



Resultados preliminares al 31 de marzo de 2014

30 de abril de 2014

Advertencia respecto a proyecciones a futuro y nota precautoria

Variaciones

Las variaciones acumuladas o anuales se calculan en comparación con el mismo periodo del año anterior; a menos de que se especifique lo contrario.

Redondeo

Como consecuencia del redondeo de cifras, puede darse el caso de que algunos totales no coincidan exactamente con la suma de las cifras presentadas.

Información financiera

Excluyendo información presupuestal y volumétrica, la información financiera incluida en este reporte y sus respectivos anexos está basada en los estados financieros consolidados preparados conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), que PEMEX adopta a partir del 1 de enero de 2012. La información relevante a periodos anteriores ha sido ajustada en ciertas partidas con el fin de hacerla comparable con la información financiera consolidada bajo las NIIF. Para mayor información en cuanto a la adopción de las NIIF, por favor consultar la Nota 23 a los estados financieros consolidados incluidos en la Forma 20-F 2012 de Petróleos Mexicanos registrada ante la Securities and Exchange Commission (SEC) el 30 de abril de 2013. El EBITDA es una medida no contemplada en las NIIF emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). La conciliación del EBITDA se muestra en el Cuadro 33 de los respectivos anexos al reporte. La información presupuestal está elaborada conforme a las Normas Gubernamentales, por lo que no incluye a las compañías subsidiarias de Petróleos Mexicanos.

Conversiones cambiarias

Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los E.U.A. se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 31 de marzo de 2014 de MXN 13.0837 = USD 1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o puedan convertirse en dólares de los E.U.A. al tipo de cambio utilizado.

Régimen fiscal

A partir del 1 de enero de 2006 el esquema de contribuciones de Pemex - Exploración y Producción (PEP) quedó establecido en la Ley Federal de Derechos. El del resto de los Organismos Subsidiarios continúa establecido en la Ley de Ingresos de la Federación. El derecho principal en el régimen fiscal actual de PEP es el Derecho Ordinario sobre Hidrocarburos (DOSHS), cuya base gravable es un cuasi rendimiento de operación. Adicionalmente al pago del DOSHS, PEP paga otros derechos.

El Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) aplicable a gasolinas y diésel de uso automotriz se establece en la Ley de Ingresos de la Federación del ejercicio correspondiente. Si el "precio al público" es mayor que el "precio productor", el IEPS lo paga el consumidor final de gasolinas y diésel para uso automotriz; en caso contrario, el IEPS lo absorbe la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) y lo acredita a Pemex - Refinación (PR), quien es un intermediario entre la SHCP y el consumidor final. La diferencia entre el "precio al público", o "precio final", y el "precio productor" de gasolinas y diésel es, principalmente, el IEMXNS "El precio al público", o "precio final", de gasolinas y diésel lo establece la SHCP. El "precio productor" de gasolinas y diésel de PR está referenciado al de una refinería eficiente en el Golfo de México. Desde 2006 si el "precio final" es menor al precio productor, la SHCP acredita a PR la diferencia entre ambos. El monto de acreditación del IEPS se presenta en devengado, mientras que la información generalmente presentada por la SHCP es en flujo.

Reservas de hidrocarburos

De conformidad con el artículo 10 del Reglamento de la Ley Reglamentaria del artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo, (i) los reportes de cuantificación de reservas elaborados por Petróleos Mexicanos deben ser aprobados por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH); y (ii) la Secretaría de Energía registrará y dará a conocer las reservas de hidrocarburos de México con base en la información proporcionada por la CNH. Estos procesos actualmente están en ejecución.

Al 1 de enero de 2012, la Comisión de Valores de los Estados Unidos de América (SEC) modificó sus lineamientos y ahora permite que, en los registros ante la SEC de empresas de crudo y gas, se revelen no sólo reservas probadas, sino también reservas probables y posibles. Sin embargo, cualquier descripción presentada en este documento de las reservas probables o posibles, no necesariamente deben coincidir con los límites de recuperación contenidos en las nuevas definiciones establecidas por la SEC. Asimismo, los inversionistas son invitados a considerar cuidadosamente la divulgación de la información en la Forma 20-F y en el reporte anual a la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (CNBV), disponibles en nuestro portal www.pemex.com.

Proyecciones a futuro

Este documento contiene proyecciones a futuro, las cuales se pueden realizar en forma oral o escrita en nuestros reportes periódicos a la CNBV y a la SEC, en nuestras declaraciones, en memorándums de venta y prospectos, en publicaciones y otros materiales escritos, y en declaraciones verbales a terceros realizadas por nuestros directores o empleados. Podríamos incluir proyecciones a futuro que describan, entre otras:

- Actividades de exploración y producción;
- Actividades de importación y exportación;
- Proyecciones de inversión y costos; compromisos; costos; ingresos; liquidez; etc.

Los resultados pueden diferir materialmente de aquellos proyectados como resultado de factores fuera de nuestro control. Estos factores pueden incluir, mas no están limitados a:

- Cambios en los precios internacionales del crudo y gas natural;
- Efectos causados por nuestra competencia;
- Limitaciones en nuestro acceso a recursos financieros en términos competitivos;
- Eventos políticos o económicos en México, incluyendo posibles acontecimientos relacionados a la implementación del Decreto de la Reforma Energética;
- Desarrollo de eventos que afecten el sector energético y;
- Cambios en la regulación.

Por ello, se debe tener cautela al utilizar las proyecciones a futuro. En cualquier circunstancia estas declaraciones solamente se refieren a su fecha de elaboración y no tenemos obligación alguna de actualizar o revisar cualquiera de ellas, ya sea por nueva información, eventos futuros, entre otros. Estos riesgos e incertidumbres están detallados en la versión más reciente del Reporte Anual registrado ante la CNBV que se encuentra disponible en el portal de la Bolsa Mexicana de Valores (www.bmv.com.mx) y en la versión más reciente de la Forma 20-F de Petróleos Mexicanos registrada ante la SEC (www.sec.gov). Estos factores pueden provocar que los resultados realizados difieran materialmente de cualquier proyección.

PEMEX

Petróleos Mexicanos, sus Organismos Subsidiarios y sus Compañías Subsidiarias (PEMEX) conforman la empresa mexicana de petróleo y gas. Creada en 1938, es productor exclusivo de los recursos petroleros y de gas en México. Sus organismos subsidiarios son Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex- Petroquímica. La principal compañía subsidiaria es PMI Comercio Internacional, S.A. de C.V.

Entorno

Exploración y producción

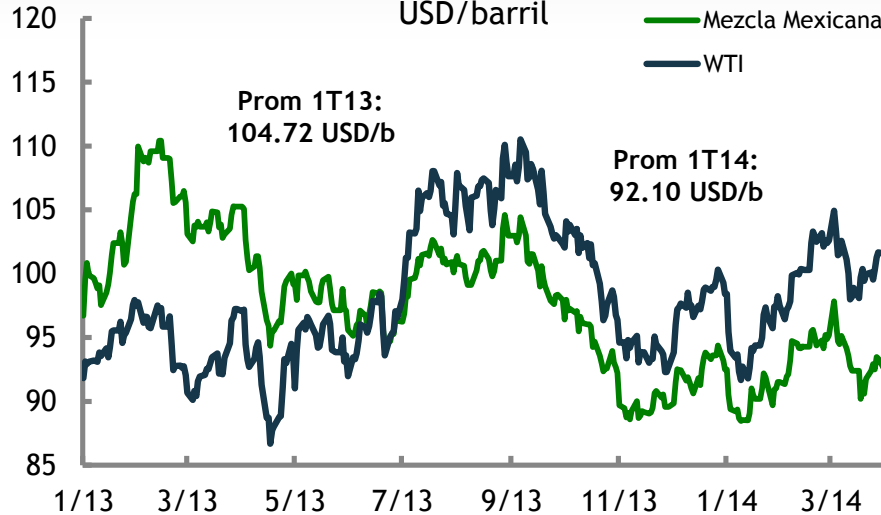
Organismos industriales

Resultados financieros

Preguntas y respuestas

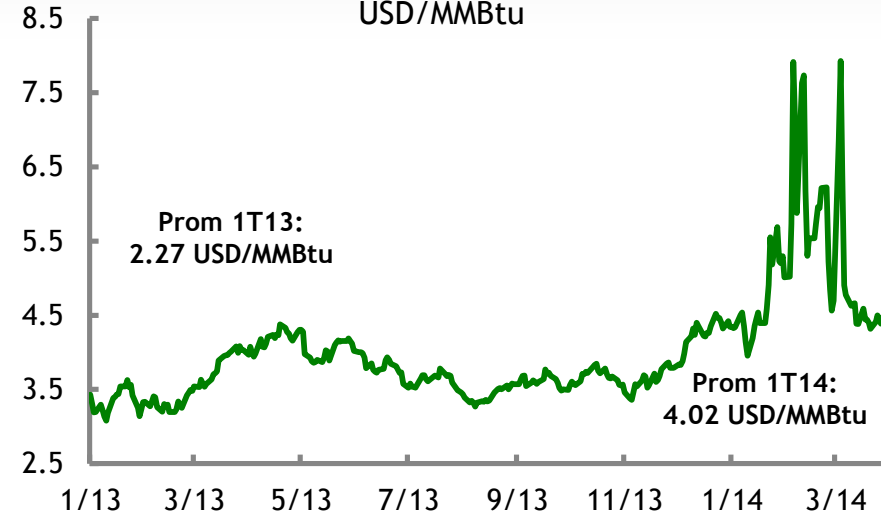
Precios del Crudo

USD/barril



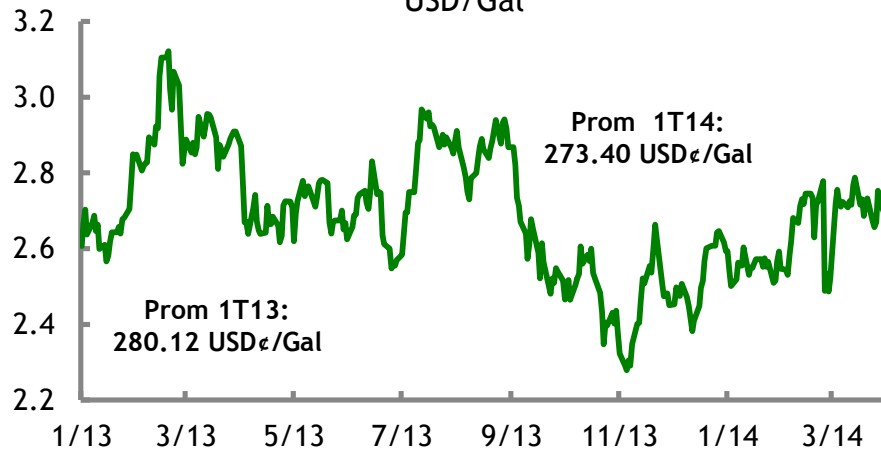
Precios del Gas Natural

USD/MMBtu



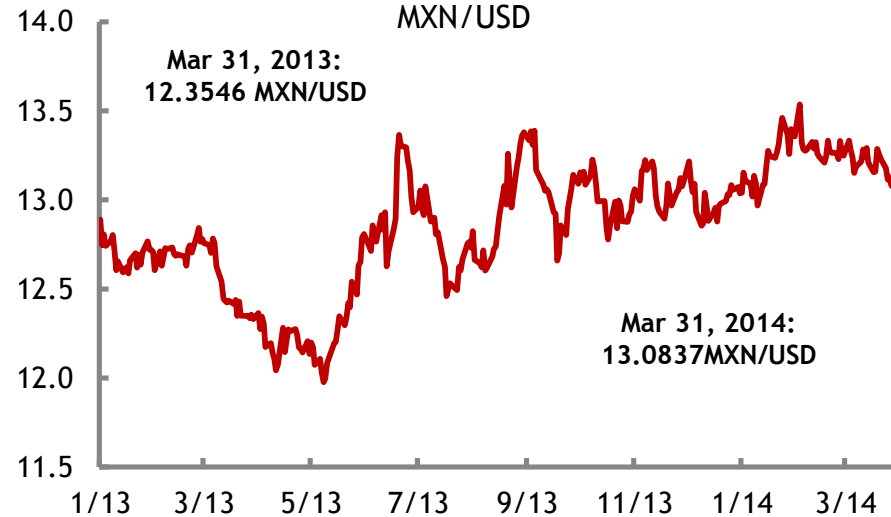
Precios de la Gasolina Regular en la Costa Norte del Golfo de Mexico

USD/Gal



Tipo de Cambio

MXN/USD



Entorno

Exploración y producción

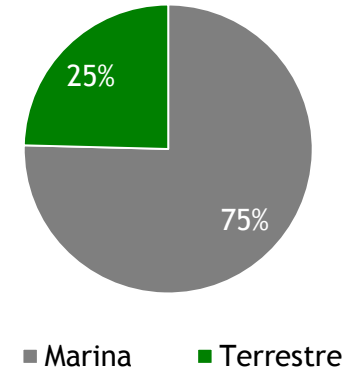
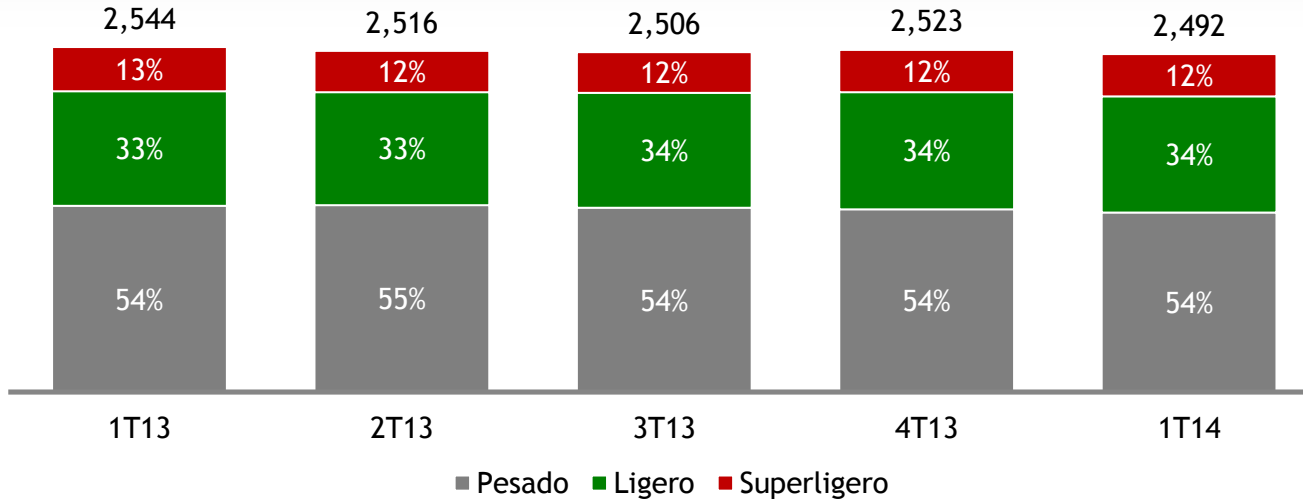
Organismos industriales

Resultados financieros

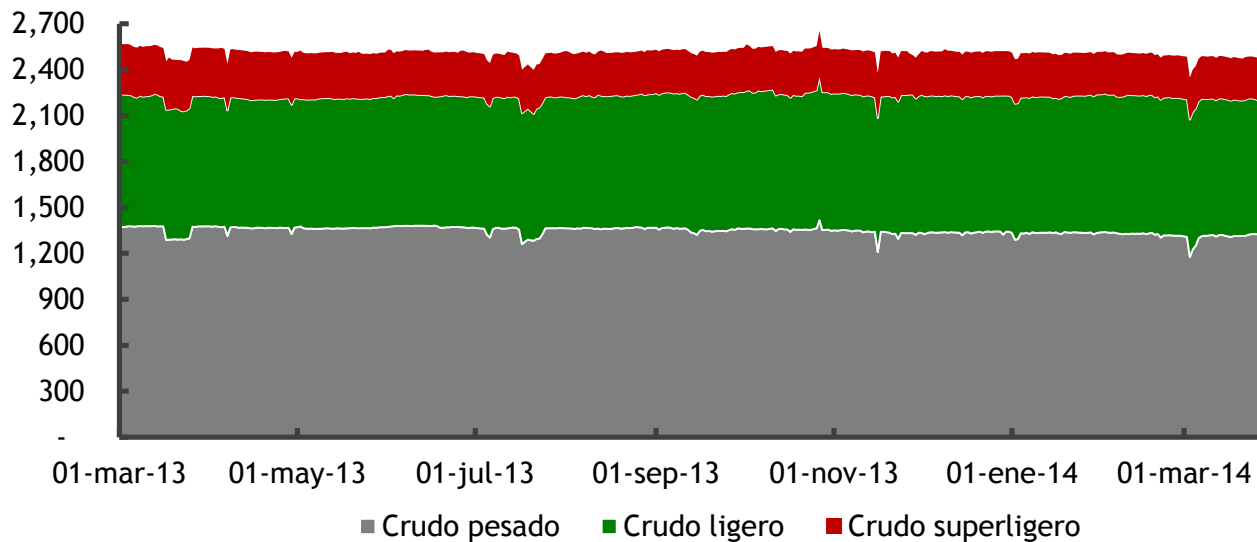
Preguntas y respuestas

Producción de crudo

Mbd



Producción diaria

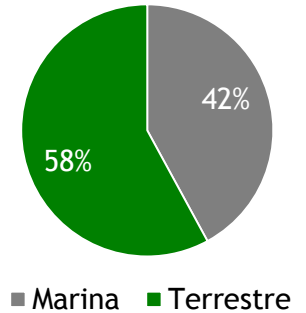
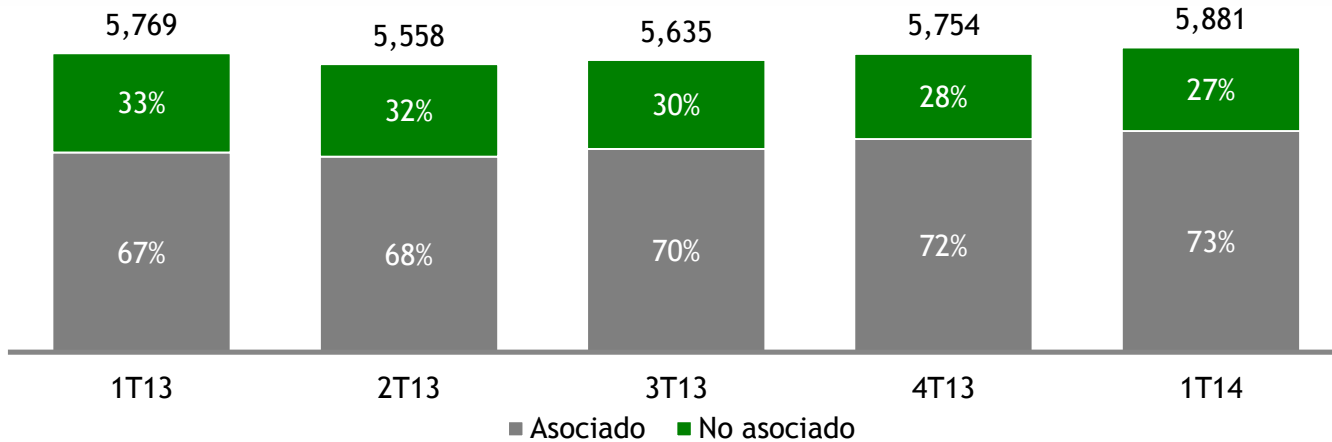


- En el primer trimestre de 2014 la producción de crudo promedió 2,492 Mbd.

Producción de gas natural

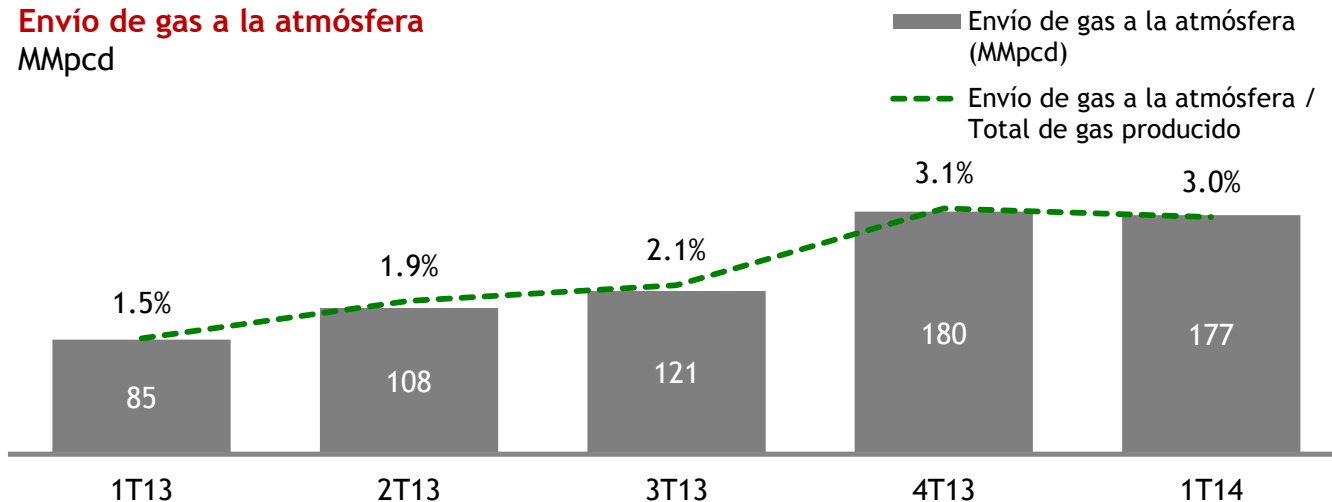
Producción de gas natural¹

MMpcd



Envío de gas a la atmósfera

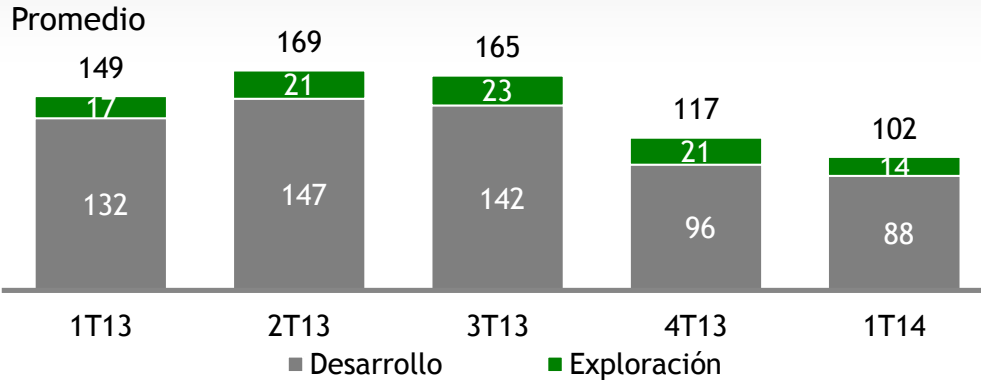
MMpcd



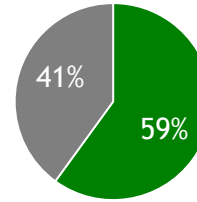
- El aprovechamiento de gas natural en el primer trimestre de 2014 fue de 97.0%

Infraestructura de operación

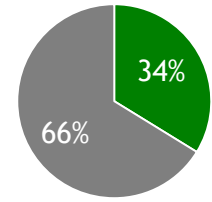
Equipos de perforación



Exploración



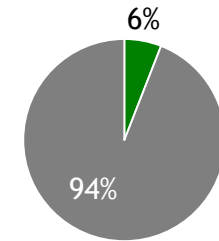
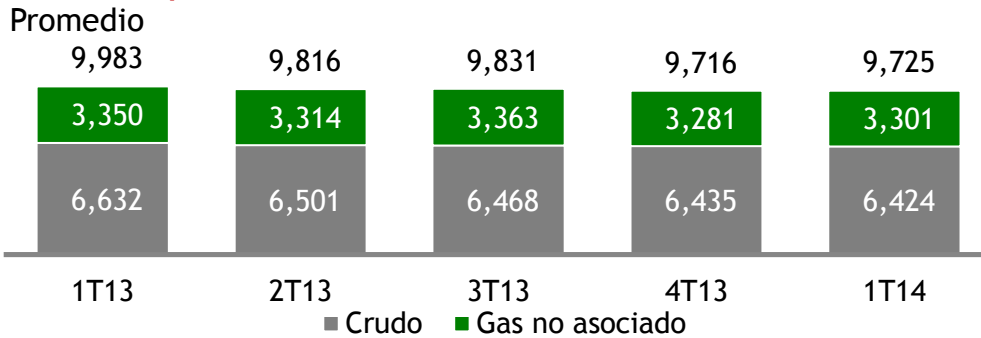
Desarrollo



■ Marinos ■ En tierra

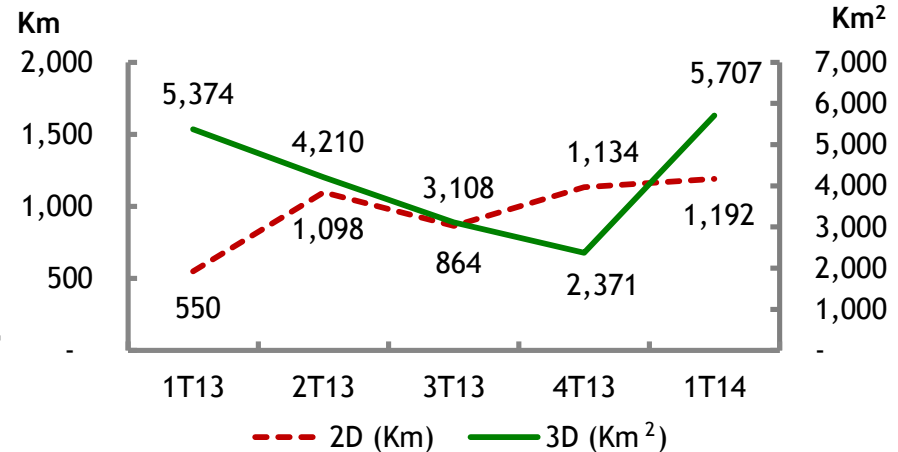
■ Marinos ■ En tierra

Pozos en operación

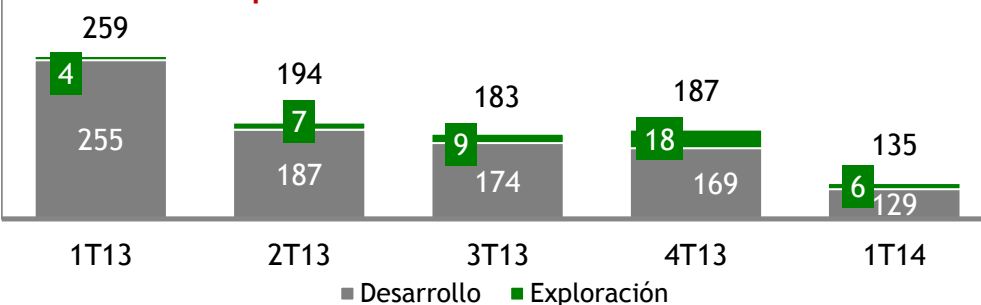


■ Marinos
■ En tierra

Información sísmica



Terminación de pozos



Entorno

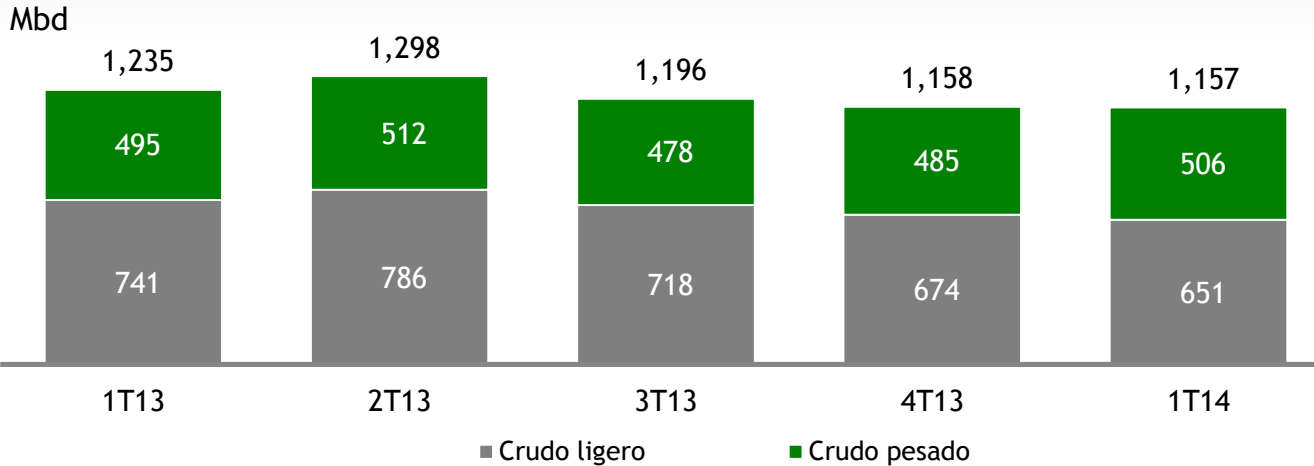
Exploración y producción

Organismos industriales

Resultados financieros

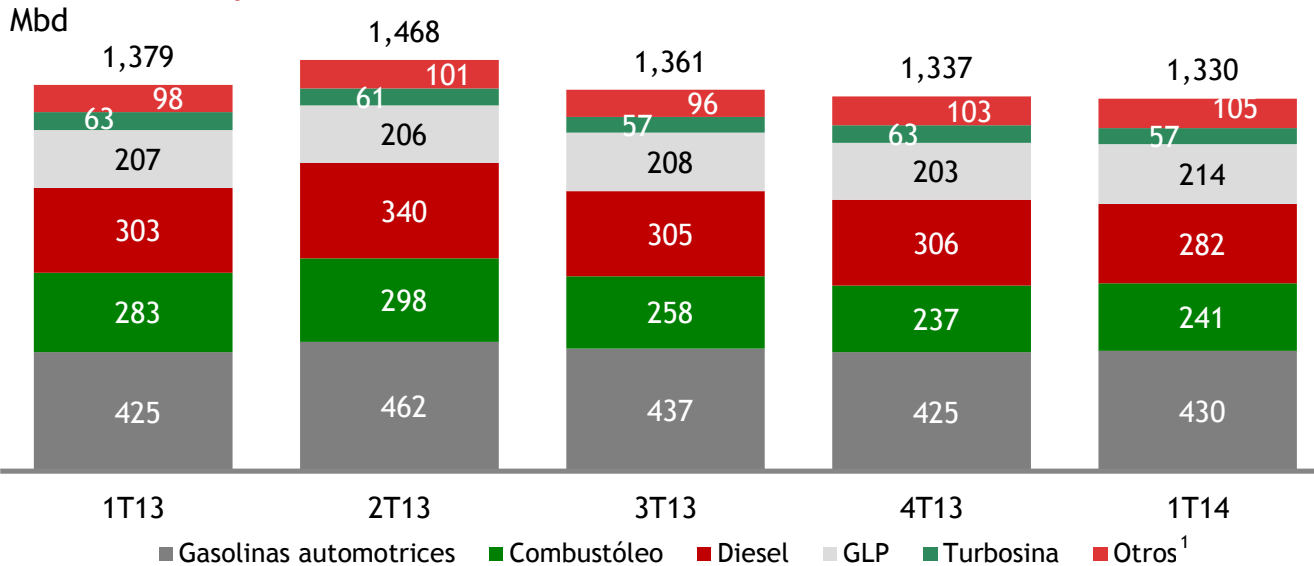
Preguntas y respuestas

Proceso de crudo



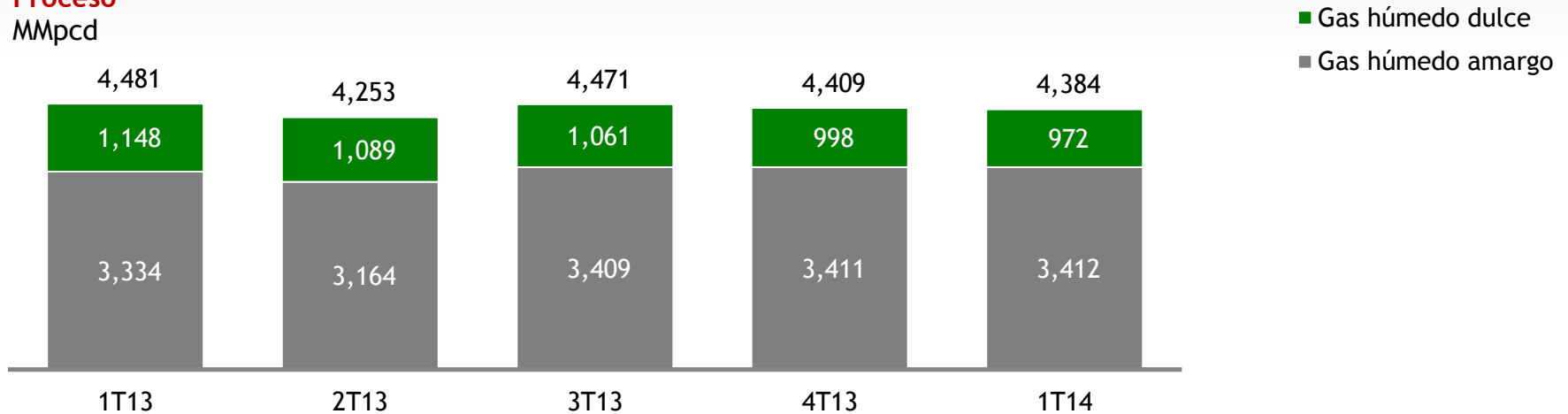
El proceso de crudo y la producción de petrolíferos fueron de 1,157 Mbd y a 1,330 Mbd, respectivamente.

Producción de petrolíferos

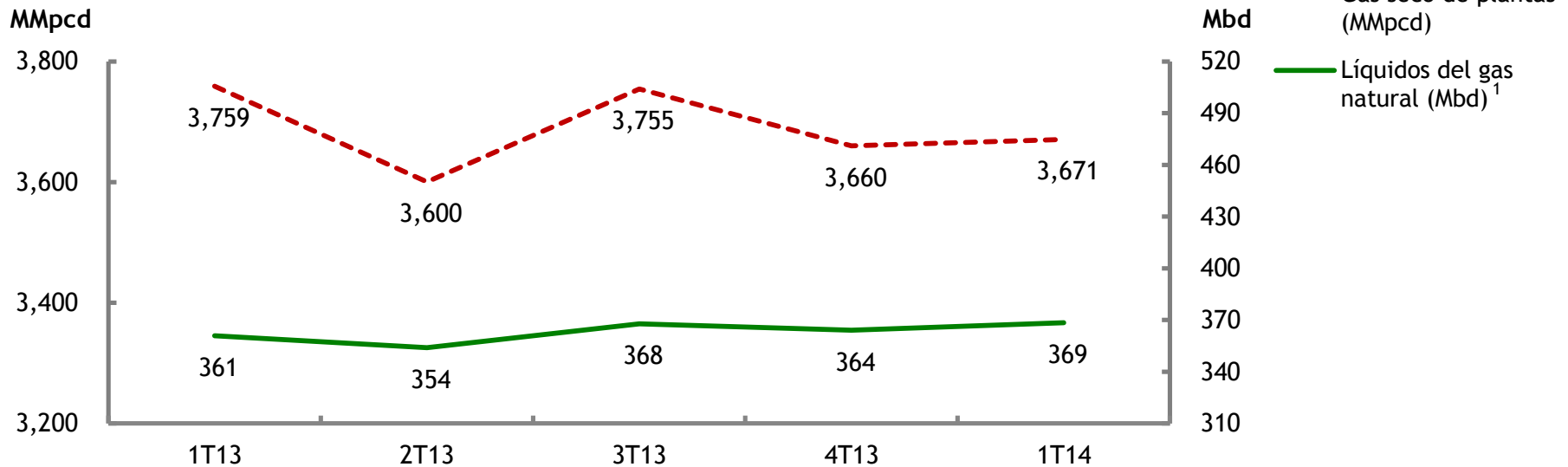


Proceso de gas natural y producción de gas seco y de líquidos del gas natural

Proceso MMpcd

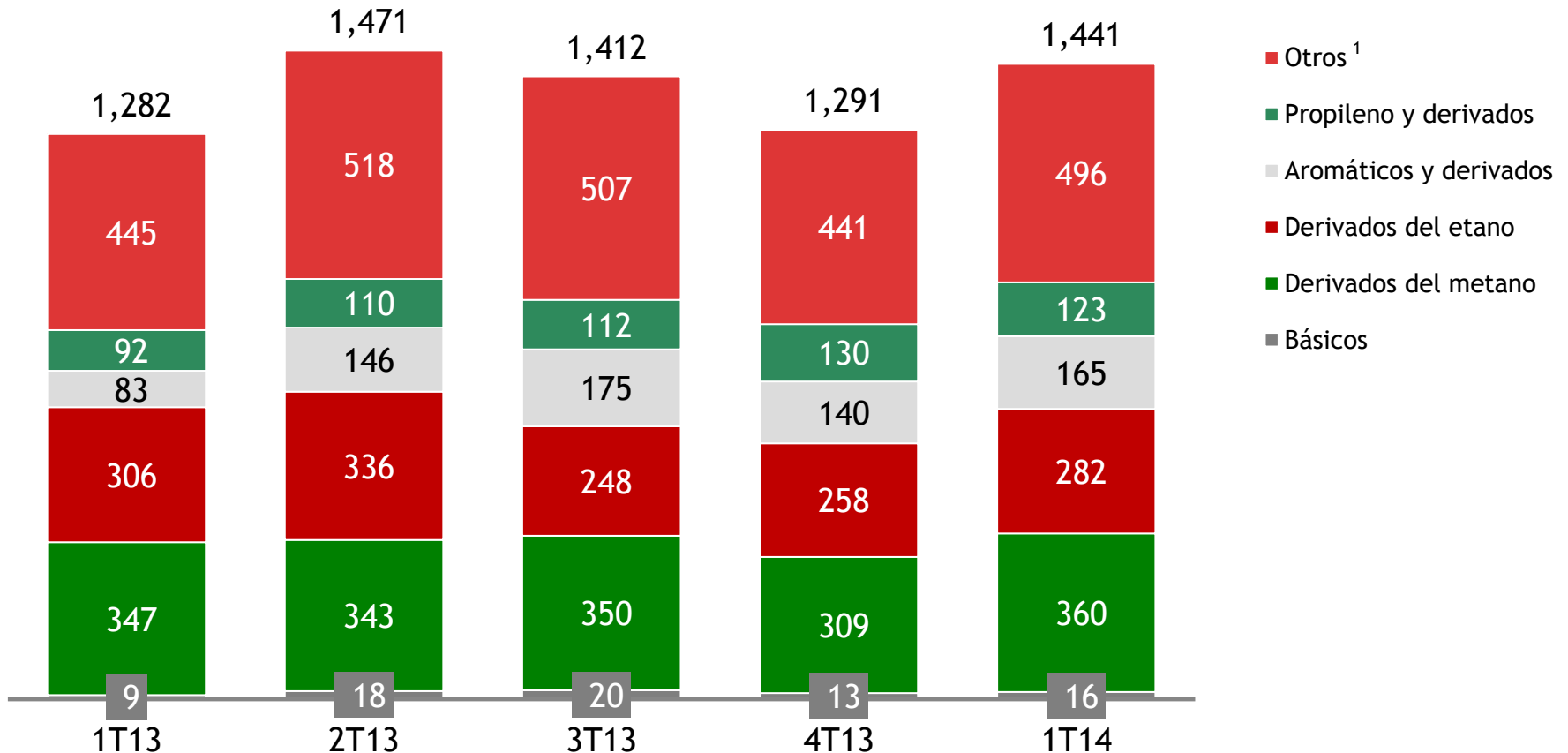


Producción



Producción de petroquímicos

Mt



Entorno

Exploración y producción

Organismos industriales

Resultados financieros

Preguntas y respuestas

Principales resultados financieros 1T14

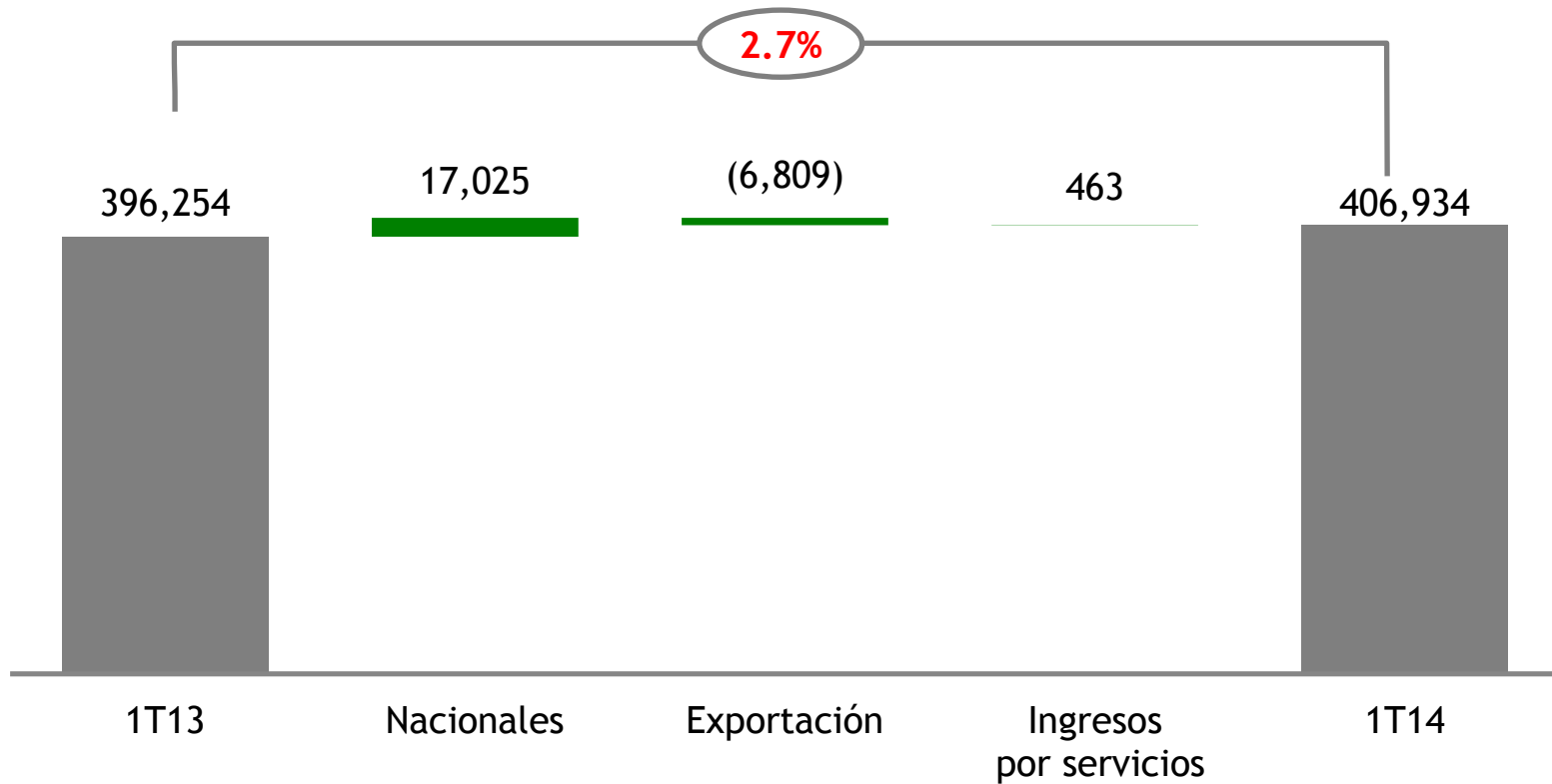
	1T13	1T14		1T13 ³	1T14
	Miles de millones de MXN		Variación	Miles de millones de USD	
Ventas totales ¹	396.3	406.9	2.7%	32.0	31.1
Rendimiento bruto	192.4	196.6	2.2%	15.6	15.0
Rendimiento de operación	201.5	181.2	-10.1%	16.3	13.8
Rendimiento antes de Impuestos y derechos	219.8	174.2	-20.8%	17.8	13.3
Impuestos y derechos	224.2	210.1	-6.3%	19.2	16.1
Rendimiento (pérdida) neto	(4.4)	(35.9)		(0.4)	(2.7)
EBITDA ²	268.6	249.4	-7.1%	21.7	19.1

(1) Excluye IEPS.

(2) Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización.

(3) Al tipo de cambio de cierre al 31 de marzo de 2013: MXN 12.3546 por USD.

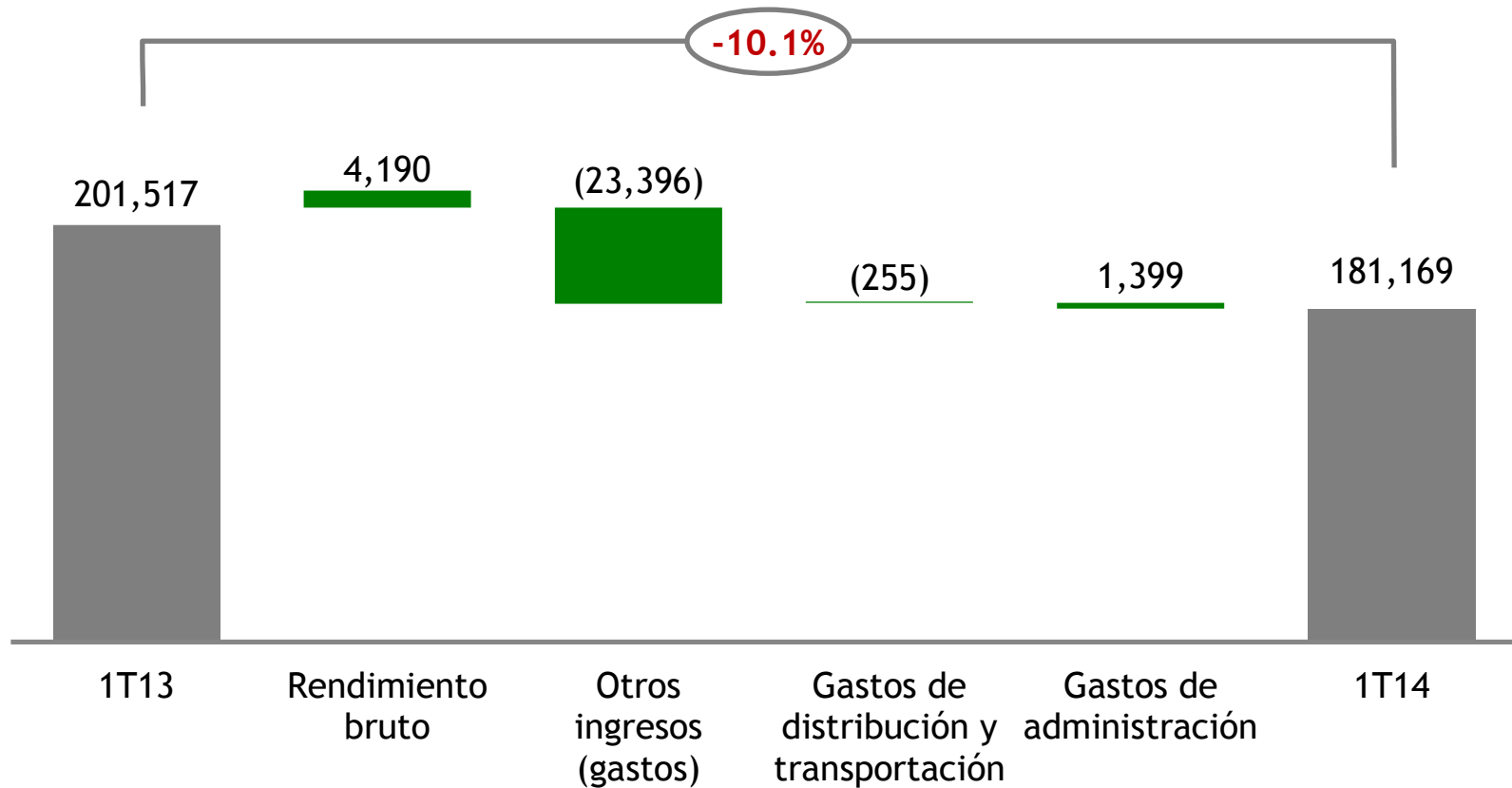
Millones de MXN



Rendimiento de operación

Evolución 1T13 a 1T14

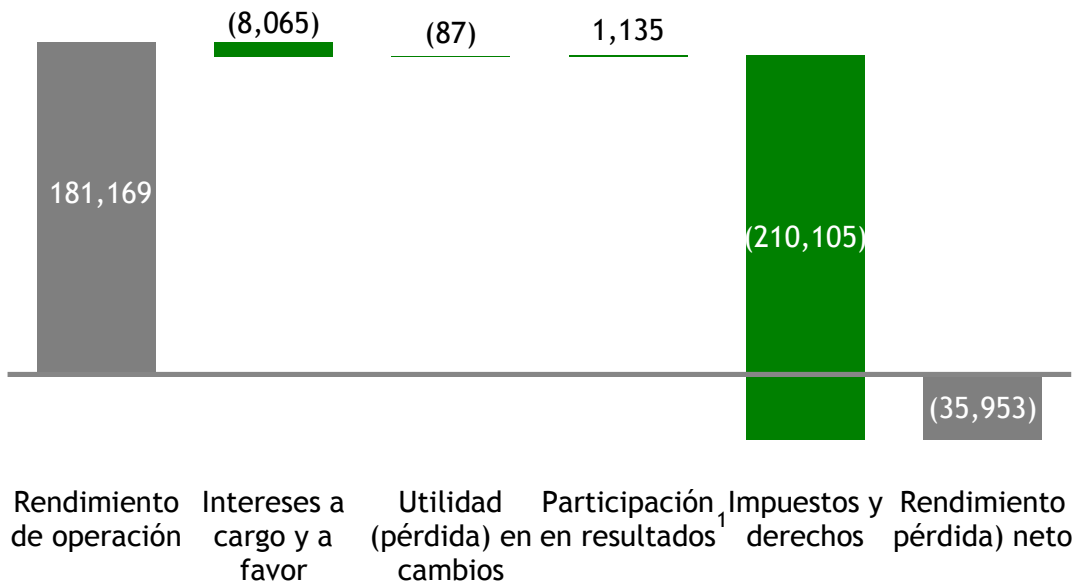
Millones de MXN



Rendimiento neto y Utilidad integral

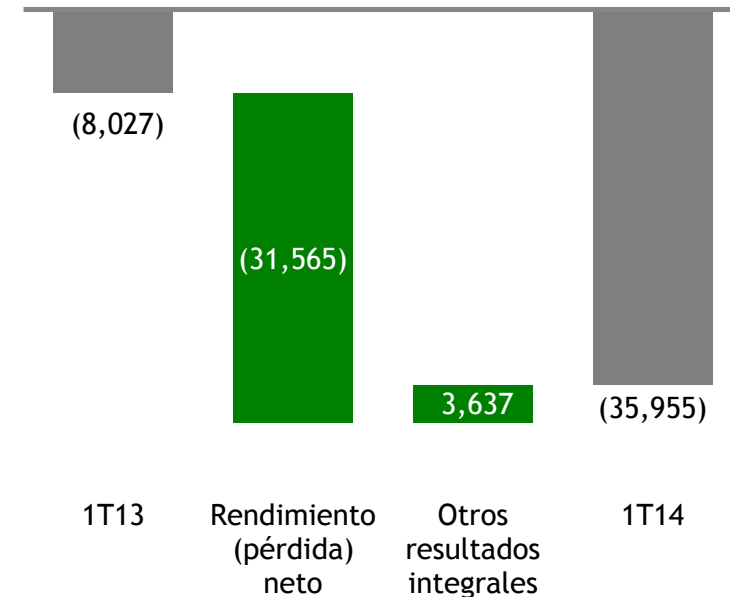
Composición del Rendimiento neto 1T-14

Millones de MXN



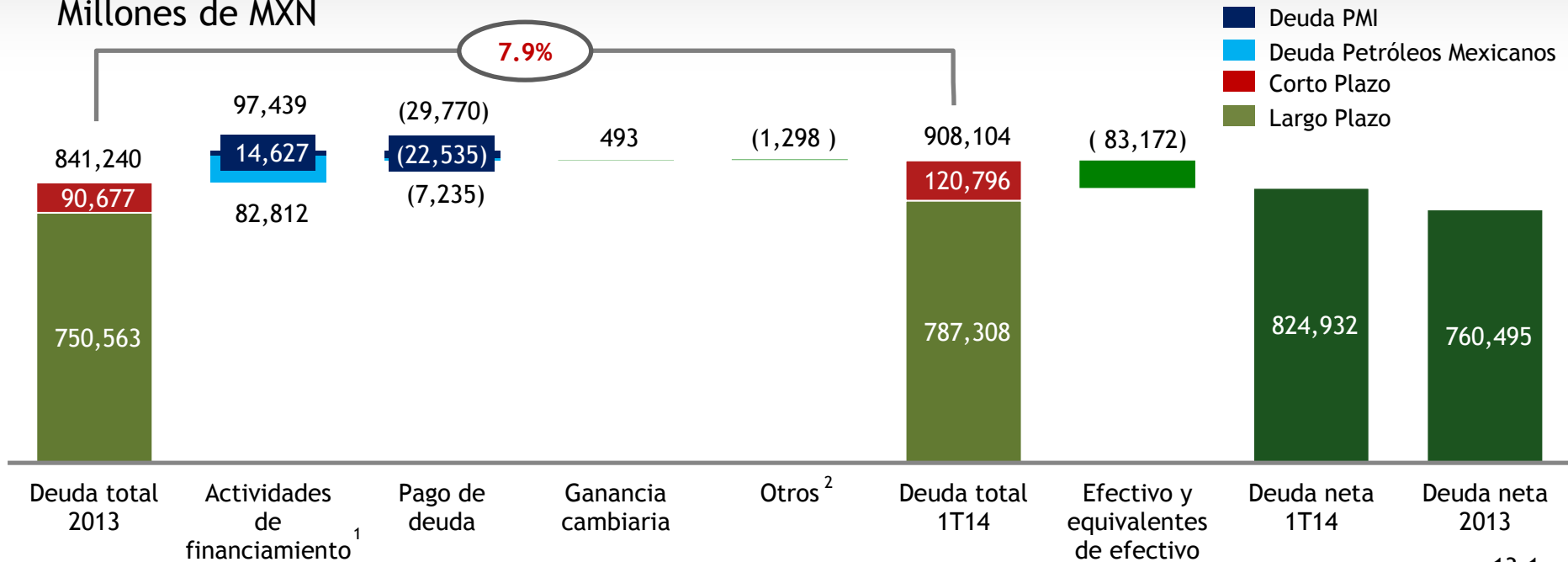
Evolución 1T13-1T14 de Utilidad integral

Millones de MXN



Deuda consolidada al 31 de marzo de 2014

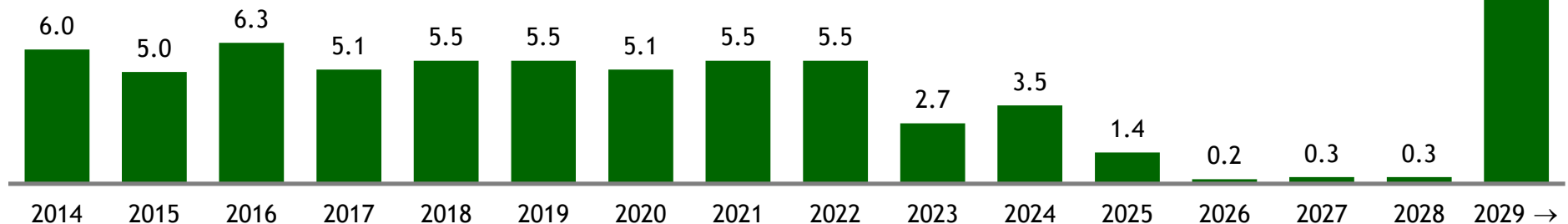
Millones de MXN



Perfil de vencimientos - Deuda consolidada¹

Deuda al 31 de marzo de 2014

Miles de millones de USD

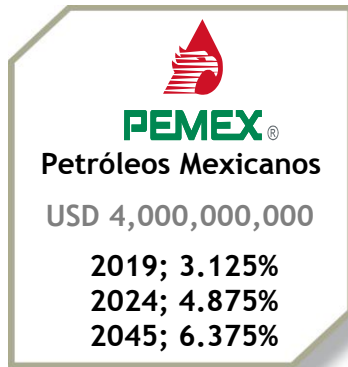


(1) Incluye Contratos de Obra Pública Financiada.

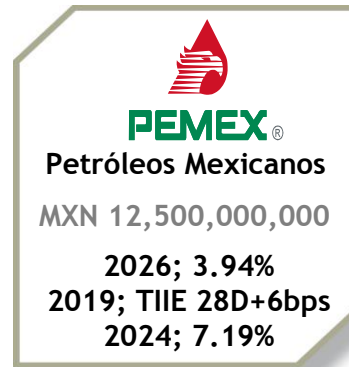
(2) Incluye intereses devengados, comisiones y gastos por emisión de deuda, pérdidas sobre par y costo amortizado.

Emisiones y líneas de crédito

Enero 23, 2014



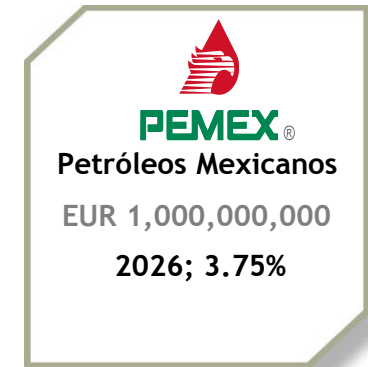
Enero 30, 2014



Marzo 21, 2014

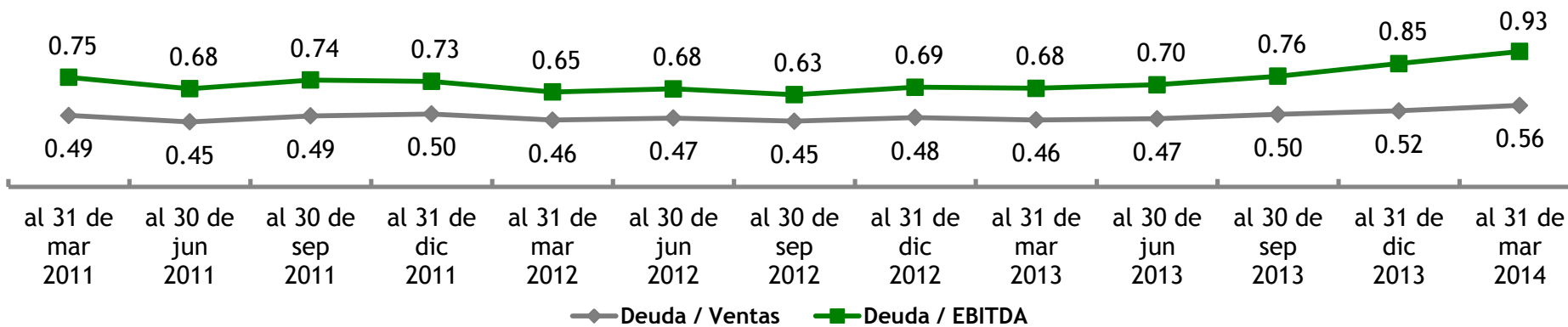


Abril 16, 2014



1T14

2T14



- La producción total de hidrocarburos promedió 3,643 Mbpced.
- La producción de crudo promedió 2,492 Mbd.
- Las ventas totales ascendieron a MXN 406.9 miles de millones.
- Los impuestos y derechos causados alcanzaron MXN 210.1 miles de millones.
- La carga fiscal representó 121% del rendimiento antes de impuestos y derechos.
- El EBITDA fue de MXN 249.4 miles de millones.
- El múltiplo de deuda sobre EBITDA fue de 0.93 veces.

Entorno

Exploración y producción

Organismos industriales

Resultados financieros

Preguntas y respuestas



Relación con Inversionistas

(+52 55) 1944 - 9700

ri@pemex.com

 [@PEMEX_RI](https://twitter.com/PEMEX_RI)