



Resultados financieros al primer trimestre de 2009

Mayo 4, 2009

Advertencia respecto a proyecciones a futuro y nota precautoria

Este documento contiene proyecciones a futuro. También 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 Securities and Exchange Commission (SEC), en nuestro reporte anual, en circulares de ofertas y prospectos, en declaraciones a la prensa y en otro tipo de materiales escritos así como 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, y
- proyecciones de inversión y otros costos, objetivos, ingresos y 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,
- desempeño del 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 de la Forma 20-F de PEMEX registrada en la SEC (www.sec.gov) y el prospecto de PEMEX registrado ante la CNBV que se encuentra disponible en el portal de la Bolsa Mexicana de Valores (www.bmv.com.mx). Estos factores pueden provocar que los resultados realizados difieran materialmente de cualquier proyección.

La SEC permite que, en sus reportes, las empresas de crudo y gas divulguen reservas probadas que hayan demostrado, por producción actual o pruebas de formación concluyentes, que son, bajo condiciones económicas y operativas existentes, económicamente y legalmente producibles. Nosotros usamos ciertos términos en este documento, tales como reservas totales, reservas probables y reservas posibles, que los lineamientos de la SEC prohíben estrictamente utilizar en sus reportes. Los inversionistas son invitados a considerar cuidadosamente la divulgación de la información en la Forma 20-F, "File No. 0-99", disponible en nuestro portal www.pemex.com o en Marina Nacional 329, Piso 38, Col. Huasteca, Cd. de México, 11311 o en el (52 55) 1944 9700. Esta forma también puede obtenerla directamente de la SEC llamando al 1-800-SEC-0330.

El EBITDA, o el ingreso antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización, es una medida no contemplada en las Normas de Información Financiera en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera.

Contenido

Principales aspectos del 1T09

Exploración y producción

Organismos industriales



Comercio internacional

Resultados financieros

Otros aspectos relevantes

Preguntas y respuestas



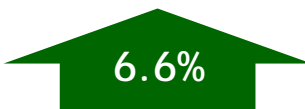

Principales aspectos financieros al 1T09

	Miles de millones de pesos				Miles de millones de dólares
	Ene - Mar 2008	Ene - Mar 2009	Variación		Ene - Mar 2009
Ventas totales	321.5	226.4	(95.1)		16.0
Rendimiento antes de impuestos y derechos	204.9	69.9	(135.0)		4.9
Rendimiento (pérdida) neto	3.3	(27.0)	(30.3)		(1.9)
EBITDA ⁽¹⁾	258.9	137.6	(121.3)		9.7

- El rendimiento antes de impuestos y derechos se ubicó en 69.9 miles de millones de pesos.
- La pérdida neta en el 1T09 fue de 27.0 miles de millones de pesos.

(1) Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización. Excluye IEPS.
Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Principales aspectos operativos al 1T09

Producción	Ene - Mar 2008	Ene - Mar 2009	Variación
Miles de barriles diarios, excepto gas natural en millones de pies cúbicos diarios			
• Hidrocarburos Líquidos	3,268	3,045	(223) 
– Crudo	2,891	2,667	(225) 
• Gas natural	6,586	7,018	432 
• Petrolíferos	1,498	1,536	38 

- La producción promedio de crudo se ubicó en 2.7 millones de barriles diarios en el 1T09, una disminución de 7.8% respecto al 1T08.

Contenido

Principales aspectos del 1T09

Exploración y producción

Organismos industriales

Comercio internacional

Resultados financieros

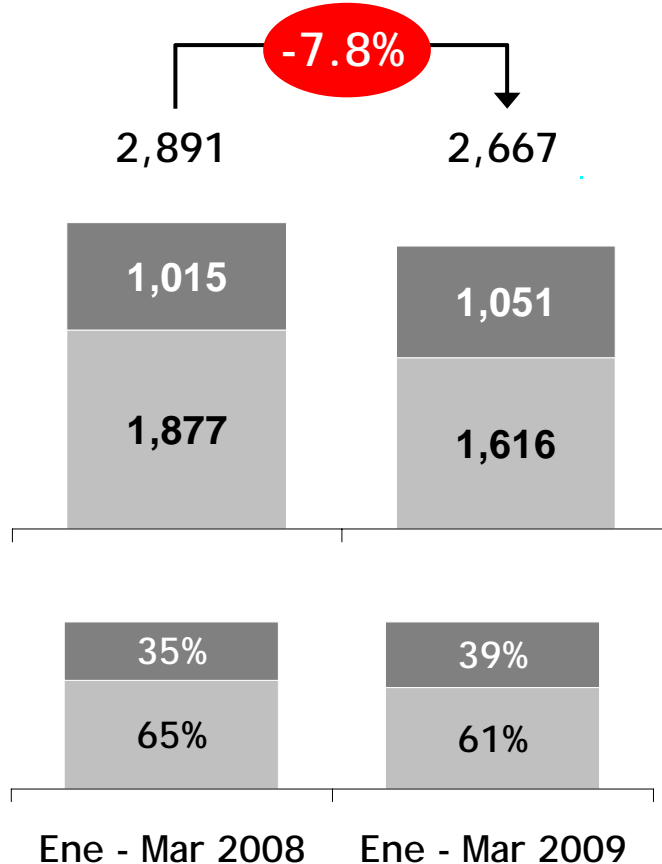
Otros aspectos relevantes

Preguntas y respuestas

Exploración y producción: crudo

Producción

Miles de barriles diarios



- La producción de crudo disminuyó 225 Mbd:

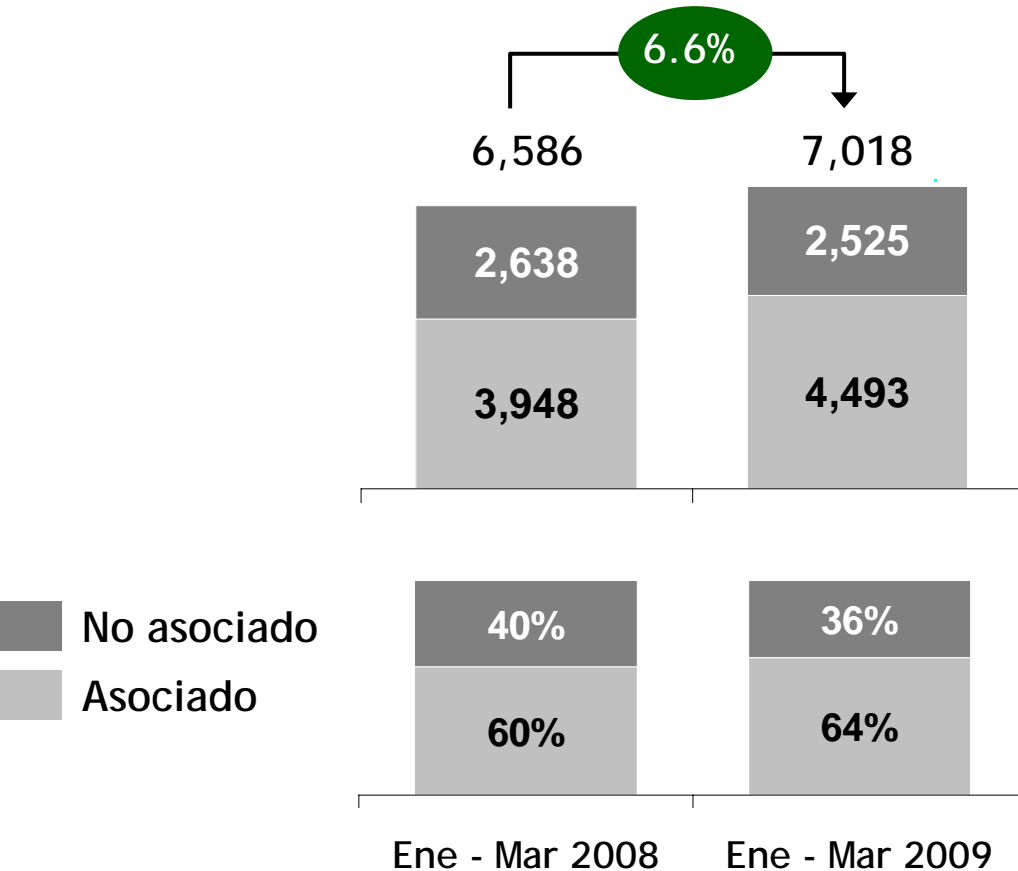
-El volumen de crudo pesado disminuyó 13.9%, como resultado de la declinación de Cantarell, aún cuando KMZ incrementó 20% su producción.

-La producción de crudo ligero permaneció constante, mientras que la de superligero aumentó 17.8%.

Exploración y producción: gas natural

Producción

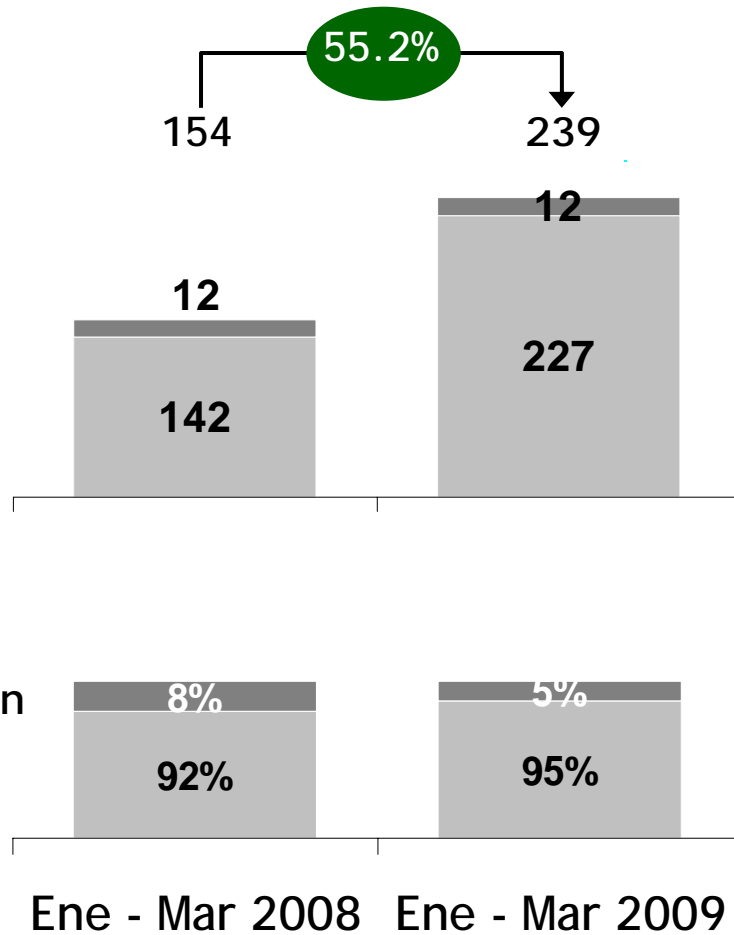
Millones de pies cúbicos diarios



- La producción de gas natural aumentó 432 MMpcd debido a:
 - Un aumento de 545 MMpcd de gas asociado, principalmente como resultado de mayores volúmenes en la zona de transición en Cantarell e incrementos en la producción del proyecto Delta del Grijalva.
 - Una disminución de 4.3% de gas no asociado, principalmente como resultado de menor producción en los proyectos Veracruz y Lankahuasa.

Exploración y producción: perforación

Número de pozos terminados



- Los pozos de desarrollo fueron 227, un incremento de 85 pozos debido esencialmente a mayor actividad en el proyecto Aceite Terciario del Golfo (ATG).

Exploración y producción: avances

Principales actividades del primer trimestre de 2009

Cantarell

- Reparación mayor a 3 pozos y reparación menor a 9 pozos,
- instalación y entrada en operación de equipos de compresión, e
- instalación de la plataforma recuperadora de pozos Akal TE.

KMZ

- Terminación de 1 pozo de desarrollo,
- reparación mayor a 1 pozo y reparación menor a 9 pozos, y
- entrada en operación del gasoducto de nitrógeno KMZ-50.

ATG

- Terminación de 70 pozos de desarrollo, y
- reparación mayor a 63 pozos y reparación menor a 170 pozos.

Contenido

Principales aspectos del 1T09

Exploración y producción

Organismos industriales

Comercio internacional

Resultados financieros

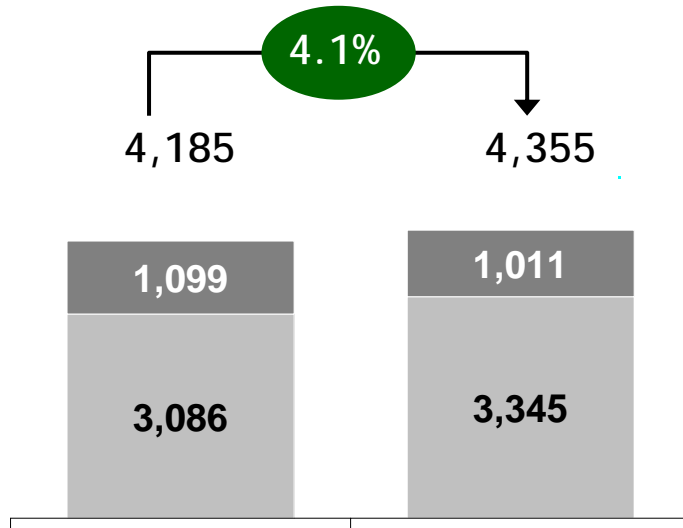
Otros aspectos relevantes

Preguntas y respuestas

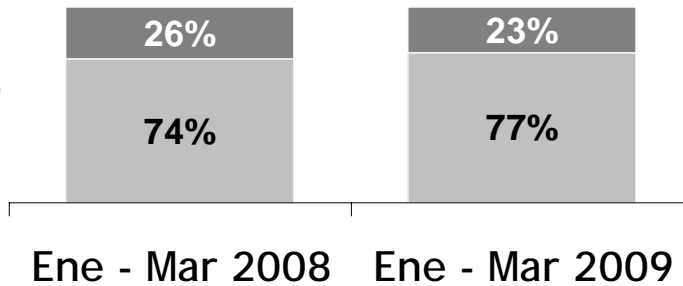
Organismos industriales: proceso de gas natural

Proceso de gas en tierra

Millones de pies cúbicos diarios

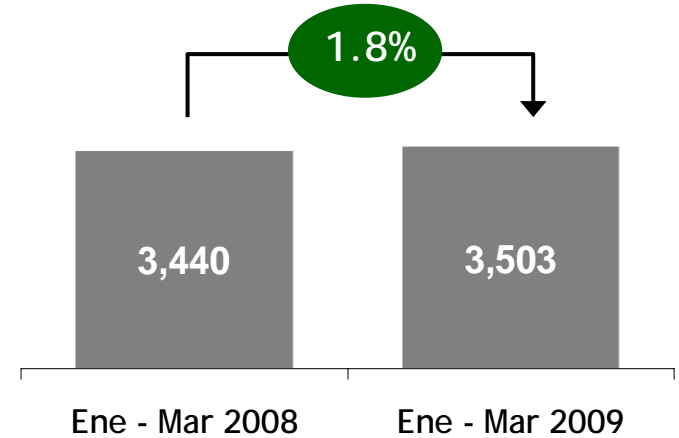


■ Dulce
■ Amargo



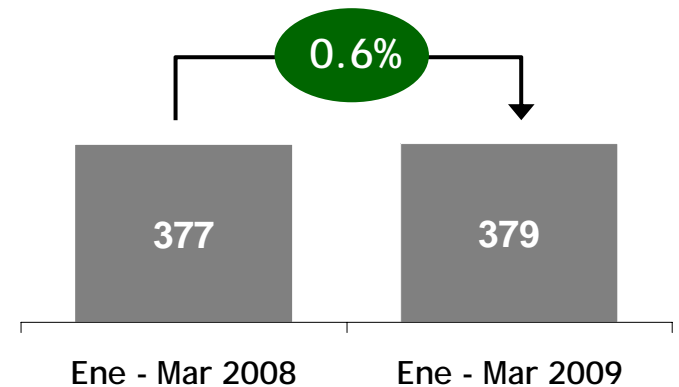
Producción de gas seco

Millones de pies cúbicos diarios



Producción de líquidos de gas natural

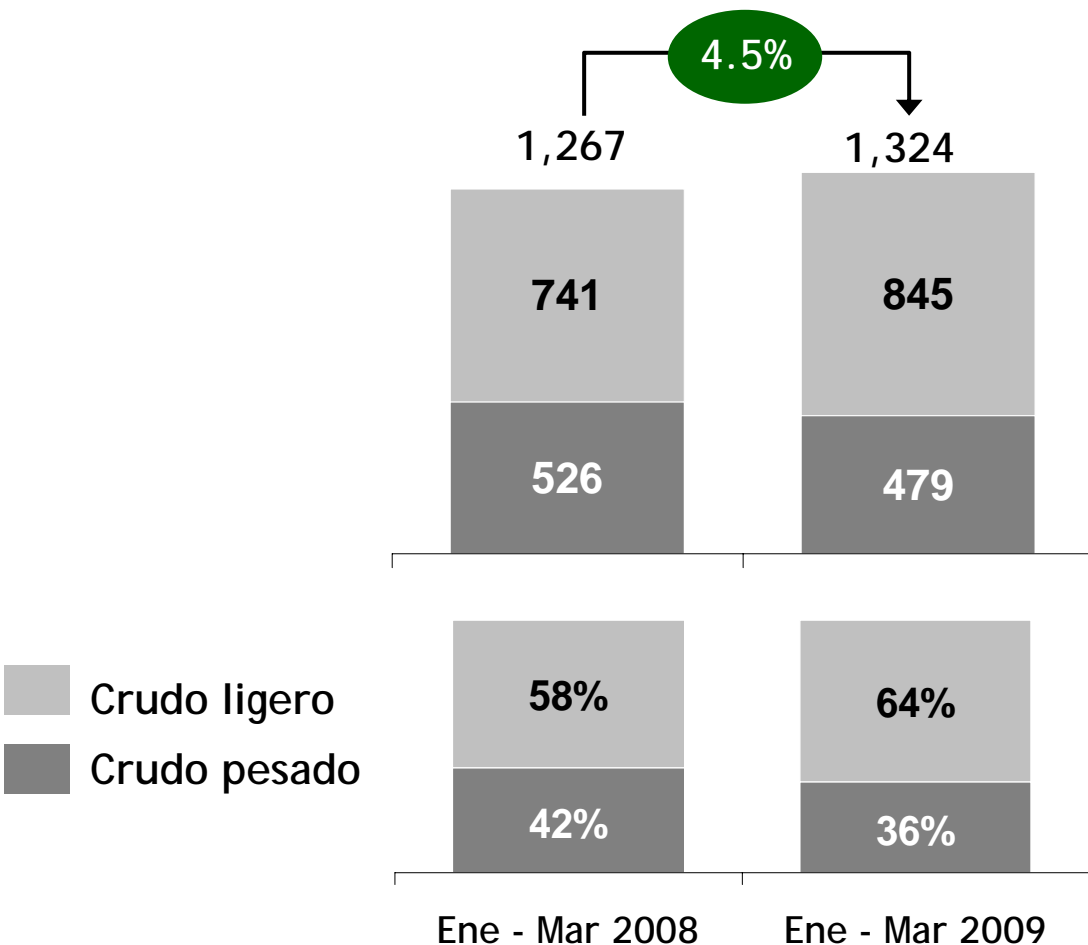
Miles de barriles diarios



Organismos industriales: refinación de crudo

Proceso de crudo

Miles de barriles diarios



- El proceso total de crudo aumentó 4.5%, debido principalmente al sismo que ocurrió en febrero de 2008 y que provocó el paro de la refinería de Salina Cruz.

–El proceso de crudo ligero aumentó 14.0%, mientras que el proceso de crudo pesado disminuyó 9.0%.

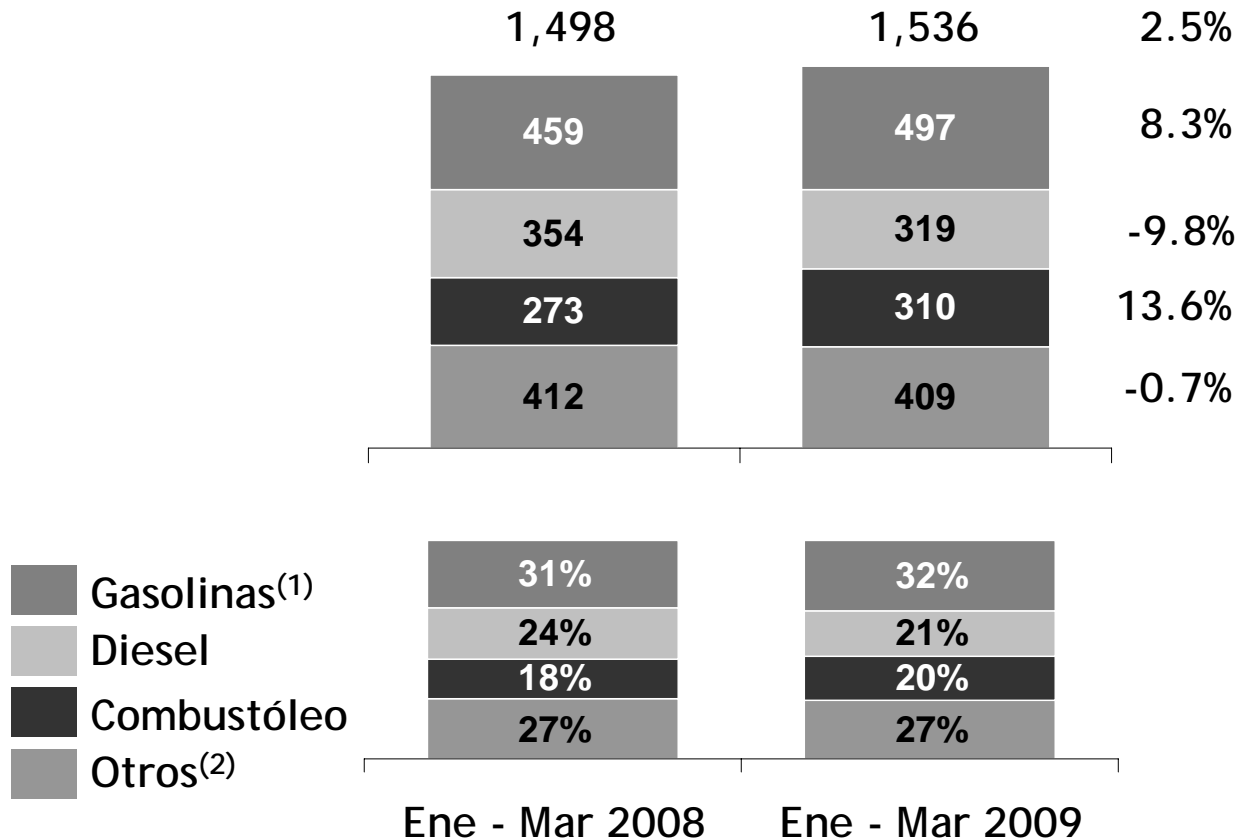
- La capacidad utilizada de destilación primaria aumentó a 86.8%.

Organismos industriales: producción de petrolíferos

Producción de petrolíferos

Miles de barriles diarios

Variación



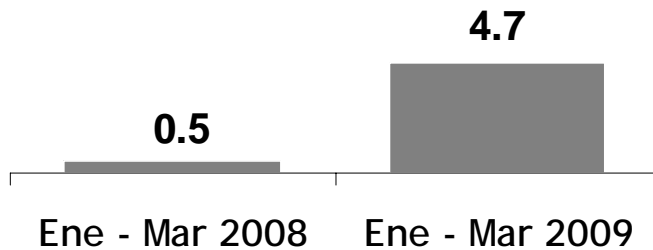
- La producción total aumentó 38 Mbd.
- Asimismo, la producción de gasolinas y combustóleo aumentó 8.3% y 13.6%, respectivamente.

(1) Incluye transferencias del complejo petroquímico Cangrejera.

(2) Incluye GLP de Pemex-Gas y Petroquímica Básica y de Pemex-Refinación, turbosina, parafinas, extracto de furfural y aeroflex.
Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

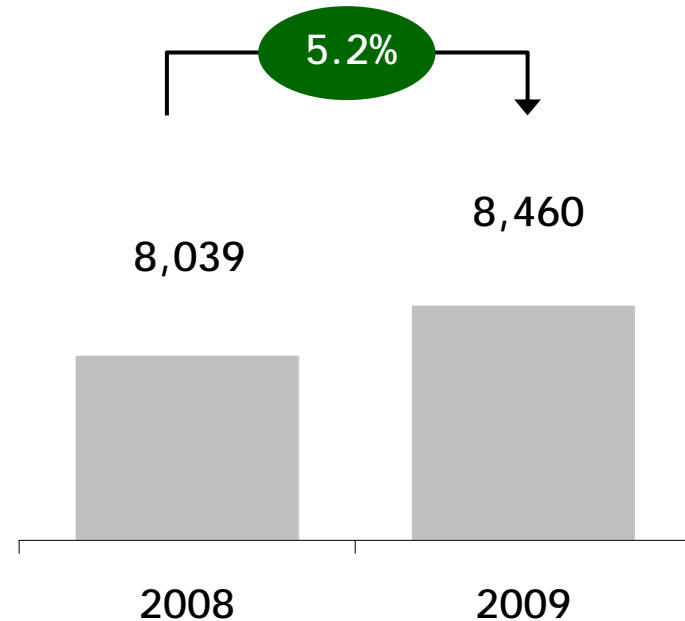
Organismos industriales: margen variable de refinación y franquicias

Margen variable de refinación Dólares por barril



- El incremento fue resultado principalmente de la disminución en los precios de crudo

Número de franquicias A marzo de

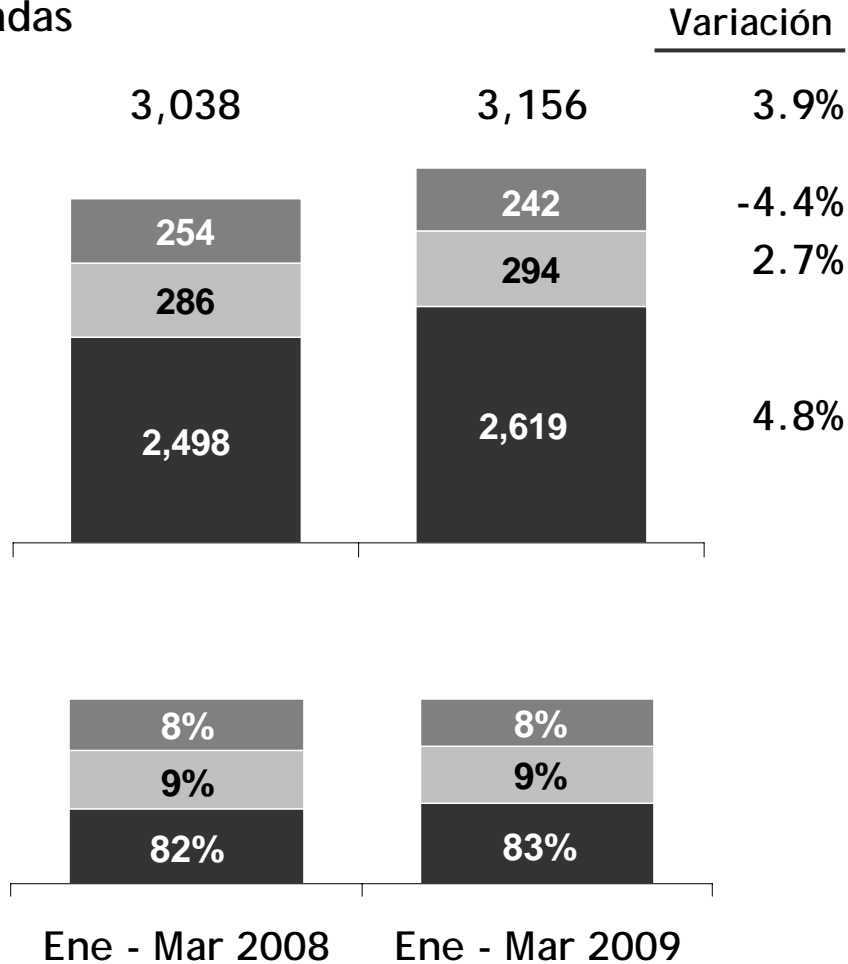


- Al 31 de marzo de 2009 el número de estaciones de servicio fue 8,460.

Organismos industriales: producción de petroquímicos

Producción de petroquímicos

Miles de toneladas



Amoniaco
 Etileno
 Otros

- El aumento en la producción al 1T09, se debió principalmente a:
 - Mayor elaboración de derivados del etano
 - Mayor producción de aromáticos
 - Una disminución en la producción de derivados del metano

Contenido

Principales aspectos del 1T09

Exploración y producción

Organismos industriales

Comercio internacional

Resultados financieros

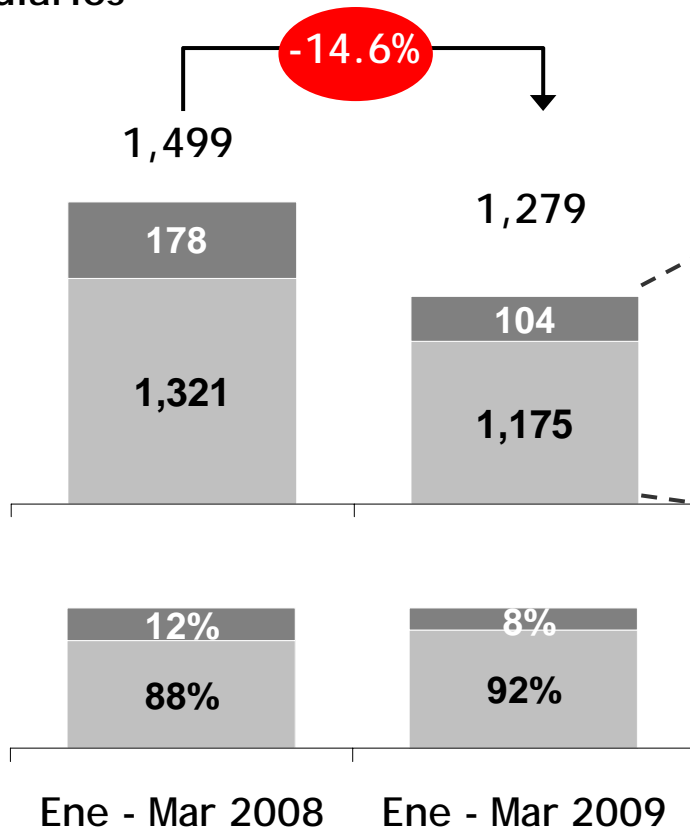
Otros aspectos relevantes

Preguntas y respuestas

Comercio internacional: crudo

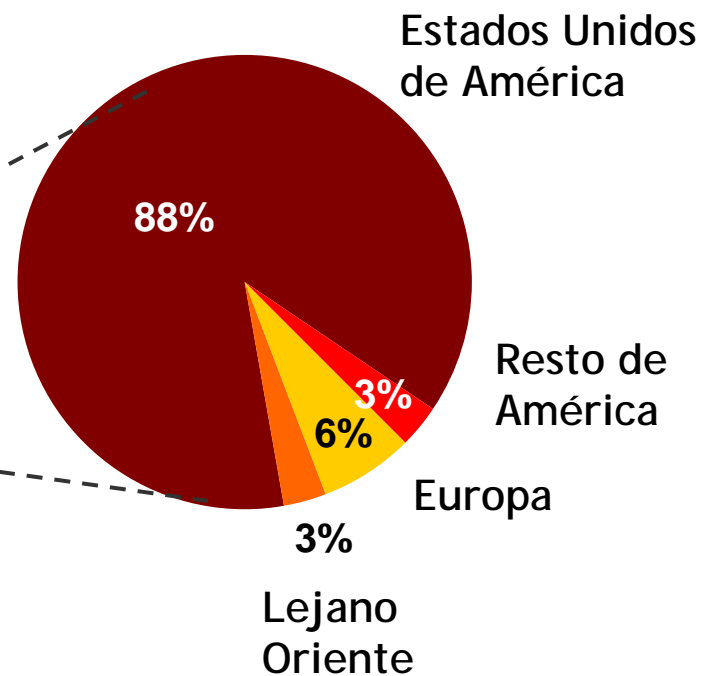
Volúmenes de exportación de crudo ⁽¹⁾

Miles de barriles diarios



Distribución de exportaciones

100% = 1,279 Mbd



■ Ligeros
■ Pesado

Ene - Mar 2008

Ene - Mar 2009

Precio promedio de
la mezcla mexicana
US\$/b

83.9

38.9

(1) A 60° F, no incluye maquila.

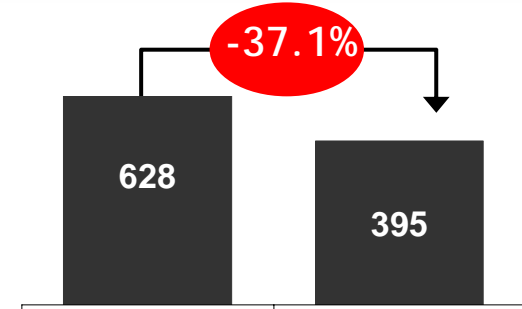
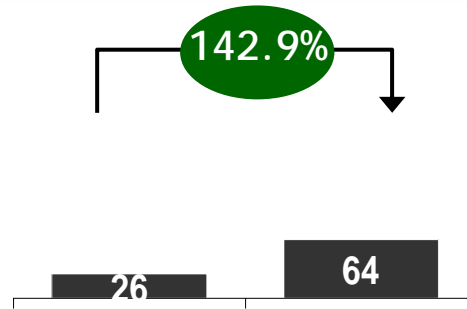
Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Comercio internacional: otros productos

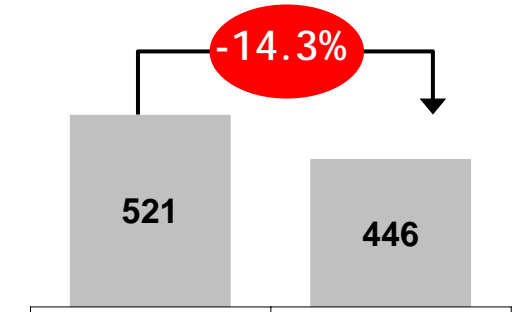
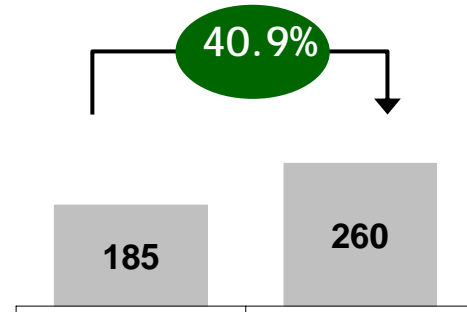
Exportaciones

Importaciones

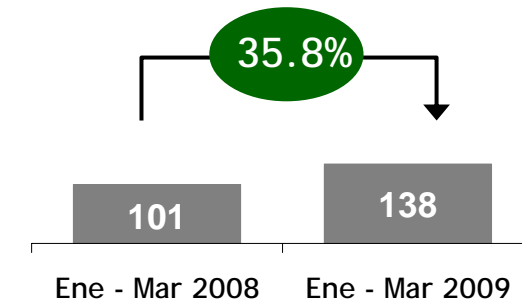
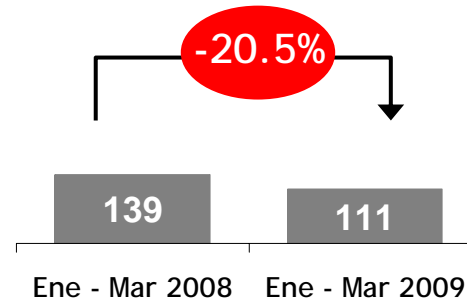
Gas natural seco
Millones de pies
cúbicos diarios



Petrolíferos
Miles de barriles
diarios



Petroquímicos
Miles de toneladas



Ene - Mar 2008 Ene - Mar 2009

Ene - Mar 2008 Ene - Mar 2009



Contenido

Principales aspectos del 1T09

Exploración y producción

Organismos industriales

Comercio internacional

Resultados financieros

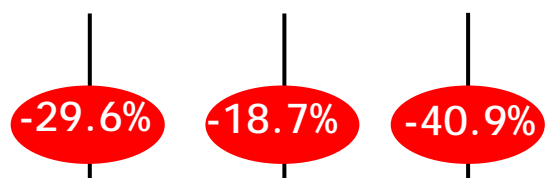
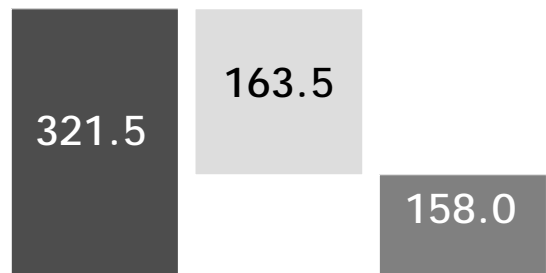
Otros aspectos relevantes

Preguntas y respuestas

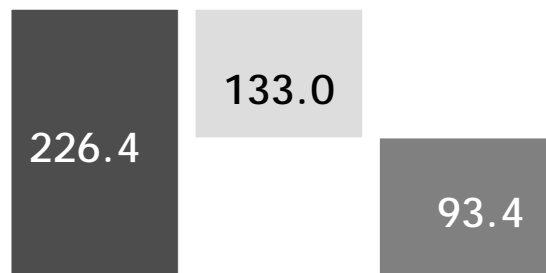
Estado de resultados: detalle de ventas

Miles de millones de pesos

Ene - Mar
2008

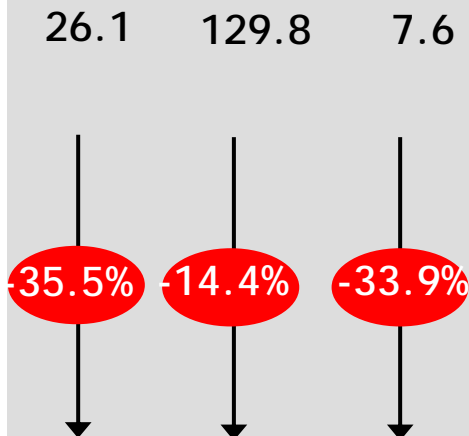


Ene - Mar
2009



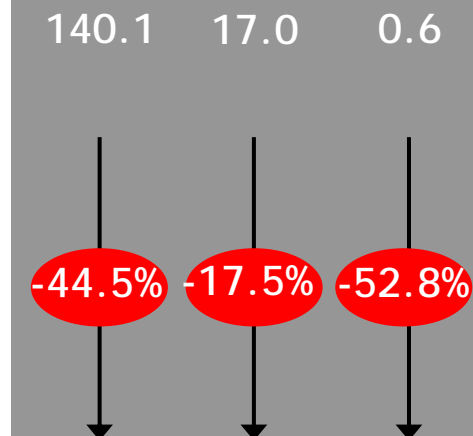
Ventas
En el país
De exportación⁽¹⁾

Ventas en el país



16.8 111.1 5.0
Gas nat. seco Petro-líferos Petroq.

De exportación

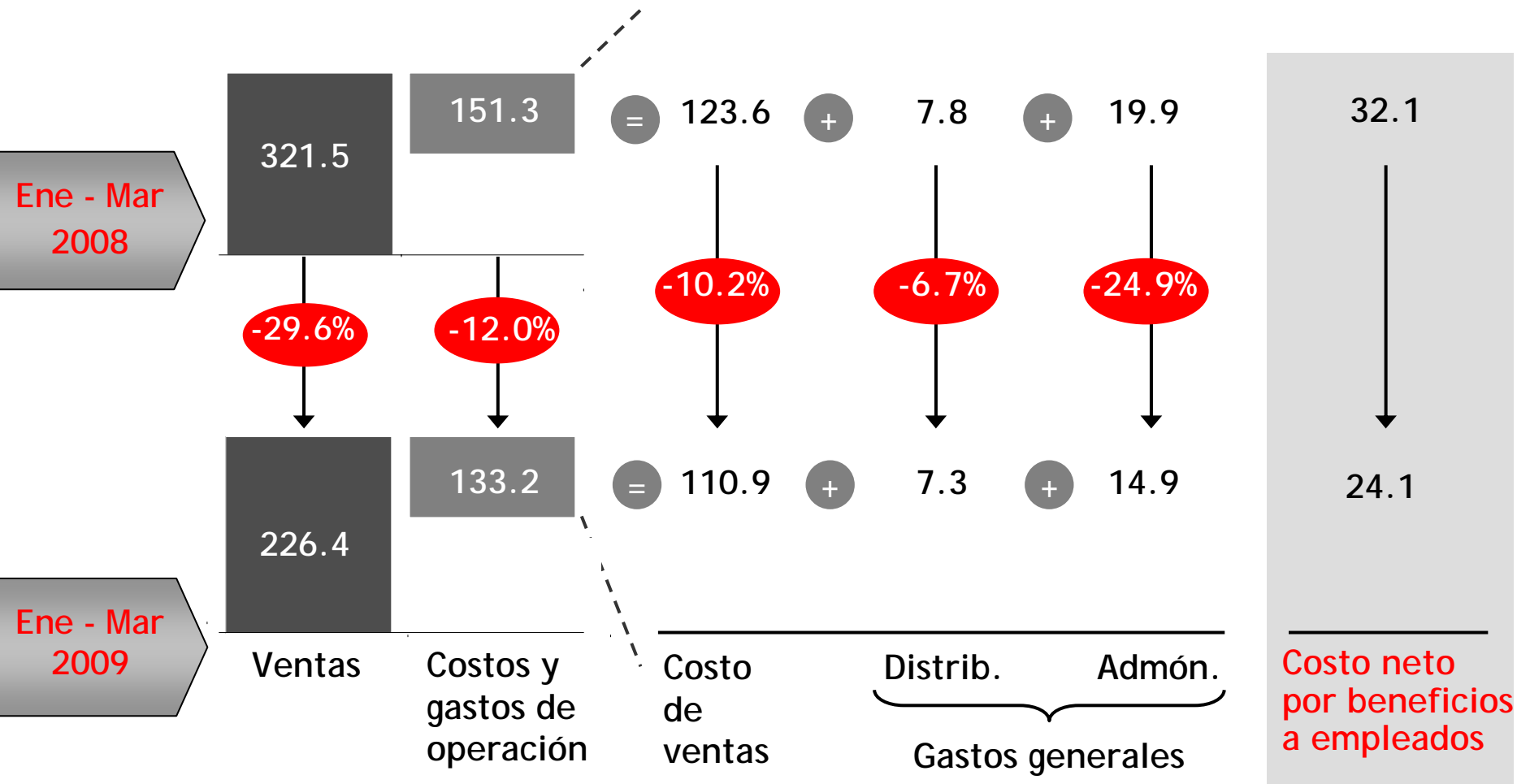


77.7 14.0 0.3
Crudo, gas y condensados Petro-líferos Petroq.

(1) Incluye ingresos por servicios.
Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Estado de resultados: costos y gastos de operación

Miles de millones de pesos



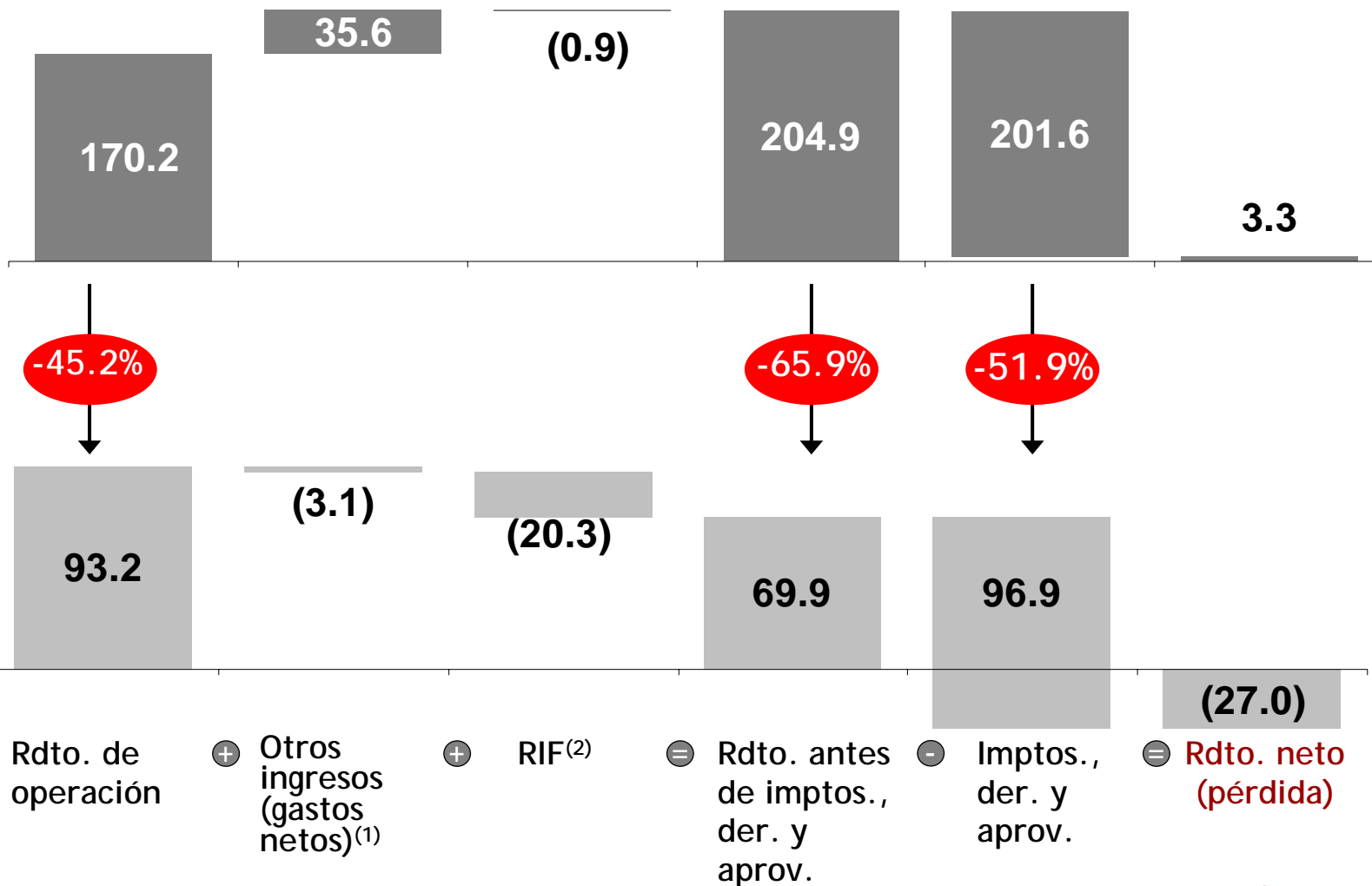
Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Estado de resultados: rendimiento neto

Miles de millones de pesos

Ene - Mar
2008

Ene - Mar
2009



(1) Incluye participación en los resultados de subsidiarias y asociadas.

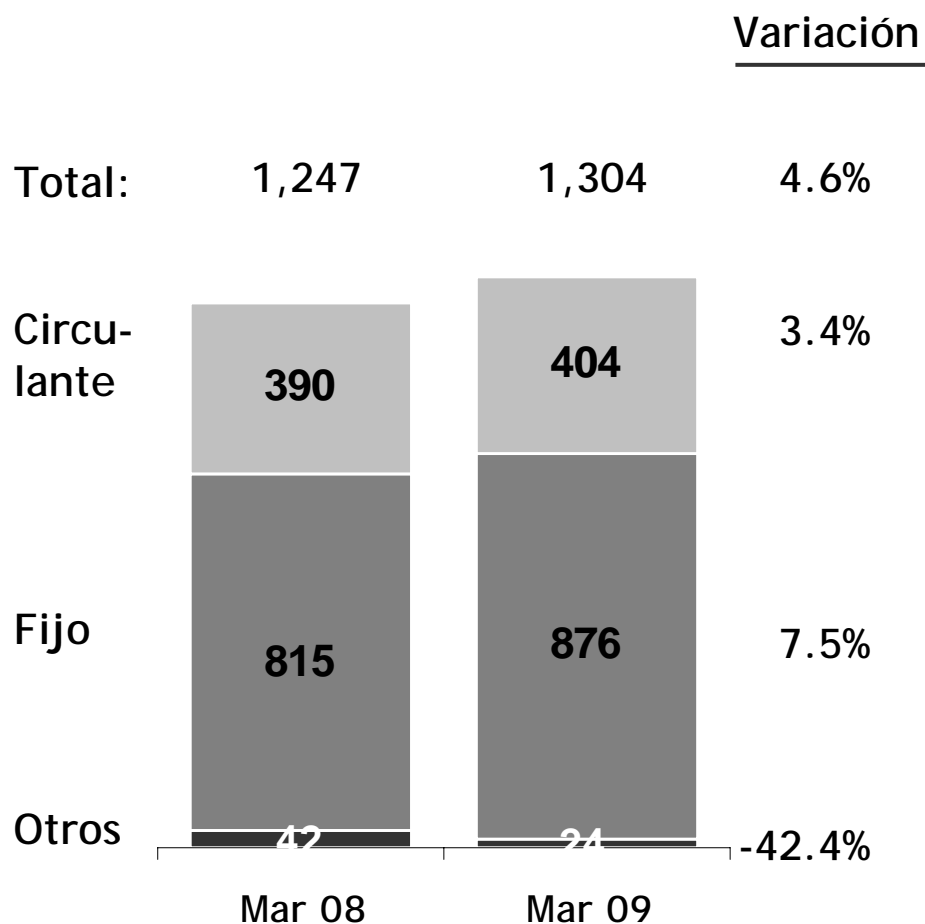
(2) Resultado Integral de Financiamiento .

Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

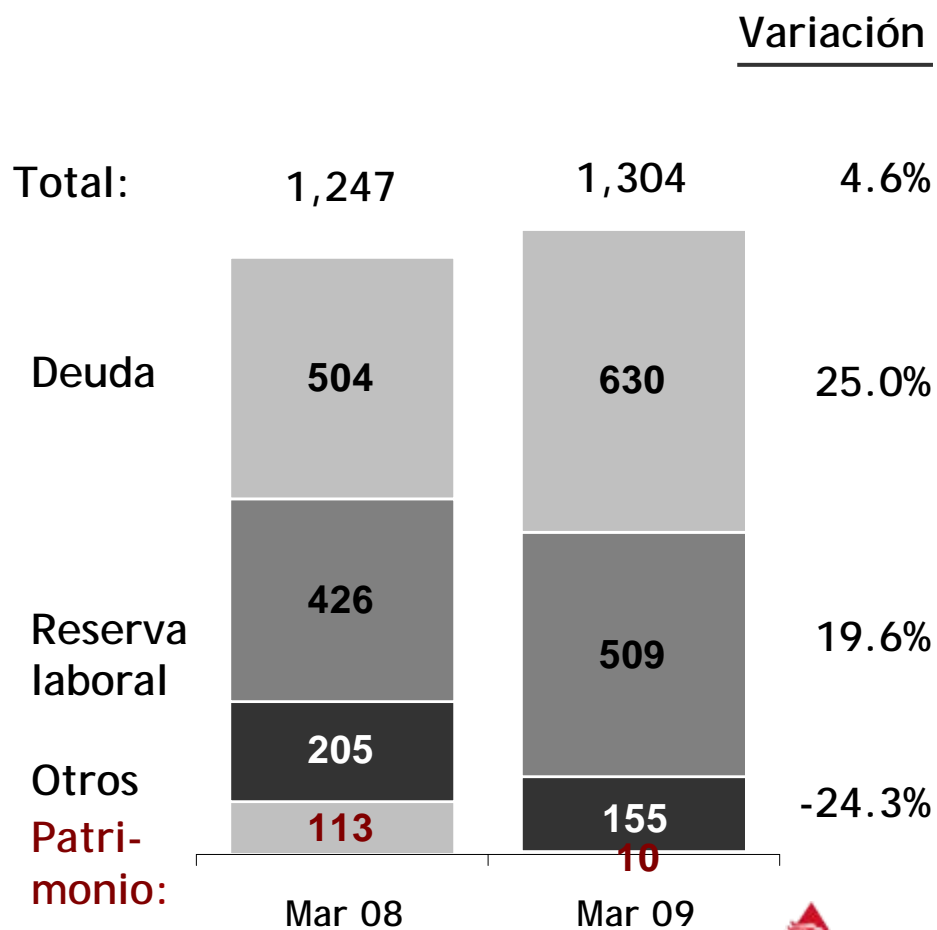
Estado de situación financiera

Miles de millones de pesos

Activos



Pasivo y patrimonio

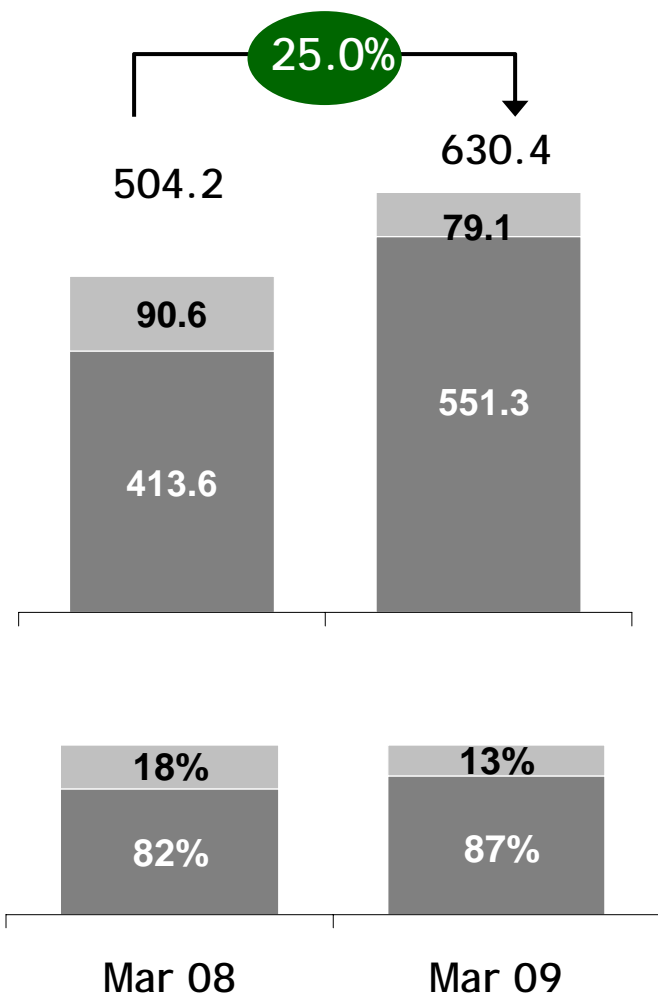


Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

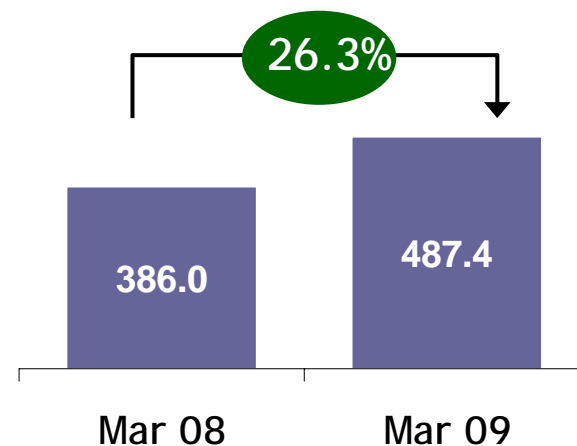
Deuda total y deuda neta

Miles de millones de pesos

Deuda total



Deuda neta



- La deuda total aumentó 126.2 miles de millones de pesos debido principalmente a la valuación en pesos de la deuda denominada en otras divisas.

Contenido

Principales aspectos del 1T09

Exploración y producción

Organismos industriales

Comercio internacional

Resultados financieros

Otros aspectos relevantes

Preguntas y respuestas

Emisiones recientes

Mercado
mexicano

- El 30 de marzo de 2009, PEMEX suscribió un programa de Certificados Bursátiles que le permitirá emitir títulos directamente en el mercado local.
- El monto del programa es de Ps. 70.0 miles de millones.
- El 3 de abril de 2009, PEMEX emitió Certificados Bursátiles por un monto de Ps. 10 miles de millones de pesos en dos tramos:
 - Ps. 6.0 miles de millones con vencimiento en marzo de 2012 a TIIE más 90 puntos base, y
 - Ps. 4.0 miles de millones con vencimiento en marzo de 2016 a 9.15%.
- La oferta tuvo gran aceptación por parte del mercado, ya que generó una demanda superior a los Ps. 23 miles de millones.

Otros aspectos relevantes

Seguridad Industrial

- Durante el 1T09, el índice de frecuencia de accidentes en las instalaciones de PEMEX disminuyó 7.0%, a 0.41 accidentes incapacitantes por millón de horas-hombre trabajadas (MMhh).

Premio GEO-PEMEX 3D

- En febrero de 2009, el Ministerio de Ciencia y Tecnología del Gobierno de la India otorgó a PEMEX el premio “Geospatial Excellence Award” .
- Lo anterior, en reconocimiento al desarrollo de GEO-PEMEX 3D, un visualizador tridimensional que permite observar y localizar las diferentes instalaciones petroleras.

Contenido

Principales aspectos del 1T09

Exploración y producción

Organismos industriales

Comercio internacional

Resultados financieros

Otros aspectos relevantes

Preguntas y respuestas