



# Oportunidades en transporte y distribución de gas natural ante la Reforma Energética

Subdirección de Gas Natural

Marzo de 2014

**Antecedentes**

**Balance y precios del gas natural**

**Infraestructura actual**

**Oportunidades con la Reforma Energética**

**Nueva infraestructura**

**Cartera de proyectos**

Pemex Gas y Petroquímica Básica (Pemex Gas) es la subsidiaria de Petróleos Mexicanos que procesa, transporta y comercializa gas natural, los hidrocarburos líquidos del gas y productos petroquímicos básicos, tales como etano, gasolinas naturales y azufre.



/ Sector privado



- Gas no asociado
- Gas asociado
- Condensados

- Endulzamiento
- Recuperación de licuables
- Fraccionamiento

- Comercio exterior
- Servicios financieros
- Administración de riesgos

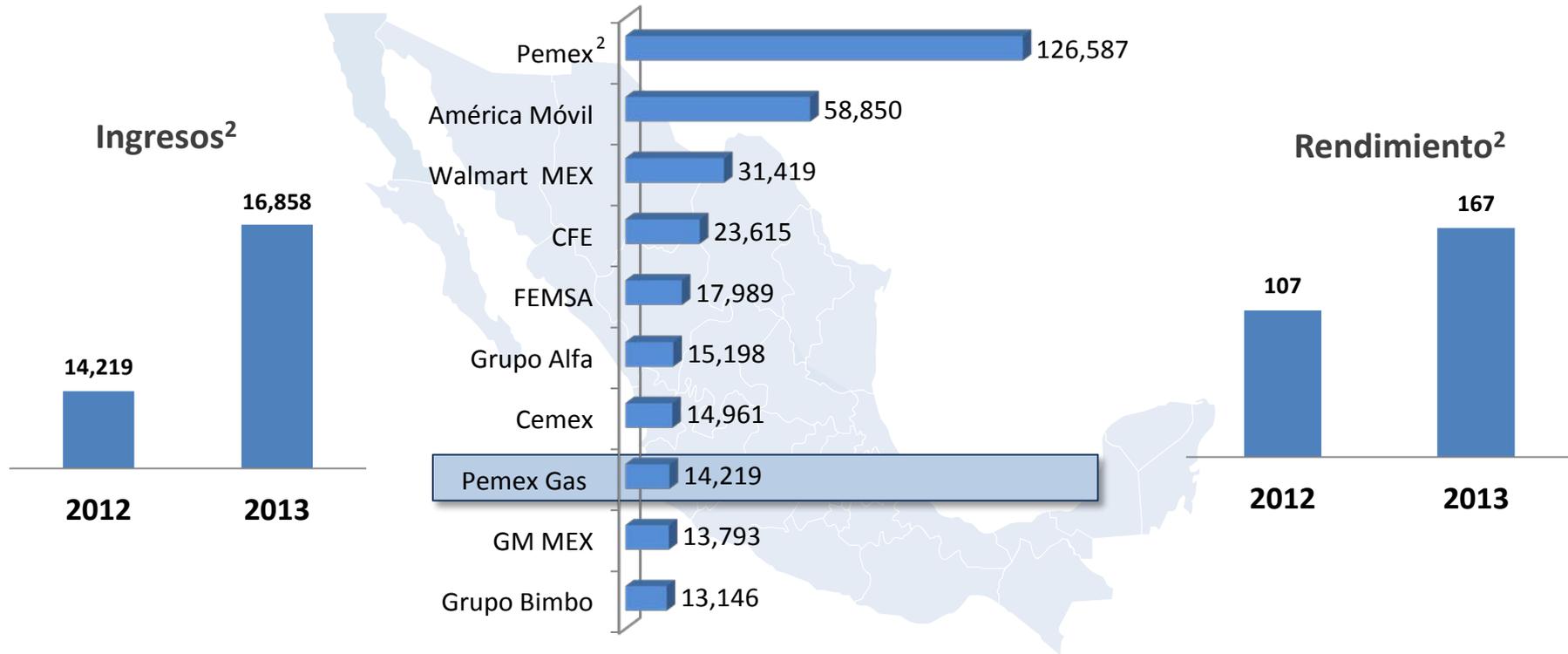
**Insumos**

**Procesamiento**

**Transporte, almacenamiento,  
distribución y comercialización**

# Posicionamiento nacional por ingresos totales<sup>1</sup>

Millones de dólares



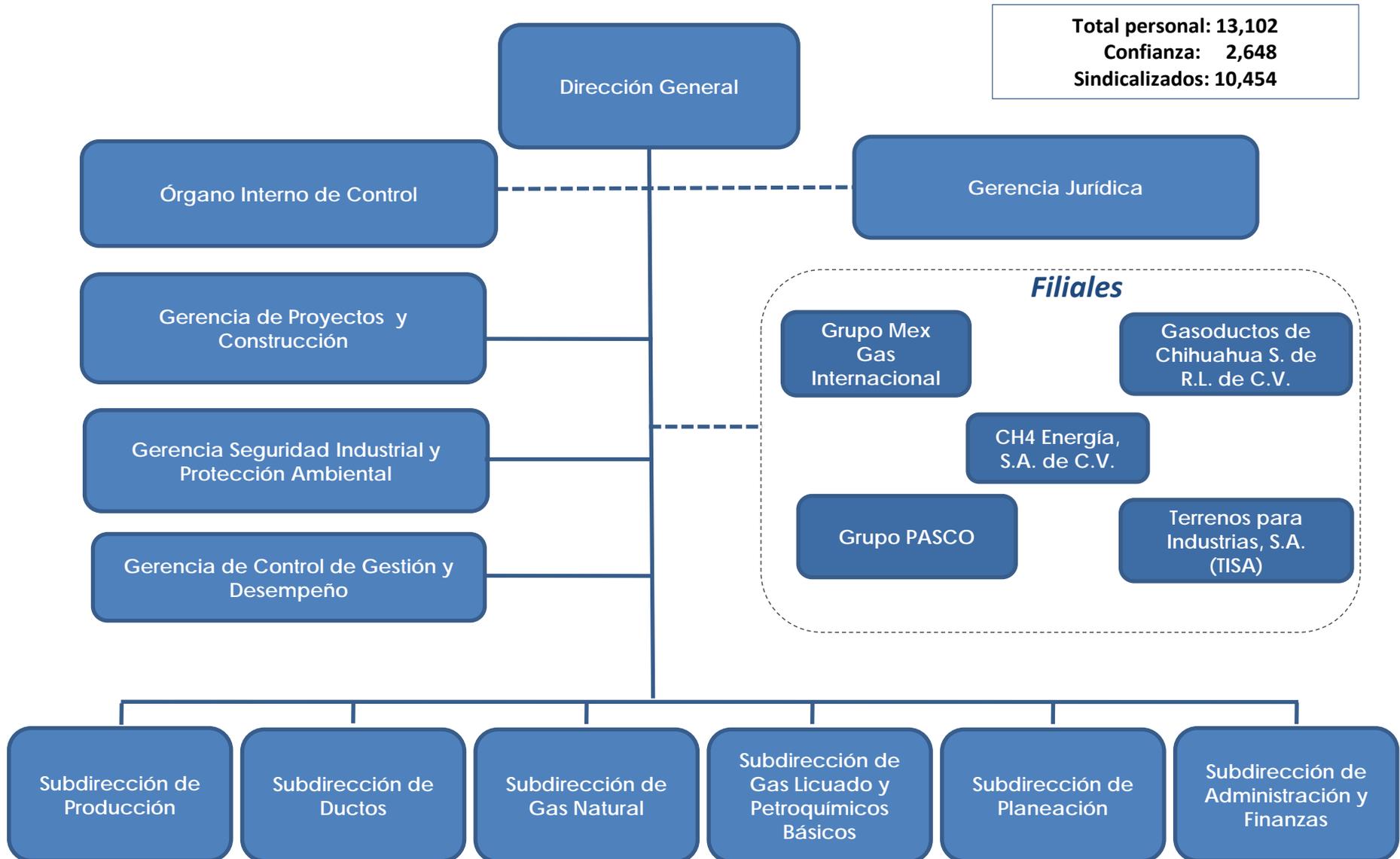
<sup>1</sup> Se presentan los datos de 2012

Fuente: Revista Expansión 500 (junio 2013)

<sup>2</sup> Estados financieros consolidados dictaminados al 31 de diciembre de 2012: [www.ri.pemex.com](http://www.ri.pemex.com), y United States Securities and Exchange Commission, 20-F, 2012, Selected Financial Data. Tipo de cambio empleado: 13.0098 pesos/USD

<sup>3</sup> Los datos se refieren al período enero-diciembre,

# Estructura organizacional



Enero-diciembre 2013

| Ingresos totales (MM pesos) |         |
|-----------------------------|---------|
| 2012                        | 184,985 |
| 2013 (enero-diciembre)      | 219,325 |

## Sectores de consumo



Gas natural  
(48%)

Ventas: 105,216 MM pesos  
Volumen: 5,736 \* MMpcd

- 40% Pemex
- 33% Sector eléctrico
- 20% Sector industrial
- 5% Comercializadores
- 2% Autogeneración



Gas LP  
(32%)

Ventas: 71,151 MM pesos  
Volumen: 284 Mbd

- 90.4% residencial, comercial e industrial<sup>1</sup>
- 9.6% automotriz<sup>1</sup>



Petroquímicos básicos  
y azufre  
(20%)

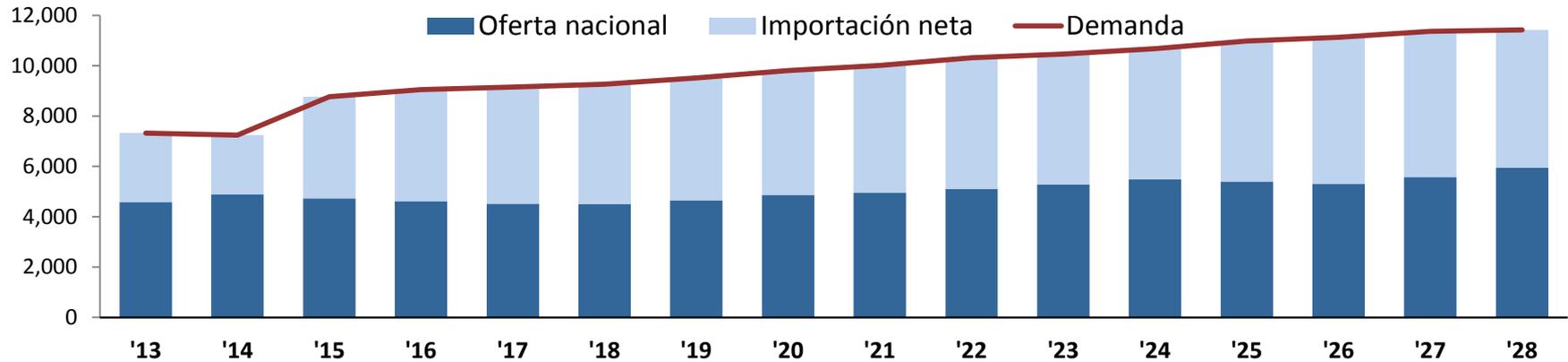
Ventas: 42,958 MM pesos  
Volumen Naftas: 74 Mbd  
Volumen Azufre: 2,752 Td  
Volumen Etano: 70 Mbd

- Industrial
- Exportación
- Interorganismos
- Petroquímica de Vinilo

<sup>1</sup> Fuente: Prospectiva del mercado de gas licuado 2012-2016.

\* Este volumen corresponde únicamente a las ventas de PGPBy no incluyen ventas de terceros.

MMpcd



TMCA

|                         |       |       |       |       |       |       |       |       |        |        |        |        |        |        |        |        |              |
|-------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------------|
| <b>Oferta nacional</b>  | 4,492 | 4,885 | 4,729 | 4,614 | 4,512 | 4,503 | 4,642 | 4,855 | 4,949  | 5,092  | 5,276  | 5,484  | 5,386  | 5,299  | 5,567  | 5,945  | <b>1.9%</b>  |
| <b>Demanda</b>          | 7,114 | 7,245 | 8,764 | 9,053 | 9,156 | 9,263 | 9,510 | 9,805 | 10,005 | 10,316 | 10,467 | 10,673 | 10,986 | 11,124 | 11,363 | 11,422 | <b>3.2%</b>  |
| <b>Importación neta</b> | 2,655 | 2,360 | 4,035 | 4,439 | 4,643 | 4,759 | 4,868 | 4,950 | 5,056  | 5,224  | 5,191  | 5,188  | 5,600  | 5,825  | 5,796  | 5,476  | <b>4.9%</b>  |
| Pemex Gas *             | 1,287 | 827   | 2,356 | 3,559 | 3,698 | 3,837 | 3,807 | 3,938 | 3,951  | 4,044  | 3,981  | 3,945  | 4,257  | 4,529  | 4,514  | 4,192  | <b>8.2%</b>  |
| Particulares            | 1,368 | 1,533 | 1,679 | 880   | 945   | 922   | 1,061 | 1,012 | 1,105  | 1,180  | 1,210  | 1,243  | 1,344  | 1,296  | 1,282  | 1,284  | <b>-0.4%</b> |

Fuente: 2013 BDI PEMEX, 2014 POFAT V\_P4\_810, 2015-2019 Escenario Oferta PEP 1B, 2020-2028 Escenario base del Ciclo de Planeación 2013.

A partir de 2015 considera 20 MMpcd en PPQ Camargo y 240 MMpcd en PPQ Cosoleacaque

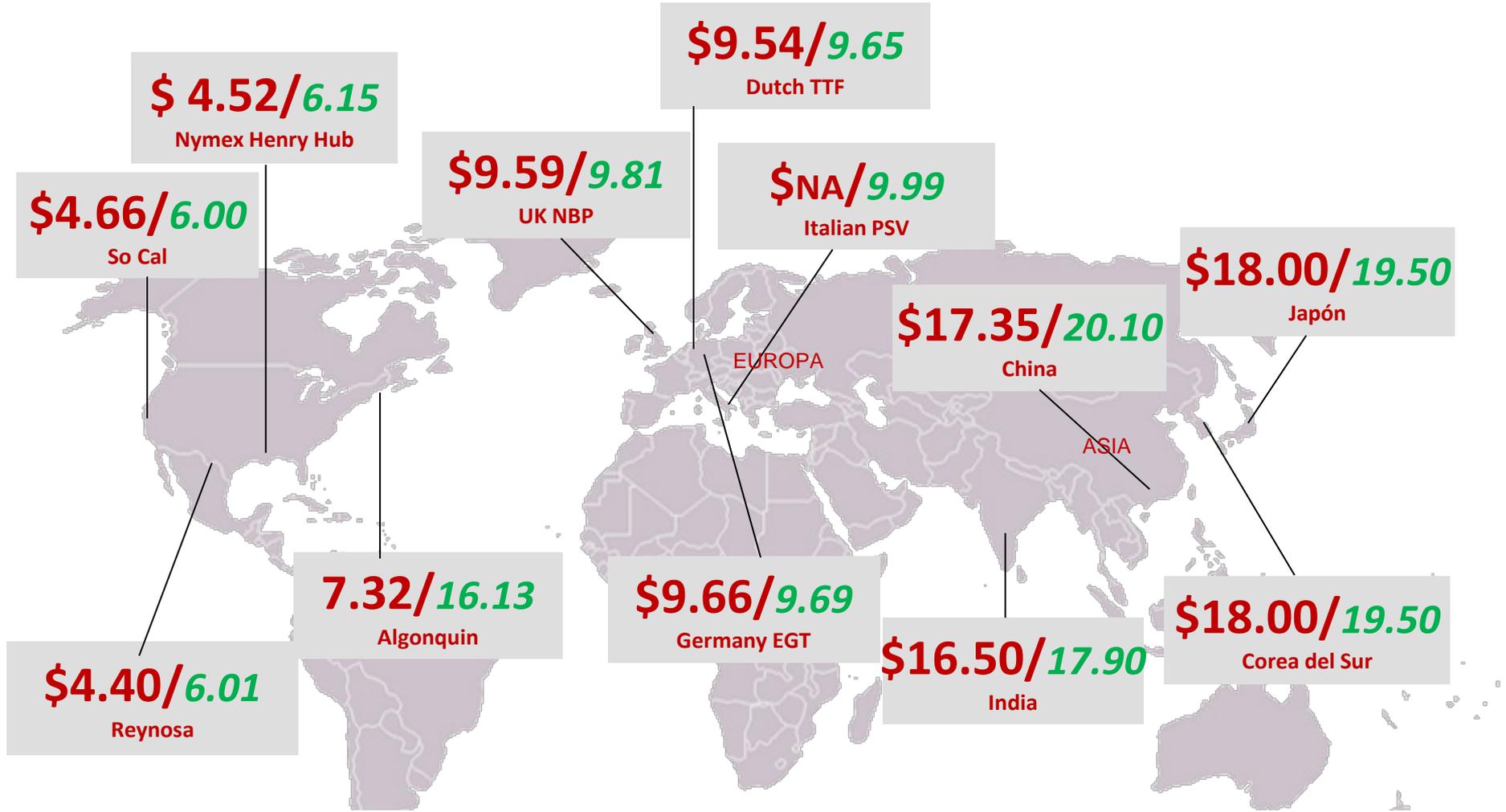
A partir de 2016 no considera GNL importado por particulares

Fuente: BDI PEMEX y Prospectiva del Mercado de Gas Natural (SENER)

\* Este volumen corresponde a la demanda total del sector (PGPB y terceros)



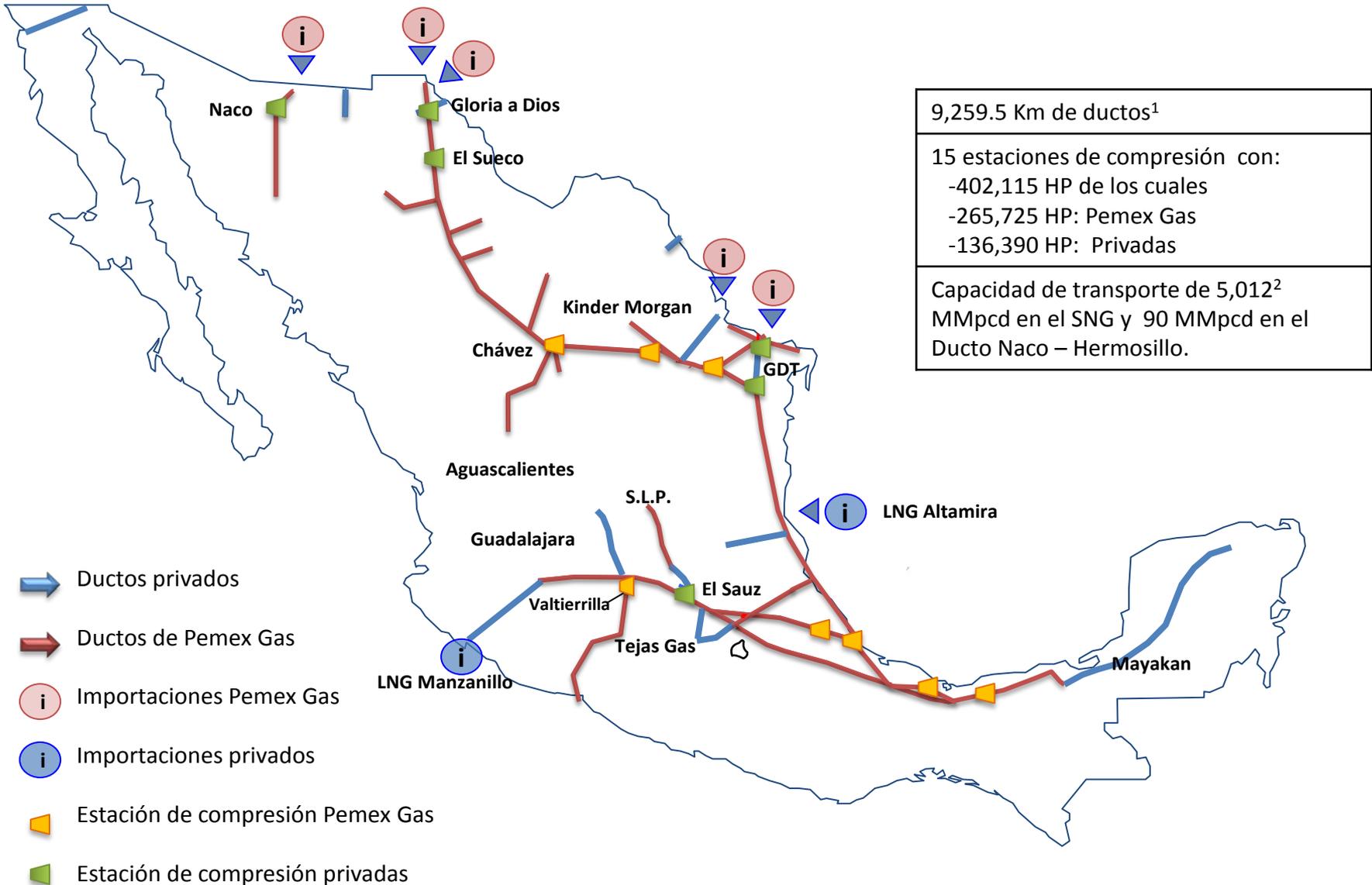
Cotizaciones al 5 de marzo de 2014 (USD/MMBtu)



\* Los precios en cursiva en verde y a la derecha de la diagonal se refieren a los vigentes una semana antes

Fuente: Elaborado por Pemex Gas y Petroquímica Básica con base en información de Platts International Gas Report.

# Infraestructura de transporte de gas natural



1 Fuente: Incluye los kilómetros reportados en la Memoria de labores 2012 (9,038 km) más el ducto de 12" Jáltipan Salina Cruz

2 Referencia: Capacidad conforme a la Resolución 204 de 2010 de la Comisión Reguladora de Energía

# Proyectos de infraestructura de transporte de gas natural al 2015

Incrementar la capacidad y flexibilidad del sistema nacional de transporte de gas natural



Agua Dulce

*NET Mexico Pipeline Partners, LLC*



Proyecto Tucson-Sásabe

*Kinder Morgan Operating LP y  
MIT Pipeline Investment Americas, Inc.*



Extensión del gasoducto de Mayakán

*GDF Suez*



Abrir nuevos mercados de gas natural

*Empresa por definir*

*En negociación*

Alianza para el Gasoducto Ramones,  
Fase II

*GDF Suez y Gasoductos de Chihuahua*



Joint Venture de MGI Supply

*Empresa por definir*

*En negociación*

Gasoductos de Chihuahua S. de R.L.  
de C.V.

*Gasoductos de Chihuahua\**



***“Pemex Gas debe ser promotor de nuevas inversiones en infraestructura y un agente de la competitividad y el crecimiento del sector industrial mexicano y la economía nacional”***

## Proyectos

## Gasoducto Nuevo Pemex-Cd. Pemex (Mayakán)

- Objetivo: Incrementar la capacidad de transporte de gas natural hacia la Península de Yucatán.
- Alcance: Contratación de 150 MMpcd de transporte.
- Inicio de operación: 2014.



## Los Ramones fase I

- Objetivo: Contratar un servicio de transporte de gas natural con capacidad máxima de 2,100 MMpcd, para asegurar la disponibilidad de transporte, principalmente hacia el centro – occidente del país.
- Alcance: Ducto de 115 km.
- Inicio de operación: 2014.



## Los Ramones fase II (Norte y Sur)

- Objetivo: Contratar servicios de transporte de gas natural con capacidad máxima de 1,430 MMpcd, que permitan satisfacer la demanda de este energético, en la región centro-occidente del país.
- Alcance: Norte: ducto de 447 km y Sur: ducto de 291 km. Inicio de operación: 2015.



## Gasoducto Agua Dulce - Frontera

- Objetivo: Importar gas natural de Estados Unidos para inyectarlo al gasoducto Frontera-Los Ramones.
- Alcance: Ducto de 200 km y con capacidad de 2,100 MMpcd.
- Inicio de operación: 2014.



## Gasoducto Tucson - Sasabe

- Objetivo: Importar gas natural de EUA para el suministro a las nuevas plantas de la Comisión Federal de Electricidad en Sonora y Sinaloa.
- Alcance: Ducto de 97 km y con capacidad máxima de 770 MMpcd.
- Inicio de operación: 2014.

