



# Resultados preliminares al segundo trimestre de 2013

26 de julio, 2013

# Advertencia respecto a proyecciones a futuro y nota precautoria (1/2)

## 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 auditados 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 inaudita bajo las NIIF. Para mayor información en cuanto a la adopción de las NIIF, por favor consultar la Nota 20 a los estados financieros consolidados incluidos en la forma 20-F registrada ante la SEC el 30 de abril de 2012. El EBITDA es una medida no contemplada en las NIIF emitidas por el CINIF. La conciliación del EBITDA se muestra en el Cuadro [34] 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 30 de junio de 2013 de Ps. 12.9502 = U.S.\$ 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 (DOSH), cuya base gravable es un cuasi rendimiento de operación. Adicionalmente al pago del DOSH, PEP paga otros derechos.
- El Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) aplicable a gasolinas y diesel 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 diesel para uso automotriz; en caso contrario, el IEPS lo absorbe la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) y lo acredita a PEMEX, 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 diesel es, principalmente, el IEPS. El precio al público, o precio final, de gasolinas y diesel lo establece la SHCP. El precio productor de gasolinas y diesel de PEMEX 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 PEMEX 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.

## Reservas de hidrocarburos

- Al 1 de enero de 2010, la 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. Adicionalmente, las reservas probables y posibles presentadas en este documento no necesariamente concuerdan 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 Bancaria y de Valores, disponible en nuestro portal [www.pemex.com](http://www.pemex.com) o en Marina Nacional 329, Piso 38, Col. Petróleos Mexicanos, Cd. de México, 11311 o en el (52 55) 1944 9700. Esta forma también puede ser obtenida directamente de la SEC llamando al 1-800-SEC-0330..

## Proyecciones a futuro

- Este documento contiene proyecciones a futuro. Se pueden realizar proyecciones a futuro en forma oral o escrita en nuestros reportes periódicos a la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (CNBV) y a la Comisión de Valores de los Estados Unidos de América (SEC, por sus siglas en inglés), en nuestro reporte anual, 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; 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;
  - 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](http://www.bmv.com.mx)) y en la versión más reciente de la Forma 20-F de PEMEX registrada ante la SEC de EUA ([www.sec.gov](http://www.sec.gov)). Estos factores pueden provocar que los resultados realizados difieran materialmente de cualquier proyección.

## PEMEX

- PEMEX es la empresa mexicana de petróleo y gas. Creada en 1938, es el 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.

## Principales aspectos

Exploración y producción

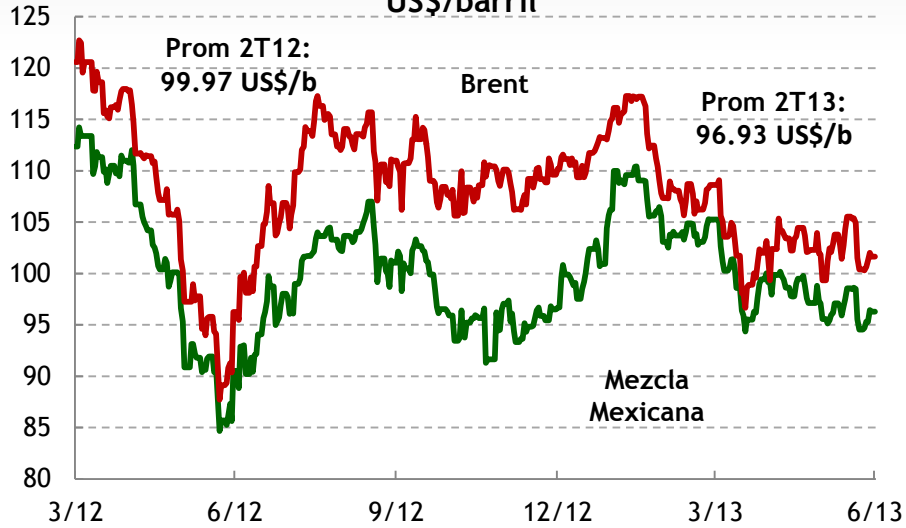
Organismos industriales

Resultados financieros

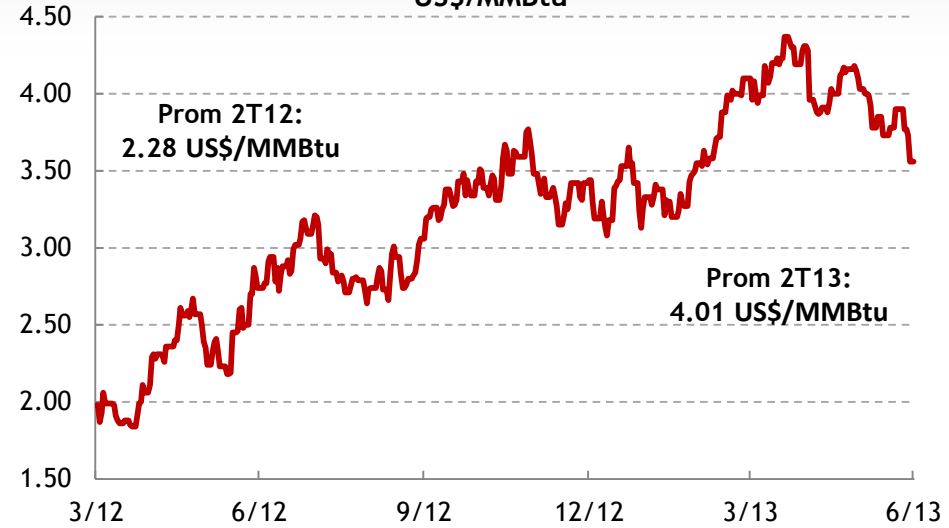
Preguntas y respuestas

- Los ingresos totales ascendieron a Ps. 393.2 miles de millones.
- El costo de ventas disminuyó 12.2%.
- La producción de hidrocarburos promedió 3,644 Mbpced.
- La producción de crudo promedió 2,516 Mbd.
- Los impuestos causados durante el periodo alcanzaron Ps. 208.3 miles de millones.
- Durante el trimestre, el EBITDA fue de Ps. 265 miles de millones.

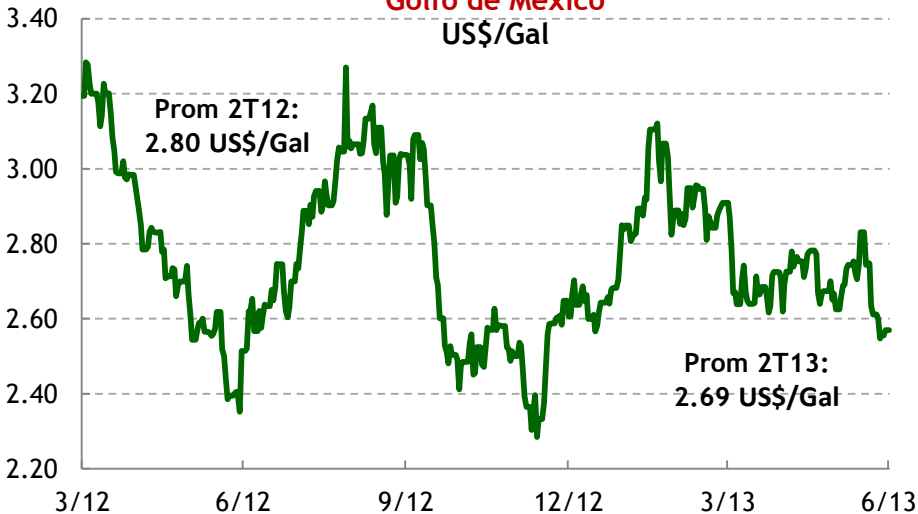
**Precios del Crudo**  
US\$/barril



**Precios del Gas Natural**  
US\$/MMBtu



**Precios de la Gasolina Regular en la Costa Norte del Golfo de Mexico**  
US\$/Gal



**Tipo de Cambio**  
Ps./US\$



Principales aspectos

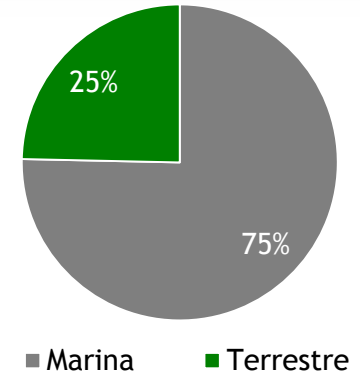
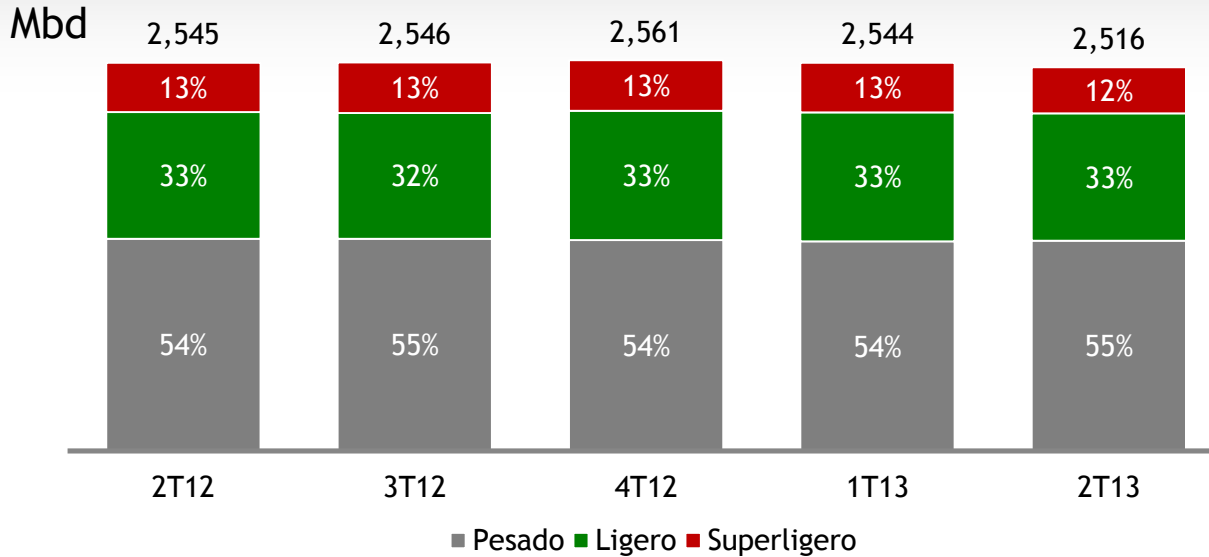
**Exploración y producción**

Organismos industriales

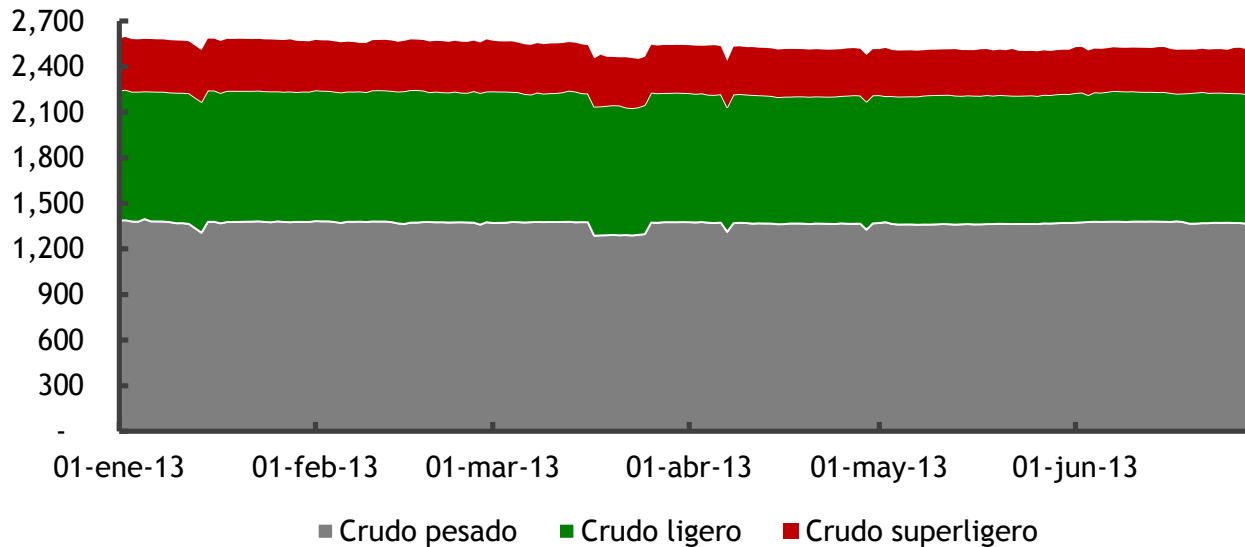
Resultados financieros

Preguntas y respuestas

# Producción de crudo



## Producción diaria



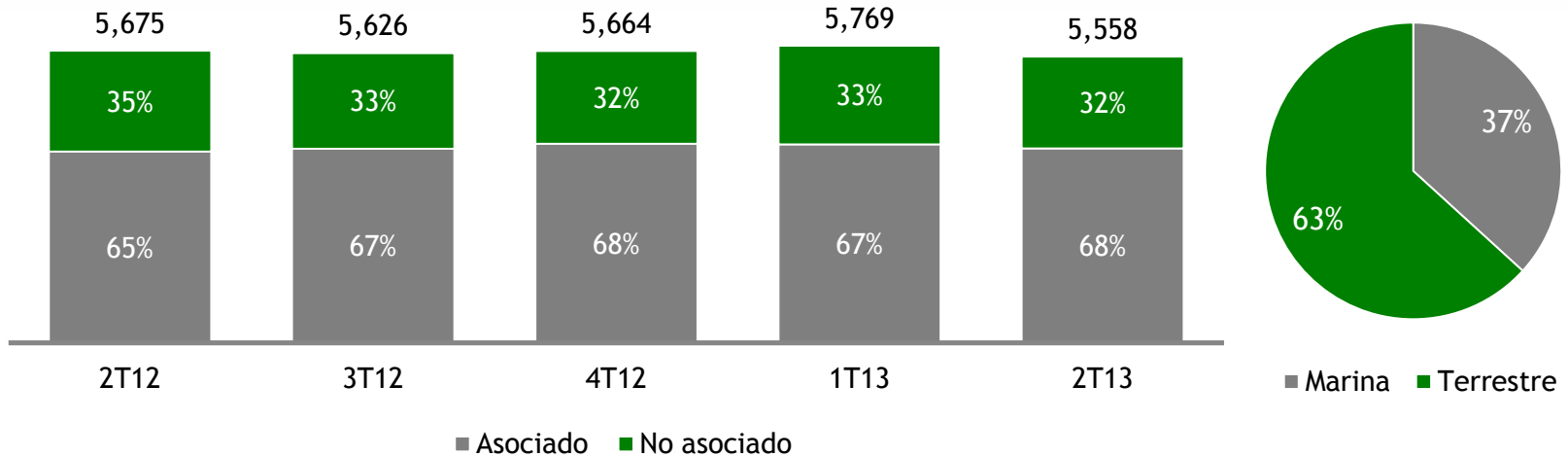
- Durante el segundo trimestre de 2013 la producción de crudo promedió 2,516 Mbd



# Producción de Gas Natural

## Producción de gas natural<sup>1</sup>

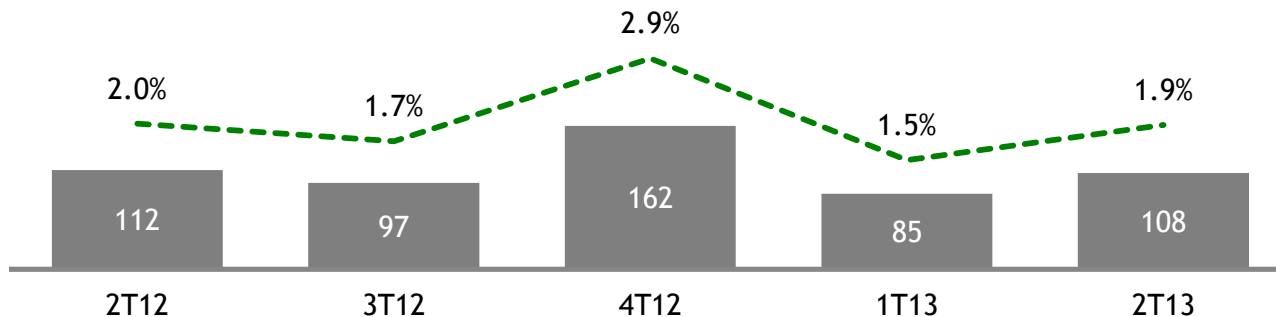
MMpcd



## Envío de gas a la atmósfera

MMpcd

■ Envío de gas a la atmósfera (MMpcd)  
 - - - Envío de gas a la atmósfera / Total de gas producido

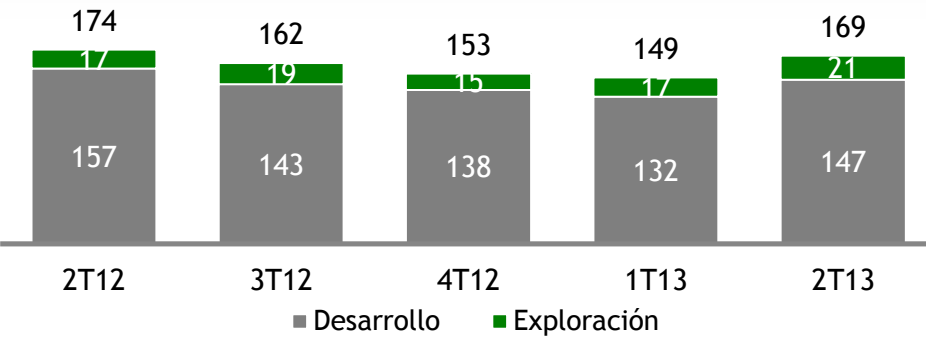


• El aprovechamiento de gas natural fue mayor al 98.1%

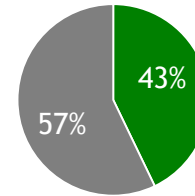
# Infraestructura de operación

## Equipos de perforación

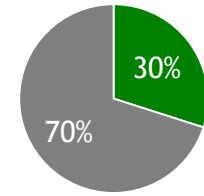
Promedio



## Exploración



## Desarrollo

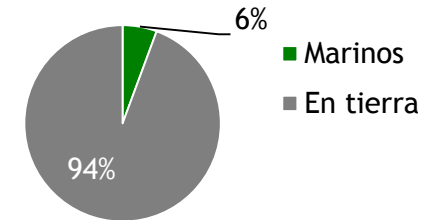
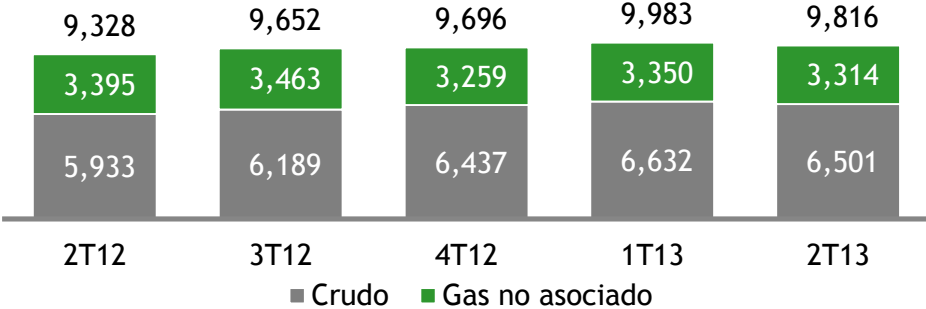


■ Marinos ■ En tierra

■ Marinos ■ En tierra

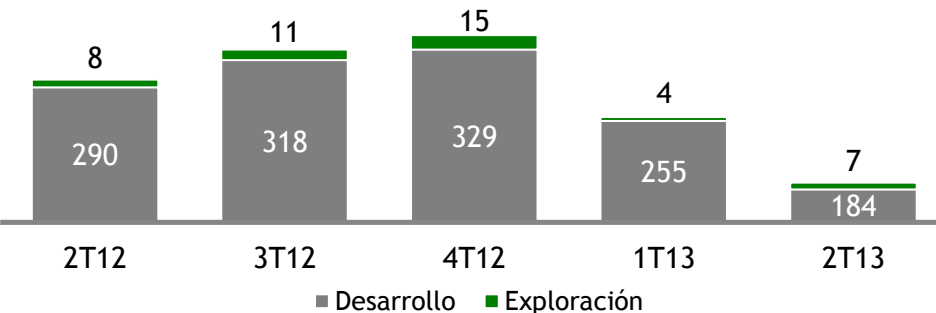
## Pozos en operación

Promedio

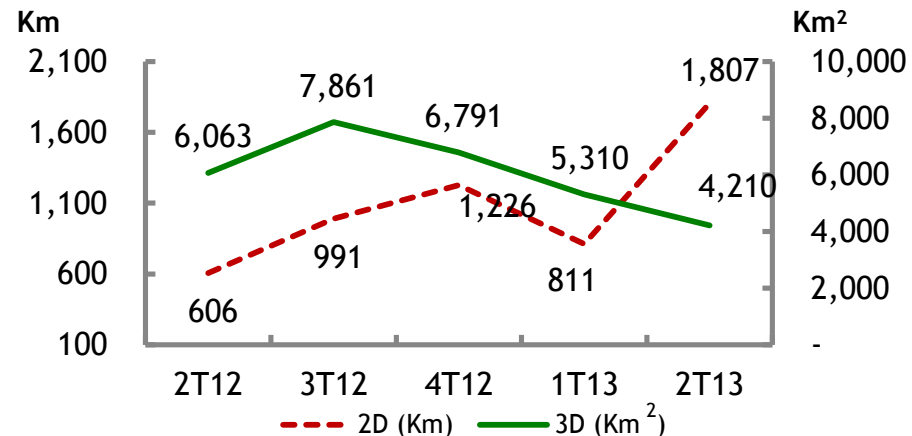


■ Marinos  
■ En tierra

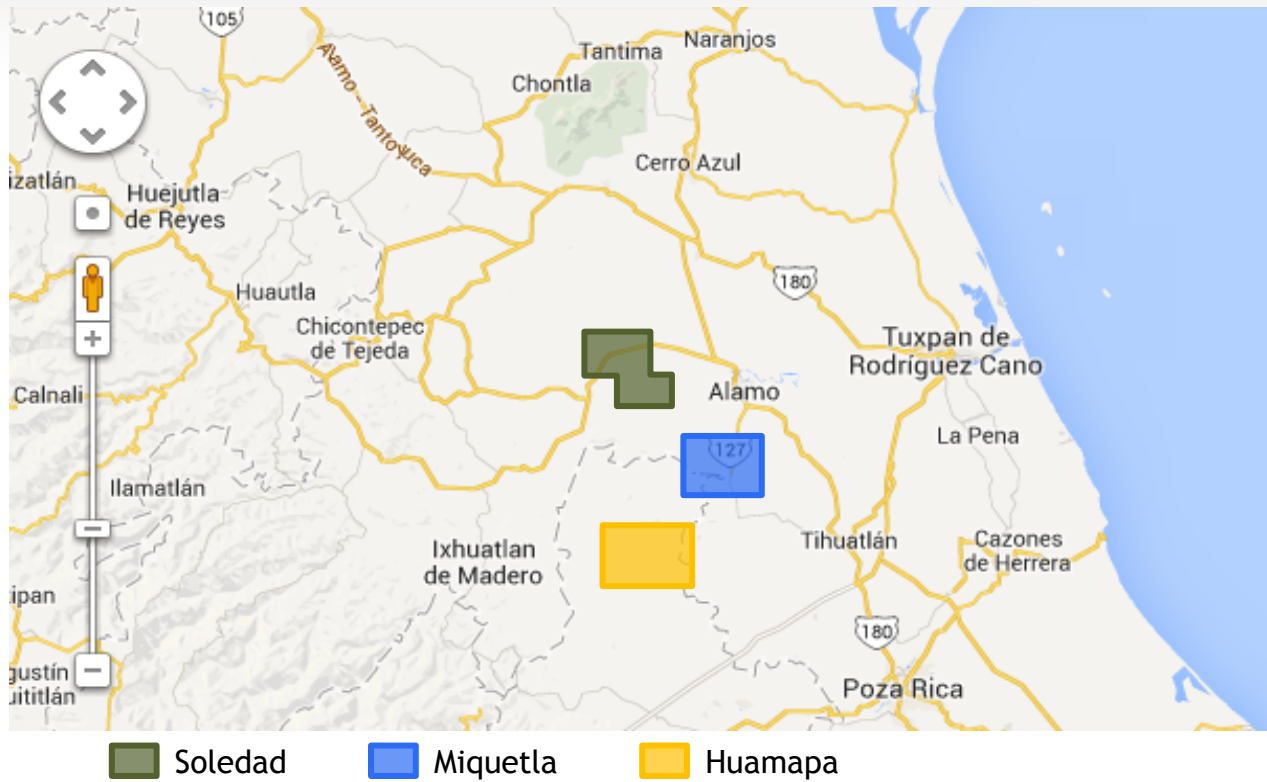
## Terminación de Pozos



## Información sísmica



# Tercera Ronda de Contratos Integrales



La tercera ronda de contratos integrales se realizó el 11 de julio de 2013

Bloque	Reservas 3P (Mmbpce)	Fecha de adjudicación	Empresa contratada	Tarifa USD/b
Soledad	134	11-jul-13	Petrolite de México	0.49
Miquetla	248	11-jul-13	Operadora de Campos DWF	0.98
Humapa	341	11-jul-13	Halliburton de México	0.01

Principales aspectos

Exploración y producción

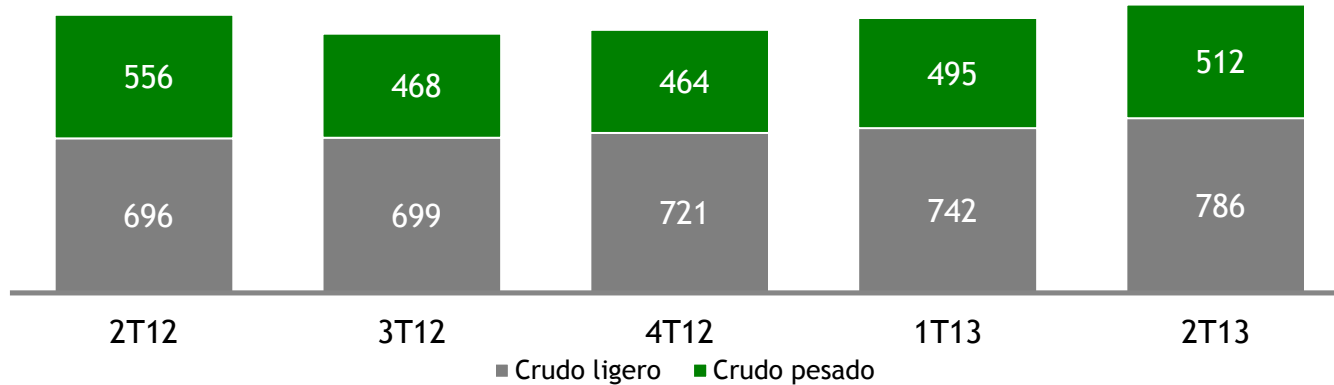
**Organismos industriales**

Resultados financieros

Preguntas y respuestas

## Proceso de crudo

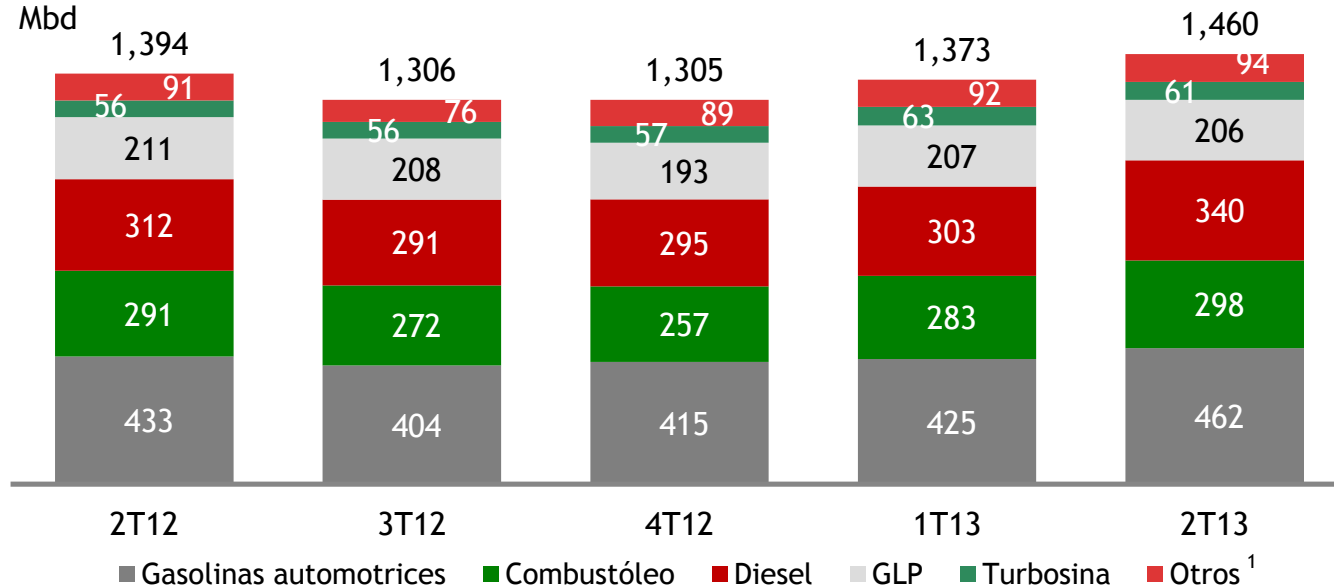
Mbd



En mayo de 2013, PEMEX alcanzó el volumen de producción de gasolinas más alto de los últimos 40 meses.

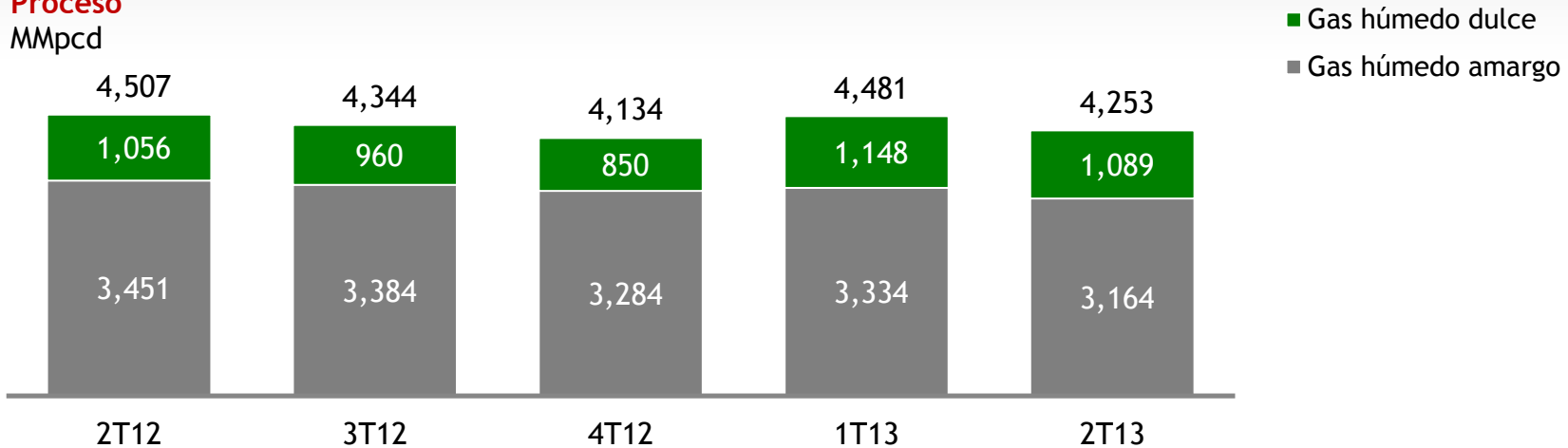
## Producción de petrolíferos

Mbd

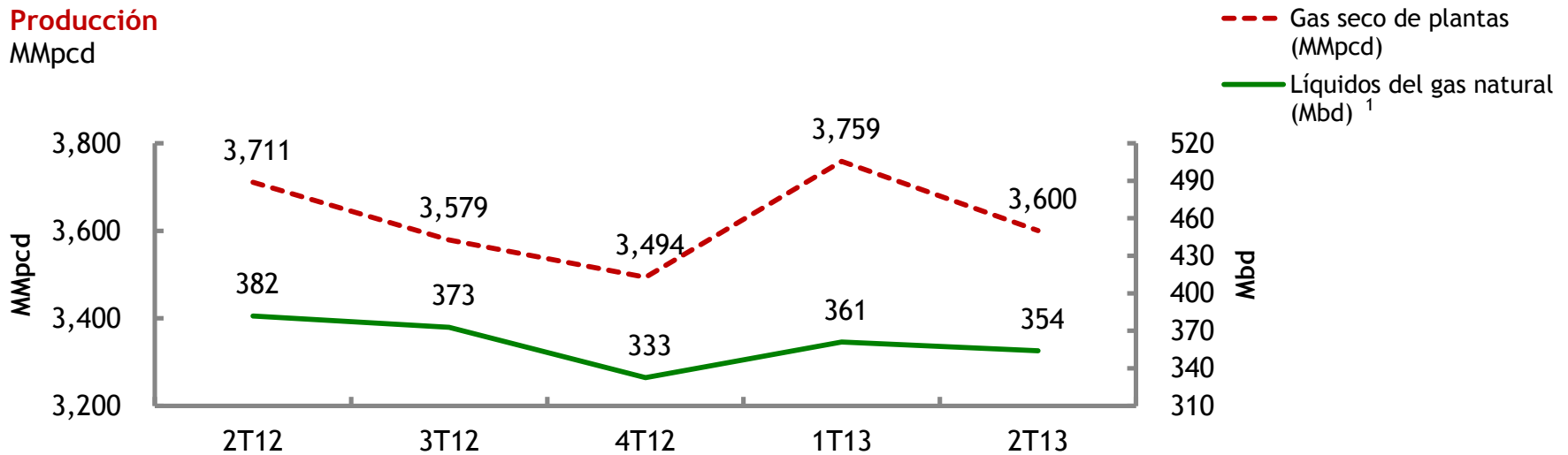


# Proceso de gas natural y producción de gas seco y de líquidos del gas natural

## Proceso MMpcd

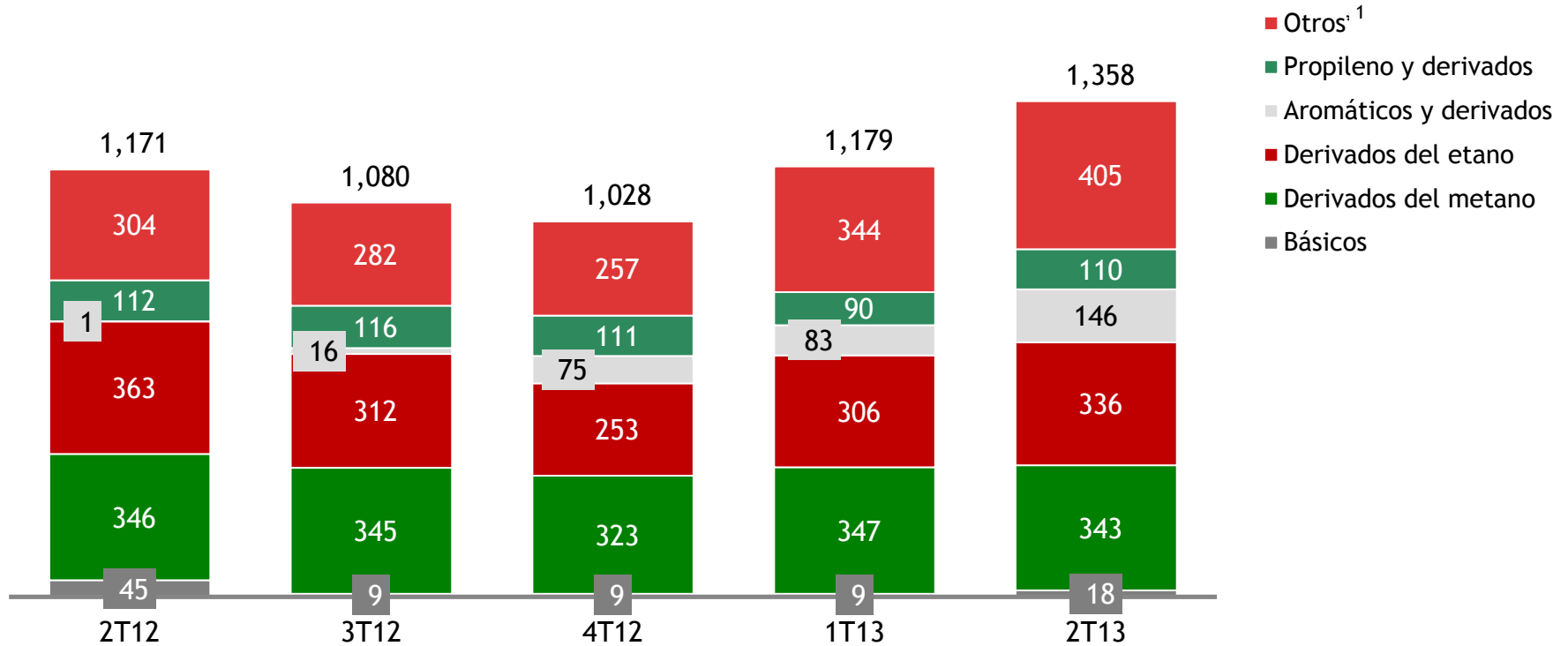


## Producción MMpcd



# Producción de Petroquímicos

Mt



(1) ácido muriático, butadieno crudo, ceras polietilénicas, especialidades petroquímicas, hidrocarburos licuables de BTX, hidrógeno, isohexano, líquidos de pirólisis, oxígeno, CPDI, azufre, isopropanol, gasolina amorfa, gasolina base octano y nafta pesada.

Principales aspectos

Exploración y producción

Organismos industriales

**Resultados financieros**

Preguntas y respuestas



# Principales resultados financieros 2T13

	segundo trimestre			segundo trimestre	
	2012	2013	Variación	2012 <sup>3</sup>	2013
	Miles de Millones de pesos				Miles de Millones de dólares
Ventas totales <sup>1</sup>	406.1	393.2	(3.2%)	29.7	30.4
Rendimiento bruto	196.3	208.8	6.4%	14.4	16.1
Rendimiento de operación	230.6	197.3	(14.4%)	16.9	15.2
Rendimiento antes de Impuestos y derechos	184.9	159.3	(13.8%)	13.5	12.3
Impuestos y derechos	218.5	208.3	(4.7%)	16.0	16.1
Rendimiento (pérdida) neta	(33.6)	(49.0)	(45.9%)	(2.4)	(3.8)
EBITDA <sup>2</sup>	289.2	265.0	(8.4%)	21.2	20.5

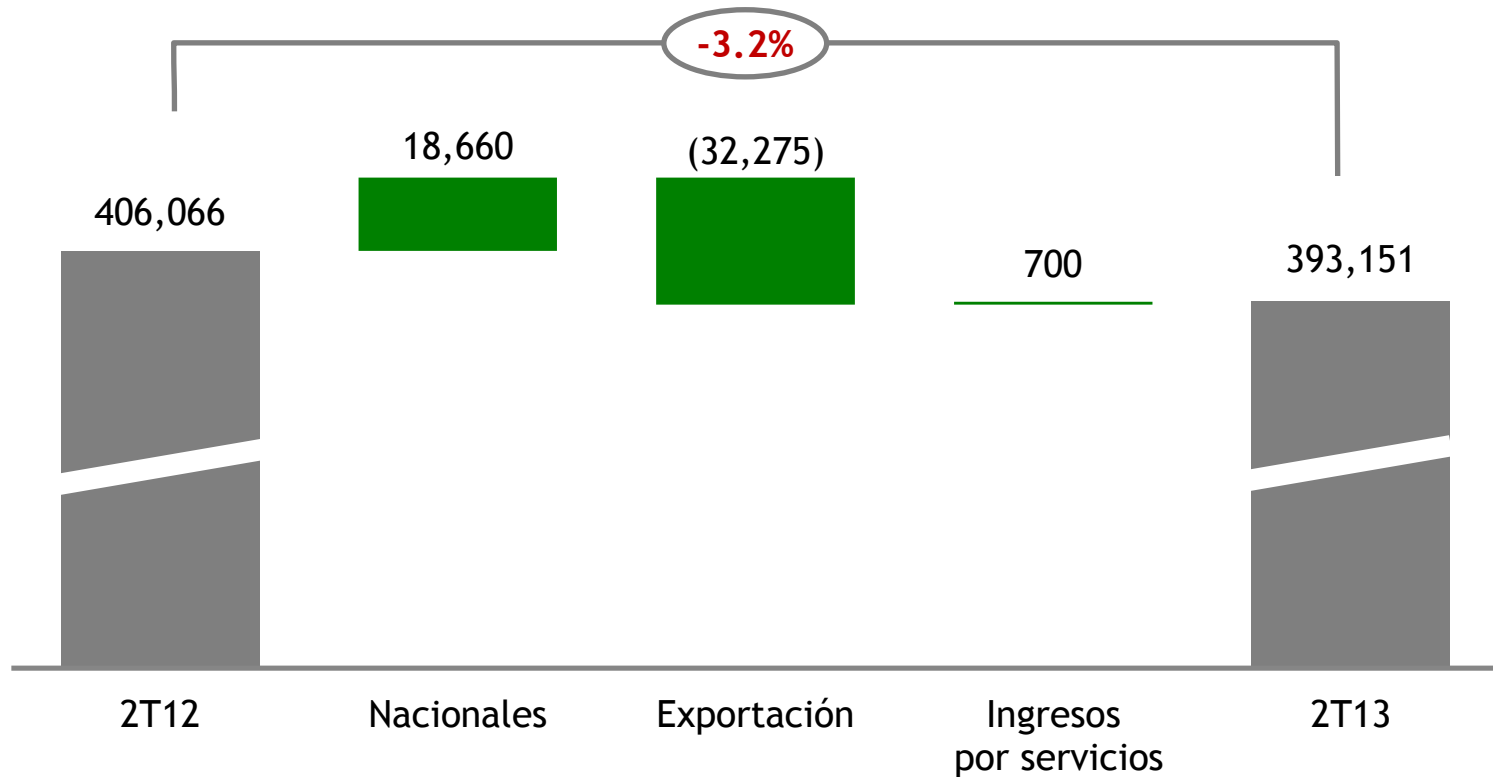
(1) Excluye IEPS.

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

(3) Al tipo de cambio de cierre al 30 de junio de 2012: Ps.13.6530 por dólar estadounidense.

# Ventas Totales Comparación 2T13 vs. 2T12

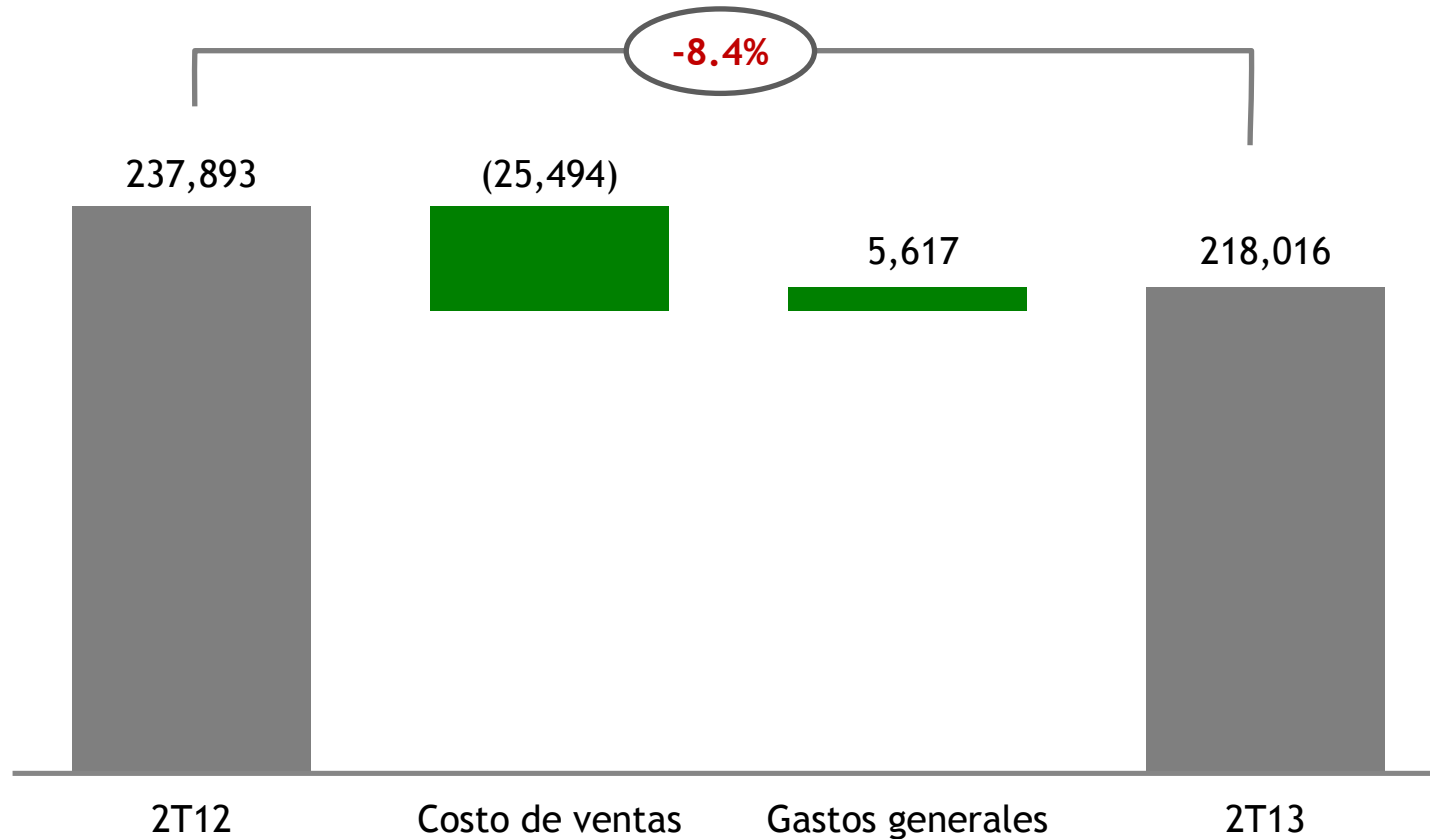
Ps. MM



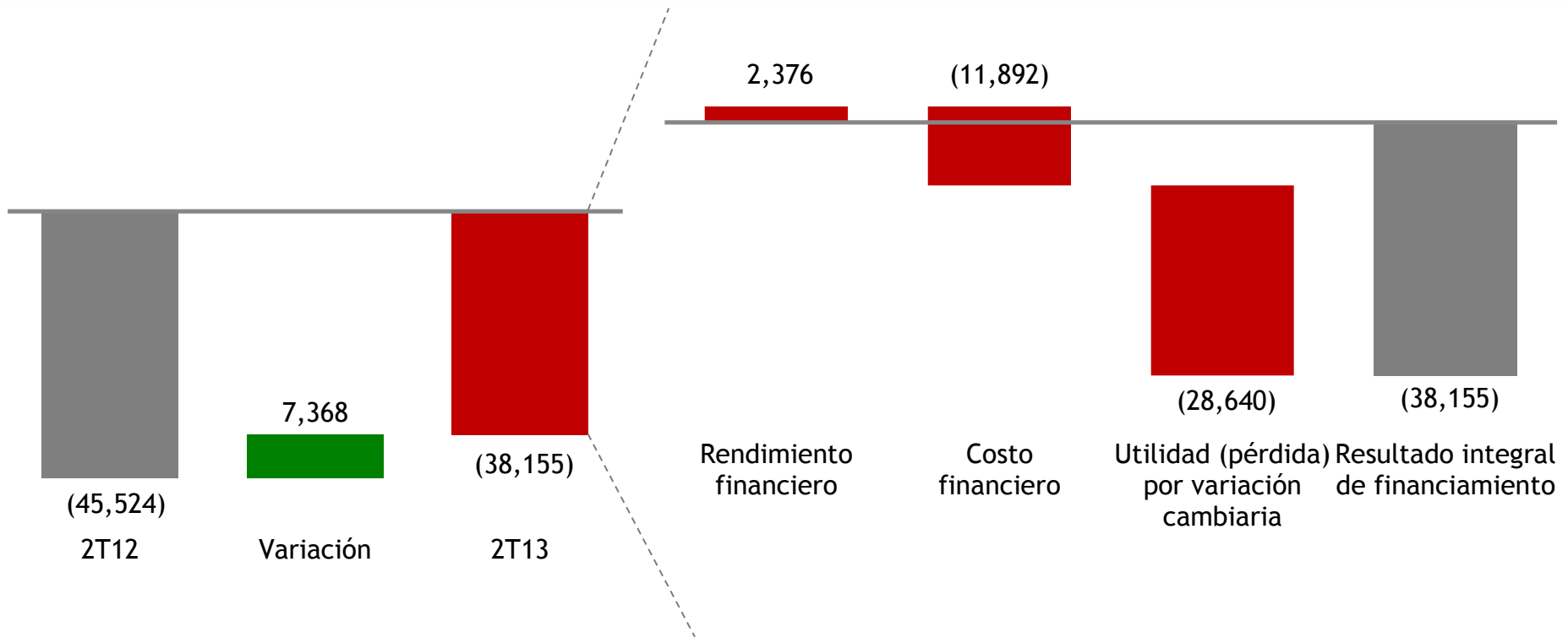
# Costo de Ventas y Gastos Generales Evolución 2T12 a 2T13

Ps. MM

## Costo de Ventas, Gastos Generales

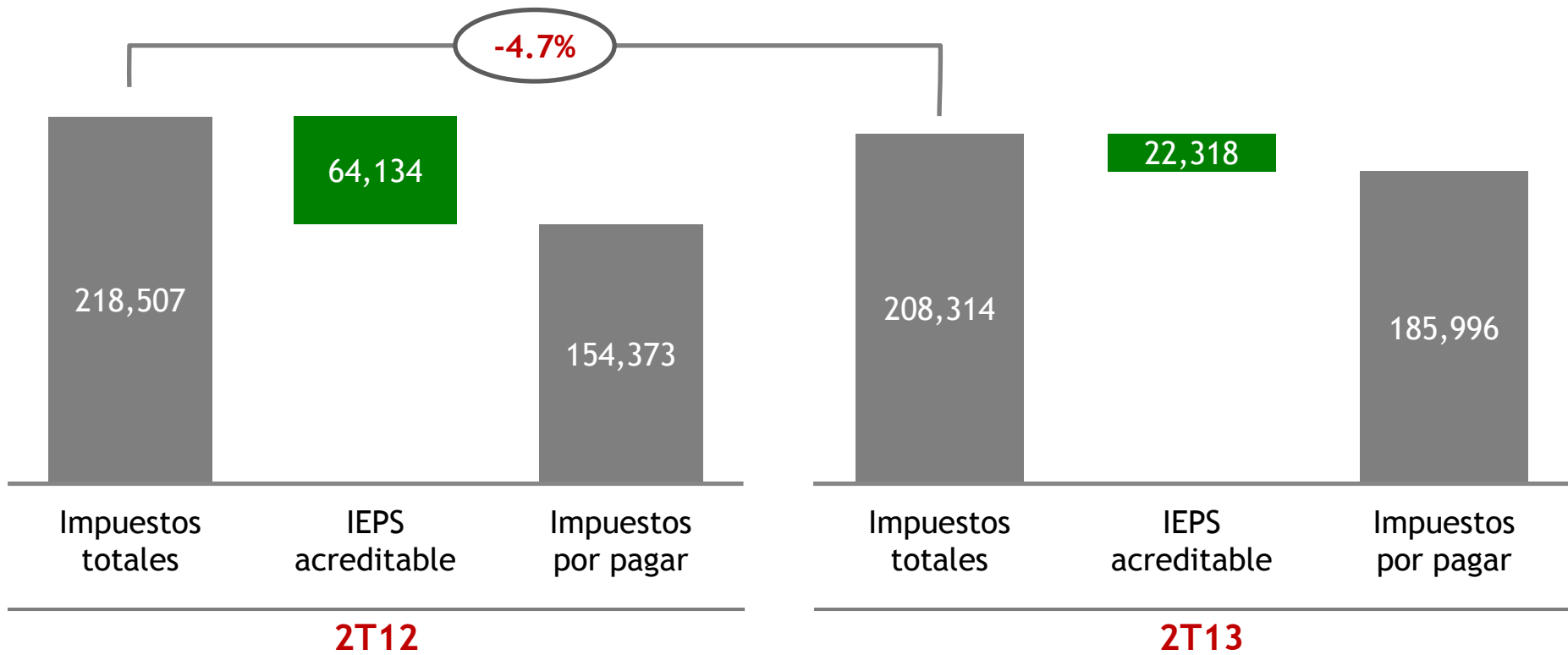


Ps. MM



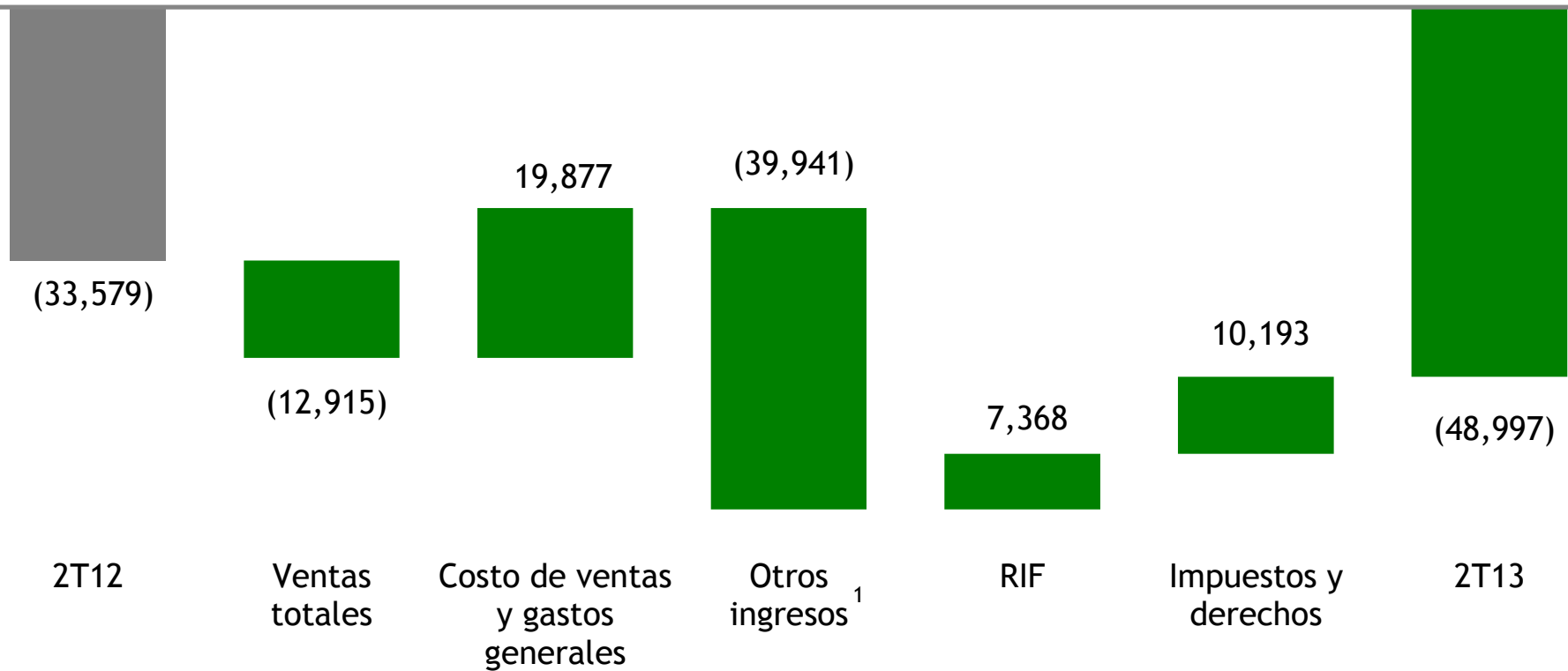
Tipo de cambio Pesos por dólar	
Al 31 de mar 2013	12.3546
Al 30 de jun 2013	12.9502

Ps. MM





# Evolución del Rendimiento Neto del 2T12 al 2T13

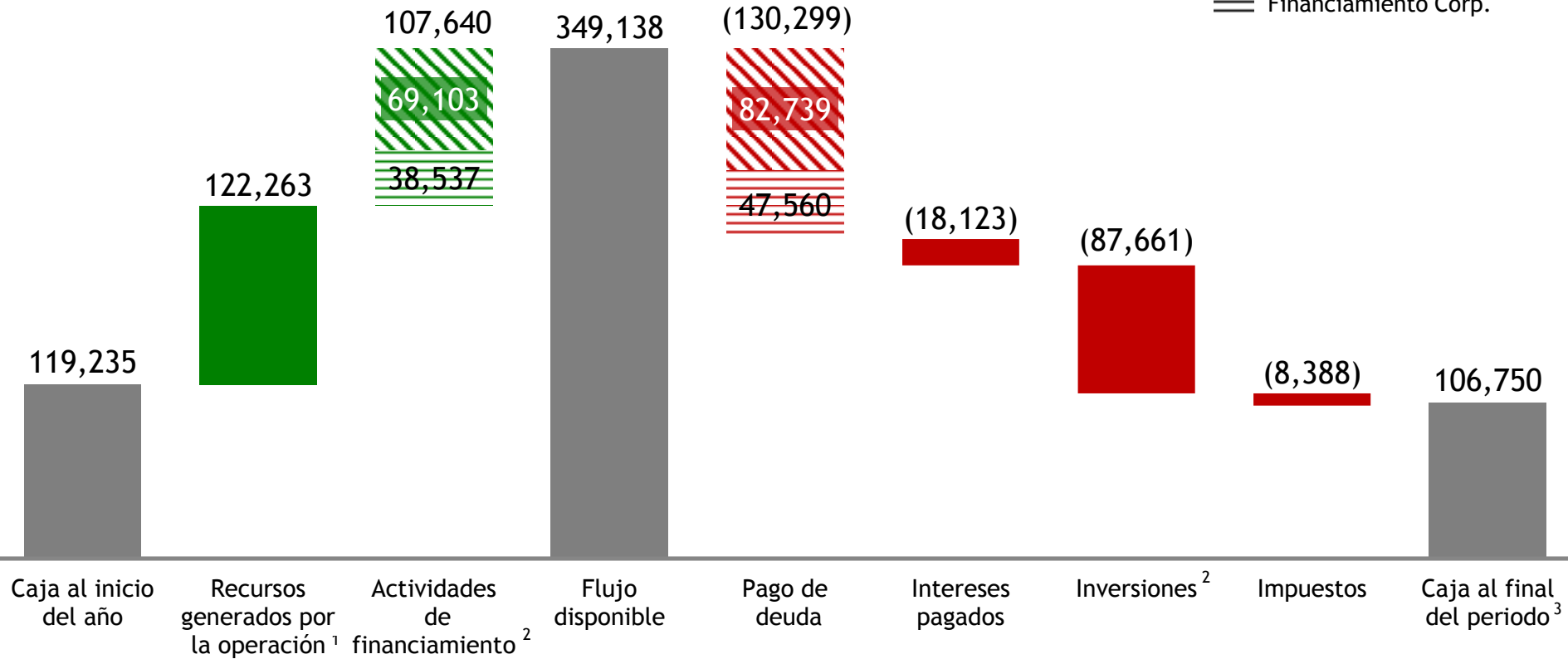
Ps. MM



# Flujo de Efectivo Consolidado al 30 de junio de 2013

Ps. MM

 Líneas revolventes de PMI  
 Financiamiento Corp.



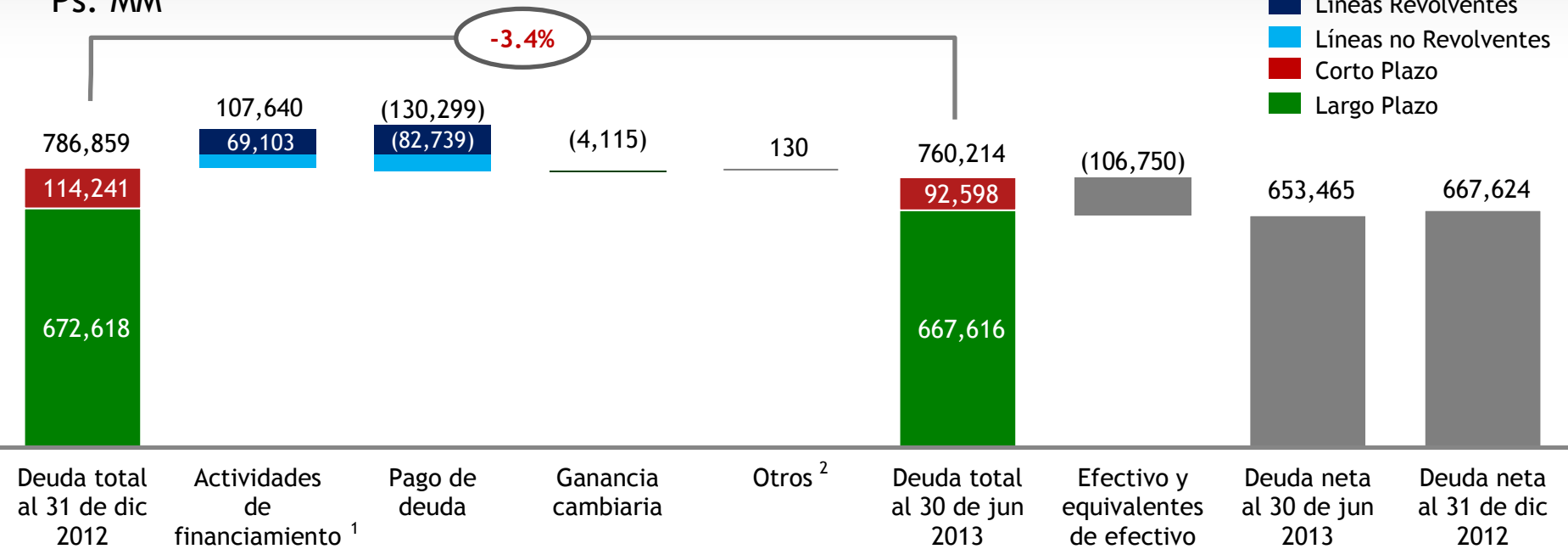
(1) Neto de impuestos

(2) Excluye Contratos de Obra Pública Financiada.

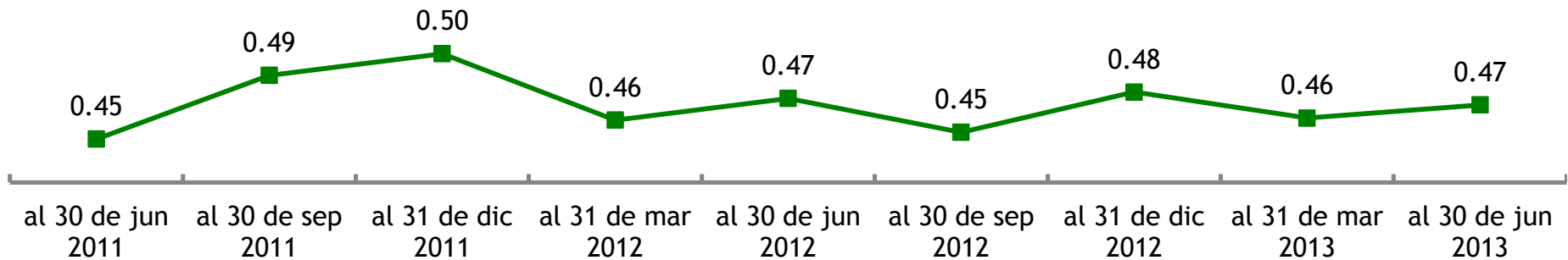
(3) Incluye un efecto de Ps.2081.7 millones por cambios en el valor del efectivo.

# Deuda Consolidada al 30 de junio de 2013

Ps. MM



## Deuda / Ventas



(1) Excluye Contratos de Obra Pública Financiada.

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



- Los ingresos totales ascendieron a Ps. 393.2 miles de millones.
- El costo de ventas disminuyó 12.2%.
- La producción de hidrocarburos promedió 3,644 Mbpced.
- La producción de crudo promedió 2,516 Mbd.
- Los impuestos causados durante el periodo alcanzaron Ps. 208.3 miles de millones.
- Durante el trimestre, el EBITDA fue de Ps. 265 miles de millones.

Principales aspectos

Exploración y producción

Organismos industriales

Resultados financieros

**Preguntas y respuestas**



**Relación con Inversionistas**

**(+52 55) 1944 - 9700**

**[ri@pemex.com](mailto:ri@pemex.com)**

** [@PEMEX\\_RI](https://twitter.com/PEMEX_RI)**