Zona Geográfica.

3.2.4 Almacenamiento de gas natural licuado

Mediante Resolución RES/406/2008 de fecha 5 de diciembre de 2008, la Comisión otorgó el permiso de almacenamiento de gas natural licuado G/228/ALM/2008 a Terminal KMS de GNL, S. de R. L. de C. V., para diseñar, construir y operar una terminal en el litoral de Manzanillo, Colima, que constará de las instalaciones portuarias, de recepción y conducción, de almacenamiento y de bombeo, regasificación de GNL y entrega de gas natural con las siguientes características:

1. Portuarias.- El atracadero se ubicará en la laguna de Cuyutlán y está diseñado para atracar y amarrar un buque de GNL con capacidad entre 70 000 metros cúbicos (2.47 millones de pies cúbicos) y 200 000 metros cúbicos (7.06 millones de pies cúbicos) y calado máximo de 13 metros.
2. Recepción y conducción.- El sistema está diseñado para descargar un flujo máximo de 12 000 metros cúbicos por hora y conducirlo a los tanques de almacenamiento de GNL.
3. Almacenamiento.- Incluye dos tanques del tipo de contención total con capacidad de almacenamiento de 150 000 metros cúbicos (5.3 millones de pies cúbicos) cada uno.
4. Bombeo, regasificación de GNL y entrega de gas natural con capacidad de 14.16 millones de metros cúbicos por día que se interconectará a un ducto para abastecer de gas natural a la Central de Generación de Electricidad de Manzanillo y a un gasoducto a la ciudad de Guadalajara.

Se prevé que la Terminal de GNL, que representa una inversión estimada en 783 millones de dólares, entrará en operación para septiembre de 2011.

3.2.5 Gas LP por ductos

Si bien no se otorgó ningún permiso de transporte o distribución de gas LP por ductos en 2008, la Comisión trabajó a lo largo del año en el proceso de otorgamiento del Permiso para el Sistema Nacional de Gas LP de Pemex Gas y Petroquímica Básica, mismo que sustituirá el permiso temporal con el que cuenta dicho organismo paraestatal.

ANEXO DE CAPÍTULO 3

1. Sector eléctrico: Permisos otorgados en 2008

Número de Permiso	Permisionario	Ubicación	Capacidad Autorizada MW	Energía Estimada GWh/Año	Inversión millares de dólares
E/730/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Bodega Aurrerá Lázaro Cárdenas	Michoacán	0.967	0.773	870.30
E/731/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Wal-Mart Supercenter Acapulco	Guerrero	1.640	1.310	1 476.00
E/732/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Bodega Aurrerá Renacimiento	Guerrero	0.950	0.760	855.00
E/733/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Bodega Aurrerá Iguala	Guerrero	0.967	0.773	870.30
E/734/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Bodega Aurrerá Acapulco Universidad	Guerrero	0.750	0.600	675.00
E/735/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Bodega Aurrerá Acapulco Costera	Guerrero	0.815	0.650	733.50
E/736/AUT/2008	Pemex Exploración y Producción, Plataforma de Compresión Akal-GC	Campeche	7.780	22.635	7 002.00
E/737/AUT/2008	Novatec Pagani, S. A. de C. V.	Guanajuato	2.000	1.300	1 800.00
E/738/AUT/2008	Hazpan, S. A. de C. V.	Estado de México	2.750	2.860	2 475.00
E/739/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Bodega Aurrerá Santa Anita	Oaxaca	0.750	0.600	675.00
E/740/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Bodega Aurrerá Juchitán	Oaxaca	0.600	0.480	540.00
E/741/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Bodega Aurrerá Santa Rosa	Oaxaca	0.750	0.600	675.00
E/742/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Sam's Club Oaxaca	Oaxaca	1.590	1.270	1 431.00

Número de Permiso	Permisionario	Ubicación	Capacidad Autorizada MW	Energía Estimada GWh/Año	Inversión millares de dólares
E/743/AUT/2008	Costco de México, S. A. de C. V., Sucursal Hermosillo	Sonora	1.000	0.637	900.00
E/744/AUT/2008	Costco de México, S. A. de C. V., Sucursal Los Cabos	Baja California Sur	1.000	1.056	900.00
E/745/AUT/2008	Pemex Exploración y Producción, Plataforma Akal-C Inyección	Campeche	1.050	3.070	945.00
E/746/AUT/2008	Vidrio Formas, S. A. de C. V.,	Estado de México	2.522	2.100	2 269.80
E/747/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Bodega Aurrerá Comitán	Chiapas	0.750	0.600	675.00
E/748/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Bodega Aurrerá Tapachula	Chiapas	0.930	0.740	837.00
E/749/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Sam's Club Tapachula Libramiento	Chiapas	0.900	0.720	810.00
E/750/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Bodega Aurrerá Tapachula Norte	Chiapas	0.600	0.480	540.00
E/751/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Bodega Aurrerá Tuxtla Oriente	Chiapas	0.765	0.610	688.50
E/752/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Sam's Club Tuxtla Gutiérrez	Chiapas	1.090	0.870	981.00
E/753/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Bodega Aurrerá Tuxtla Centro	Chiapas	0.795	0.640	715.50
E/754/AUT/2008	Operaciones Turísticas Integrales de México, S. A. de C. V.	Colima	2.260	2.350	2 034.00
E/755/AUT/2008	Bimbo, S. A. de C. V., Planta Monterrey	Nuevo León	4.090	4.250	3 681.00
E/756/AUT/2008	Sasa del Pacífico, S. A. de C.V.	Guerrero	1.350	0.600	1 215.00

Número de Permiso	Permisionario	Ubicación	Capacidad Autorizada MW	Energía Estimada GWh/Año	Inversión millares de dólares
E/757/PP/2008	Hidroeléctrica de Tacotán, S. A. de C. V.	Jalisco	6.000	21.800	6 000.00
E/758/PP/2008	Hidroeléctrica Trigomil, S. A. de C. V.	Jalisco	8.000	28.700	8 000.00
E/759/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Wal-Mart Supercenter Belisario Domínguez	Chiapas	1.250	1.000	1 125.00
E/760/AUT/2008	Nestlé México, S. A. de C. V.	Querétaro	1.825	1.898	1 642.50
E/761/AUT/2008	Empaques de Cartón Titán, S. A. de C. V., Planta de Papel Tizayuca	Hidalgo	35.190	133.000	49 266.00
E/762/AUT/2008	Bebidas Purificadas de Michoacán, S. A. de C. V.	Michoacán	2.720	2.830	2 448.00
E/763/AUT/2008	Bimbo, S. A. de C. V., Planta Bimbo Azcapotzalco	Distrito Federal	4.640	4.830	4 176.00
E/764/AUT/2008	Maderas y Sintéticos de México, S. A. de C. V.	Durango	3.000	2.140	2 700.00
E/765/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Bodega Aurrerá Estadio Culiacán	Sinaloa	0.800	0.640	720.00
E/766/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Bodega Aurrerá Hermosillo Norte	Sonora	0.900	0.720	810.00
E/767/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Bodega Aurrerá Tuxtepec	Oaxaca	0.600	0.480	540.00
E/768/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Wal-Mart Supercenter Ensenada	Baja California	1.250	1.000	1 125.00
E/769/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Wal-Mart Supercenter Nogales	Sonora	1.250	1.000	1 125.00
E/770/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Wal-Mart Supercenter Chihuahua	Chihuahua	1.220	0.980	1 098.00

Número de Permiso	Permisionario	Ubicación	Capacidad Autorizada MW	Energía Estimada GWh/Año	Inversión millares de dólares
E/771/AUT/2008	Leiser, S. de R. L. de C. V., Planta Celaya	Guanajuato	13.869	10.260	12 482.10
E/772/AUT/2008	Leiser, S. de R. L. de C. V., Planta San Luis Potosí	San Luis Potosí	10.787	6.930	9 708.30
E/773/AUT/2008	Bimbo, S. A. de C. V., Planta Mimosas 118	Distrito Federal	1.464	1.522	1 317.60
E/774/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Wal-Mart Supercenter Plaza San Pedro	Baja California	1.500	1.200	1 350.00
E/775/AUT/2008	Bimbo, S. A. de C. V., Planta Mimosas 117	Distrito federal	1.615	1.679	1 453.50
E/776/AUT/2008	Alfa Corporativo, S. A. de C. V.,	Nuevo León	1.980	1.370	1 782.00
E/777/AUT/2008	Ganadería Integral Vizur, S. A de C. V.	Sinaloa	2.980	1.920	2 682.00
E/778/AUT/2008	Liverpool Provincia, S. A. de C. V., Liverpool Tezontle	Distrito Federal	4.835	8.106	4 351.50
E/779/AUT/2008	El Palacio de Hierro, S. A. de C. V., Sucursal Guadalajara	Jalisco	2.400	1.880	2 160.00
E/780/AUT/2008	Mabe México, S. de R. L. de C. V., Planta Querétaro	Querétaro	7.624	17.790	6 861.60
E/781/AUT/2008	Mabe México, S. de R. L. de C. V., Planta Saltillo	Coahuila	8.517	11.710	7 665.30
E/782/AUT/2008	Servicios de Operaciones Hoteleras, S. A. de C. V., Central Cancún	Quintana Roo	0.900	0.630	810.00
E/783/AUT/2008	Avomex International, S. A. de C. V.	Coahuila	4.650	2.350	4 185.00
E/784/AUT/2008	Tecnologías para El Cuidado Ambiental, S. A. de C. V.	San Luis Potosí	1.734	1.803	1 560.60

Número de Permiso	Permisionario	Ubicación	Capacidad Autorizada MW	Energía Estimada GWh/Año	Inversión millares de dólares
E/785/AUT/2008	Desarrollos Mineros San Luis, S. A. de C. V.	Durango	13.980	78.620	13 477.00
E/786/AUT/2008	Industria Refresquera Peninsular, S. A. de C. V.,	Yucatán	2.000	1.260	1 800.00
E/787/AUT/2008	Embotelladora del Caribe, S. A. de C. V.,	Quintana Roo	2.000	1.260	1 800.00
E/788/AUT/2008	Mega Empack, S. A. de C. V., Planta II	Quintana Roo	2.000	1.260	1 800.00
E/789/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Wal-Mart Supercenter Macro Plaza Insurgentes	Distrito Federal	1.250	1.000	1 125.00
E/790/AUT/2008	Servicios de Operaciones Hoteleras, S. A. de C. V., Central Los Cabos	Baja California Sur	1.000	0.858	900.00
E/791/AUT/2008	Liverpool Provincia, S. A. de C. V., Planta Chihuahua	Chihuahua	1.834	1.290	1 650.60
E/792/AUT/2008	Secretaría de Seguridad Pública, a través del Órgano Administrativo Desconcentrado Prevención y Readaptación Social, Planta Colonia Penal Federal	Nayarit	3.050	10.687	2 745.00
E/793/EXP/2008	Promotora Valag, S. A. de C. V.	Sonora	1 150.000	7 600.000	1 035 000.00
E/794/IMP/2008	Municipio de Monclova, Estado de Coahuila	Coahuila	2.400	7.970	N. D.
E/795/AUT/2008	Grupo Gamesa, S. de R. L. de C. V., Planta Celaya	Guanajuato	7.000	7.280	6 300.00
E/796/AUT/2008	Abbott Laboratories de México, S. A. de C. V.	Distrito Federal	6.320	46.410	5 688.00
E/797/AUT/2008	Sigma Alimentos Centro, S. A. de C. V.	Hidalgo	1.200	0.830	1 080.00
E/798/AUT/2008	Ensambladores Electrónicos de México, S. A.	Baja California	2.000	0.430	1 800.00

Número de Permiso	Permisionario	Ubicación	Capacidad Autorizada MW	Energía Estimada GWh/Año	Inversión millares de dólares
E/800/AUT/2008	Nemak, S. A.	Nuevo León	7.000	4.810	6 300.00
E/801/AUT/2008	Continental Automotive Mexicana, S. A. de C. V.	Guanajuato	0.810	0.500	729.00
E/802/AUT/2008	Eólica Santa Catarina, S. A. de C. V.	Nuevo León	17.500	37.300	35 000.00
E/803/AUT/2008	La Torre del Vigía, A. R.	Estado de México	3.750	2.496	3 375.00
E/804/AUT/2008	Nueva Wal-Mart de México, S. de R. L. de C. V., Unidad Centro de Distribución San Martín Obispo	Estado de México	7.913	6.330	7 121.70
E/805/AUT/2008	Schering Plough, S. A. de C. V.	Distrito Federal	4.325	2.200	3 892.50
E/806/AUT/2008	Fuerza y Energía Bii Hioxo, S. A. de C. V.	Oaxaca	226.800	645.619	453 600.00
E/807/AUT/2008	Industrial Papelera Mexicana, S. A. de C. V., Planta Uruapan	Michoacán	8.320	62.160	7 488.00
Totales			1 650.343	8 846.702	1 771 768.70

N. D.: No disponible.

2. Sector de gas natural: Permisos otorgados en 2008

Número de Permiso	Permisionario	Ubicación	Longitud km	Capacidad máxima millares de metros cúbicos por día	Inversión estimada millones de dólares
G/209/TUP/2008	Gas Natural del Puerto Industrial de Altamira, S. A. de C. V.	Altamira, Tam.	5.68	1250	N. D.
G/209/TUP/2008	Gas Natural del Puerto Industrial de Altamira, S. A. de C. V.	Altamira, Tam.	5.68	1250	N. D.
G/210/TUP/2008	Pemex Exploración y Producción, Estación La Isla	Canduacán, Tab.	0.15	8495	19.00
G/211/TUP/2008	Fabricaciones Especializadas, S. A. de C. V.	Durango, Dgo.	1.19	50	0.07
G/212/TUP/2008	ASF-K de México, S. de R. L. de C. V.	Cd. Sahagún, Hgo.	1.12	120	0.09
G/213/TRA/2008	Tarahumara Pipeline, S. de R. L. de C. V.	Cd. Juárez – Chih.	375.33	27220	368.80
G/214/TUP/2008	CCL Container S. A. de C. V.	San José Iturbide, Gto.	2.13	10	4.00
G/215/TUP/2008	Comisión Federal de Electricidad, Central Ciclo Combinado Dos Bocas	Dos Bocas, Ver.	1.06	4811	0.41
G/216/TUP/2008	Comisión Federal de Electricidad, Central Termoeléctrica San Jerónimo	Monterrey, Nvo. León	0.07	1093	0.57
G/217/TUP/2008	Comisión Federal de Electricidad, Central Turbogas Laguna	Gómez Palacio, Dgo.	1.63	1093	0.99
G/218/TUP/2008	Comisión Federal de Electricidad, Central Turbogas Chávez	Gómez Palacio, Dgo.	1.88	819	1.04
G/219/TUP/2008	Comisión Federal de Electricidad, Central Termoeléctrica Ciclo Combinado El Sauz	Pedro Escobedo, Qro.	0.76	2362	0.88
G/220/TUP/2008	Comisión Federal de Electricidad, Central Turbogas Monclova	Monclova, Coah.	0.09	4446	N. D.
G/221/TUP/2008	Comisión Federal de Electricidad, Central Turbogas Fundidora	Monterrey, Nvo. León	2.39	659	2.95
G/222/TUP/2008	Comisión Federal de Electricidad, Central Ciclo Combinado Gómez Palacio	Gómez Palacio, Dgo.	2.51	3429	N. D.
G/223/TUP/2008	Comisión Federal de Electricidad, Central Termoeléctrica Salamanca	Salamanca, Gto.	0.37	6013	0.43
G/224/TUP/2008	Cemex México, S. A. de C. V. (Planta Atotonilco)	Atotonilco, Hgo.	0.46	61	0.22
G/225/TUP/2008	Gunderson-Gimsa, S. de R. L. de C. V.	Cd. Frontera, Coah.	0.01	919	N. D.
G/226/TUP/2008	Trinity Industries de México, S. de R. L. de C. V.	Castañeros, Coah.	0.07	120	N. D.
G/227/TRA/2008	Fermaca Pipeline del Pacífico, S. A. de C. V.	Manzanillo – Guadalajara	303.47	17308	N. D.

Número de Permiso	Permisionario	Ubicación	Longitud km	Capacidad máxima miles de metros cúbicos por día	Inversión estimada millones de dólares
G/228/ALM/2008	Terminal KMS de GNL, S. de R. L. de C. V.	Manzanillo, Col.	N. A.	N. A.	783.00
G/229/TUP/2008	Gas Natural de Apaseo S. A. de C. V.	Apaseo el Grande, Gto	9.16	110	0.15
Totales			709.53	80 388	1 182.60

N.A.: No Aplica

N.D.: No Disponible

3. Sector eléctrico: Permisos modificados en 2008

Fecha de Autorización	Número de Permiso	Modificaciones	Permisionario
24-ene-08	E/531/AUT/2006	Condición Sexta	Eurus, S. A. P. I. de C. V.
31-ene-08	E/103/AUT/98	Condiciones Primera, Cuarta y Quinta	Pemex Exploración y Producción, Complejo Marino Akal-C
31-ene-08	E/240/AUT/2002	Condiciones Tercera y Cuarta	Genermex, S. A. de C. V.
31-ene-08	E/602/COG/2007	Condiciones Quinta y Decimosexta	Industrias Derivadas del Etilenos, S. A. de C. V.
25-feb-08	E/100/AUT/98	Condiciones Primera, Cuarta y Quinta	Bimbo del Noroeste, S. A. de C. V.
25-feb-08	E/143/COG/99	Condición Tercera	Zacapu Power, S. de R. L. de C. V.
25-feb-08	E/296/AUT/2004	Condiciones Primera, Cuarta y Quinta	Bimbo, S. A. de C. V., Planta San Nicolás de Los Garza
25-feb-08	E/319/AUT/2005	Condiciones Primera, Cuarta y Quinta	Bimbo, S. A. de C. V., Planta San Luis Potosí
31-mar-08	E/543/COG/2006	Condición Sexta	Procter & Gamble Manufactura, S. de R. L. de C. V.
03-abr-08	E/214/EXP/2002	Condiciones Sexta y Séptima	Fuerza Eólica de Baja California, S. A. de C. V.
03-abr-08	E/295/AUT/2004	Condición Tercera	Operadora del Noroeste del Valle de México, S. A. de C. V.
07-may-08	E/070/AUT/98	Condiciones Tercera y Sexta	Fuerza Eólica del Istmo, S. A. de C. V.
07-may-08	E/214/EXP/2002	Condiciones Sexta y Séptima	Fuerza Eólica de Baja California, S. A. de C. V.
07-may-08	E/217/COG/2002	Condiciones Primera, Tercera, Quinta y Sexta	Bioenergía de Nuevo León, S. A. de C. V.
14-may-08	E/164/PIE/2000	Condición Primera	Transalta Campeche, S. A. de C. V.
14-may-08	E/191/PIE/2001	Condición Primera	Transalta Chihuahua, S. A. de C. V.
29-may-08	E/058/AUT/97	Condición Tercera y Anexo 2	Energía y Agua Pura de Cozumel, S. de R. L. de C. V.
29-may-08	E/149/AUT/99	Condiciones Tercera y Cuarta	Termoeléctrica Peñoles, S. de R. L. de C. V.
29-may-08	E/205/AUT/2002	Condición Tercera	Iberdrola Energía Monterrey, S. A. de C. V.
29-may-08	E/312/AUT/2004	Condiciones Primera, Cuarta y Quinta	Cordaflex, S. A. de C. V.
29-may-08	E/538/AUT/2006	Condición Cuarta	Douglas y Lomason de México, S. A. de C. V.

Fecha de Autorización	Número de Permiso	Modificaciones	Permisionario
13-jun-08	E/267/COG/2003	Carátula y Proemio	Tractebel Energía de Panuco, S. A. de C. V., (antes Trigen Altamira, S. A. de C. V.)
13-jun-08	E/329/AUT/2005	Condiciones Primera y Cuarta	Latinoamericana de Vidrio, S. A. de C. V.
13-jun-08	E/624/AUT/2007	Condición Quinta	Cervecería Modelo de Torreón, S. A. de C. V.
10-jul-08	E/130/AUT/99	Condiciones Tercera y Cuarta	Mexicana de Hidroelectricidad Mexhidro, S. de R. L. de C. V.
10-jul-08	E/268/AUT/2003	Carátula y Proemio	Siemens VDO, S. A. de C. V., ahora Continental Automotive Guadalajara México, S. A. de C. V.
10-jul-08	E/36/COG/96	Condiciones Primera, Cuarta y Octava	Enertek, S. A. de C. V.
17-jul-08	1314	Condición Segunda	Ingenio San Miguel del Naranjo, S. A. de C. V.
17-jul-08	3519	Condición Segunda	Azucarera de La Chontalpa, S. A.
24-jul-08	E/288/PIE/2003	Condiciones Primera y Sexta	Iberdrola Energía del Golfo, S. A. de C. V.
24-jul-08	E/294/AUT/2004	Condiciones Primera, Cuarta y Quinta	Pemex Gas y Petroquímica Básica, Centro Procesador de Gas Burgos
24-jul-08	E/308/PIE/2004	Condiciones Primera y Sexta	Iberdrola Energía Tamazunchale, S. A. de C. V.
24-jul-08	E/366/AUT/2005	Carátula, Proemio y Condiciones Primera, Cuarta y Quinta	Teléfonos de México, S. A. B. de C. V., Central Tacubaya
24-jul-08	E/376/AUT/2005	Carátula, Proemio y Condiciones Primera, Cuarta y Quinta	Teléfonos de México, S. A. B. de C. V., Central Estrella
24-jul-08	E/384/AUT/2005	Carátula, Proemio y Condiciones Primera, Cuarta y Quinta	Teléfonos de México, S. A. B. de C. V., Central Balbuena
24-jul-08	E/394/AUT/2005	Carátula, Proemio y Condiciones Primera, Cuarta y Quinta	Teléfonos de México, S. A. B. de C. V., Central Tuxtla Gutiérrez
24-jul-08	E/399/AUT/2005	Carátula, Proemio y Condiciones Primera, Cuarta y Quinta	Teléfonos de México, S. A. B. de C. V., Central Corona
24-jul-08	E/400/AUT/2005	Carátula, Proemio y Condiciones Primera, Cuarta y Quinta	Teléfonos de México, S. A. B. de C. V., Central Tlaquepaque

Fecha de Autorización	Número de Permiso	Modificaciones	Permisionario
24-jul-08	E/440/AUT/2005	Carátula, Proemio y Condiciones Primera, Cuarta y Quinta	Teléfonos de México, S. A. B. de C. V., Central Aztecas
24-jul-08	E/452/AUT/2005	Carátula, Proemio y Condiciones Primera, Cuarta y Quinta	Teléfonos de México, S. A. B. de C. V., Central Yáñez
24-jul-08	E/471/AUT/2005	Carátula, Proemio, Condiciones Primera, Cuarta y Quinta	Teléfonos de México, S. A. B. de C. V., Centro Administrativo Verónica
24-jul-08	E/478/AUT/2005	Carátula, Proemio y Condiciones Primera, Cuarta y Quinta	Teléfonos de México, S. A. B. de C. V., Central Hidalgo II
24-jul-08	E/534/AUT/2005	Carátula, Proemio y Condiciones Primera, Cuarta y Quinta	Teléfonos de México, S. A. B. de C. V., Central Chamizal
17-ago-08	E/098/AUT/98	Carátula y Proemio	Ingenio José María Martínez, S. A. de C. V.
21-ago-08	E/148/COG/99	Condiciones Primera, Quinta y Sexta	Compañía de Nitrógeno de Cantarell, S. A. de C. V.
21-ago-08	E/216/PIE/2002	Condiciones Primera y Sexta	Iberdrola Energía La Laguna, S. A. de C. V.
21-ago-08	E/35/AUT/96	Condiciones Primera y Novena	Termoeléctrica del Golfo, S. de R. L. de C. V.
21-ago-08	E/618/IMP/2007	Condiciones Tercera y Cuarta	Pulidos Industriales, S. A. de C. V.
04-sep-08	E/104/AUT/98	Condiciones Primera, Cuarta y Quinta	Pemex Exploración y Producción, Complejo Marino de Producción Akal-J
04-sep-08	E/240/AUT/2002	Condiciones Primera, Quinta y Sexta	Genermex, S. A. de C. V.
04-sep-08	E/241/AUT/2003	Condición Tercera	Provedora de Electricidad de Occidente, S. de R. L. de C. V.
04-sep-08	E/522/AUT/2005	Carátula, Proemio y Condiciones Primera, Cuarta y Quinta	Teléfonos de México, S. A. B. de C. V., Central Petrolera
04-sep-08	4466	Condición Segunda	Exportadora de Sal, S. A. de C. V.
16-oct-08	E/201/AUT/2001	Condiciones Primera, Quinta y Sexta	Eléctrica del Valle de México, S. de R. L. de C. V.
23-oct-08	E/071/AUT/98	Condición Sexta	Baja California 2000, S. A. de C. V.
23-oct-08	E/295/AUT/2004	Condiciones Tercera y Cuarta	Operadora del Noroeste del Valle de México, S. A. de C. V.

Fecha de Autorización	Número de Permiso	Modificaciones	Permisionario
05-nov-08	E/708/AUT/2007	Condición Quinta	México Carbon Manufacturing, S. A. de C. V.
27-nov-08	E/531/AUT/2006	Condición Sexta	Eurus, S. A. P. I. de C. V.
11-dic-08	E/215/AUT/2002	Condiciones Tercera, Quinta y Sexta	Parques Ecológicos de México, S. A. de C. V.
17-dic-08	E/480/AUT/2005	Condición Sexta	Vientos del Istmo, S. A. de C. V.

4. Sector de gas: Permisos modificados en 2008

Fecha de Autorización	Número de Permiso	Modificaciones	Permisionario
24-ene-08	G/037/TUP/98	Cambio de operador	Comisión Federal de Electricidad "Central Turbogás Río Bravo"
25-feb-08	G/175/TUP/2005	Trayecto e inclusión de socios	Gas Natural de Otay, S. A. de C. V.
25-feb-08	G/061/TRA/99	Construir, instalar y pone en operación una estación de compresión	Pemex Gas y Petroquímica Básica, Sistema Nacional de Gasoductos
29-may-08	G/091/TUP/2000	Trayecto	Gas Industrial de Tula, S. A. de C. V.
03-abr-08	G/049/TUP/98	Trayecto e inclusión y exclusión de socios	Consumidora Gaspiq, S. A. de C. V.
10-abr-08	G/156/TUP/2004	Trayecto e inclusión y exclusión de socios	Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural de Nogales, S. A. de C. V.
29-may-08	G/049/TUP/98	Trayecto e inclusión de socios	Consumidora Gaspiq, S. A. de C. V.
29-may-08	G/195/TUP/2006	Transferencia	Hersmex, S. de R. L. de C. V., (antes Misión Foods Europe)
29-may-08	G/061/TRA/99	Condiciones Generales	Pemex Gas y Petroquímica Básica, Sistema Nacional de Gasoductos
26-jun-08	G/127/TUP/2002	Inclusión y exclusión de socios	Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural de Agua Prieta, S. A. de C. V.
03-jul-08	G/132/TUP/2002	Trayecto e inclusión de socios	Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural de Tecate, S. A. de C. V.
13-jul-08	G/125/TRA/2002	Cambio de estructura accionaria	El Paso Gas Transmission de México, S. de R. L. de C. V.
21-ago-08	G/196/TUP/2007	Denominación social	Grupo Celanese, S. de R. L. de C. V.
04-sep-08	G/200/TUP/2007	Trayecto	Productos Alimenticios Dónde, S. A. de C. V.
04-sep-08	G/192/DIS/2006	Incremento en el volumen de conducción en el Sistema de Distribución en la Zona Geográfica del Valle Cuautitlán-Texcoco-Hidalgo	Distribuidora de Gas Natural México. S. A. de C. V.
18-sep-08	G/141/TUP/2003	Trayecto y aumento en capacidad	Agrícola Zarattini S. A. de C. V.
25-sep-08	G/205/TUP/2007	Trayecto e inclusión de socios	Autoabastecedora Castro del Río, S. A. de C. V.
09-oct-08	G/175/TUP/2005	Trayecto e inclusión de socios	Gas Natural de Otay, S. A. de C. V.
09-oct-08	G/081/DIS/2000	Nueva Zona Geográfica del Bajío y extinción del Permiso de distribución G/054/DIS/1999	Gas Natural de México, S. A. de C. V.

Fecha de Autorización	Número de Permiso	Modificaciones	Permisionario
09-oct-09	G/011/DIS/97	Zona Geográfica de Piedras Negras y Permiso	Compañía Nacional de Gas, S. A. de C. V.
09-oct-09	G/169/TUP/2005	Trayecto e inclusión de socios	Gas Natural el Florido, S. A. de C. V.
13-nov-08	G/061/TRA/99	Anexo 6 de la RES/406/2007, Ramales del Sistema Nacional de Gasoductos	Pemex Gas y Petroquímica Básica
13-nov-08	G/061/TRA/99	Desmantelamiento de la estación de medición y regulación López Mateos del Sistema Nacional de Gasoductos	Pemex Gas y Petroquímica Básica
13-nov-08	G/080/TUP/2000	Trayecto e inclusión de socios	Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural de Durango, S. A. de C. V.
13-nov-08	G/060/TUP/99	Inclusión y exclusión de socios	Cordogas, S. A. de C. V.
27-nov-08	G/049/TUP/98	Trayecto e inclusión de socios	Consumidora Gaspiq, S. A. de C. V.
17-dic-08	G/096/TUP/2004	Trayecto e inclusión de socios	Gas Industrial de Tepeji, S. A. de C. V.