

**Abril 30, 2008**

**Resultados financieros al  
primer trimestre de 2008**



# 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](http://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](http://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](http://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 ingresando a su portal [www.sec.gov](http://www.sec.gov). Asimismo, los inversionistas son invitados a revisar el reporte anual a la CNBV, también disponible en nuestro portal [www.pemex.com](http://www.pemex.com).

Por último, le recordamos que el EBITDA, el flujo libre de caja y el flujo libre de caja discrecional son medidas no contempladas en las Normas de Información Financiera (NIF).

## Principales aspectos al primer trimestre de 2008

**Exploración y producción**

**Organismos industriales**

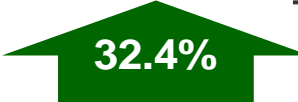
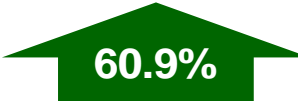
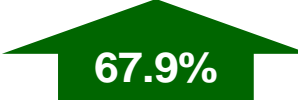
**Comercio internacional**

**Resultados financieros**

**Otros aspectos relevantes**

**Preguntas y respuestas**






# Principales aspectos financieros al 1T08

	Miles de millones de pesos				Miles de millones de dólares
	Ene - Mar 2007	Ene - Mar 2008	Variación		2008
Ventas totales	242.8	321.5	78.7	 32.4%	30.2
Rendimiento antes de impuestos y derechos	127.3	204.9	77.6	 60.9%	19.2
Rendimiento (pérdida) neto	(10.4)	3.3	13.7		0.3
EBITDA <sup>(1)</sup>	153.1	257.1	104.0	 67.9%	24.1

- El rendimiento antes de impuestos y derechos aumentó 60.9%, en comparación con el 1T07, para ubicarse en Ps. 204.9 miles de millones.
- El rendimiento neto en el 1T08 fue Ps. 3.3 miles millones de pesos.

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

# Principales aspectos operativos al 1T08

<b>Producción</b>	<b>Ene - Mar 2007</b>	<b>Ene - Mar 2008</b>	<b>Variación</b>
<b>Miles de barriles diarios, excepto gas natural en millones de pies cúbicos diarios</b>			
• <b>Hidrocarburos líquidos</b>	<b>3,579</b>	<b>3,288</b>	<b>(292)</b> 
– <b>Crudo</b>	<b>3,158</b>	<b>2,911</b>	<b>(247)</b> 
– <b>Líquidos del gas natural</b>	<b>421</b>	<b>377</b>	<b>(45)</b> 
• <b>Gas natural</b>	<b>5,816</b>	<b>6,586</b>	<b>769</b> 
• <b>Petrolíferos</b>	<b>1,585</b>	<b>1,497</b>	<b>(88)</b> 

- **La producción promedio de crudo se ubicó en 2,911 miles de barriles diarios, una disminución de 7.8% respecto al 1T07.**

## Principales aspectos al primer trimestre de 2008

**Exploración y producción**

**Organismos industriales**

**Comercio internacional**

**Resultados financieros**

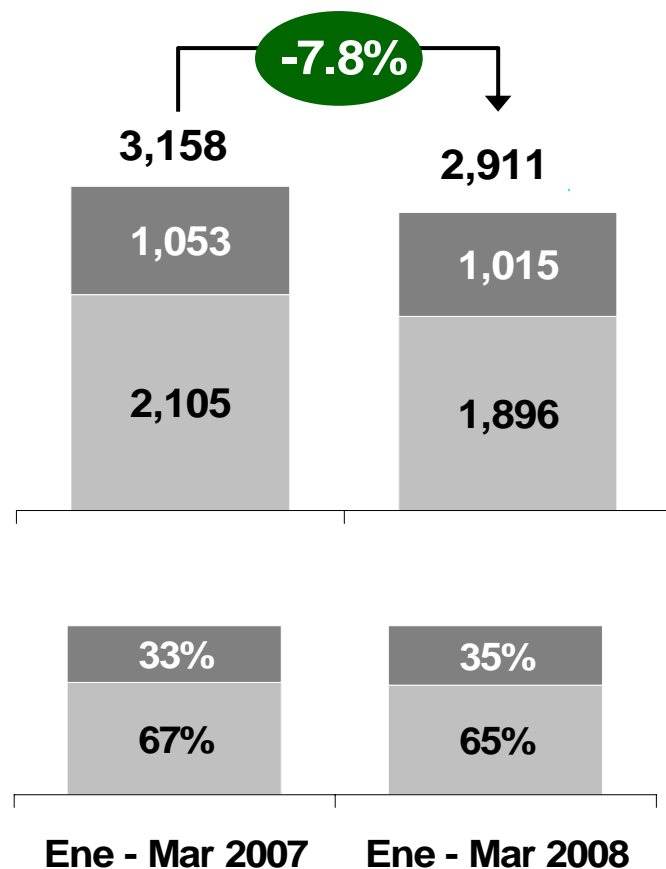
**Otros aspectos relevantes**

**Preguntas y respuestas**

# Exploración y producción: crudo

## Producción

Miles de barriles diarios



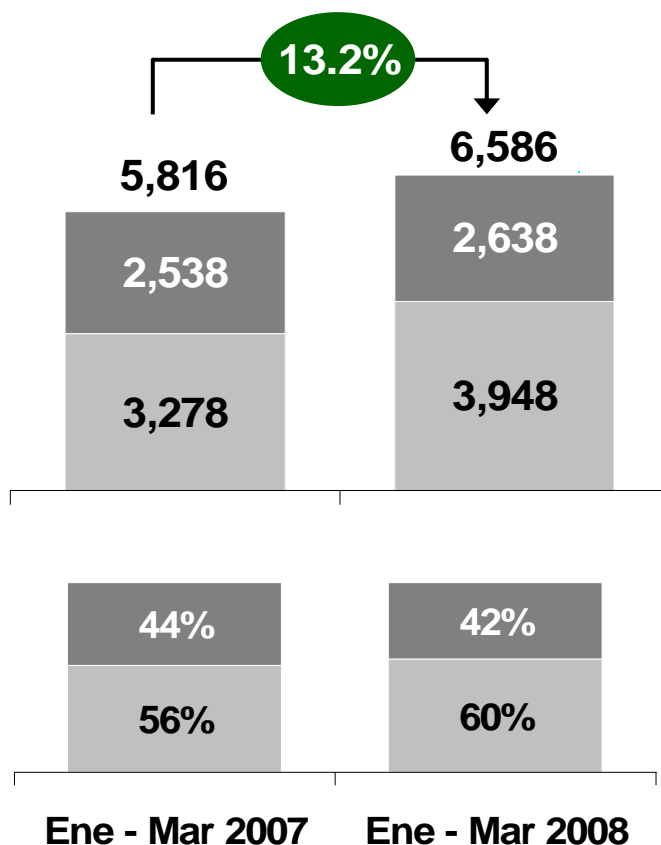
 Ligero y superligero  
 Pesado

- La producción total de crudo disminuyó, en promedio, 247 mil barriles diarios:
  - Los volúmenes de crudo pesado y ligero disminuyeron 9.9 y 5.4% respectivamente, como resultado de la declinación de Cantarell, y de los proyectos Chuc y Caan.
  - La producción de crudo superligero aumentó 4.2% por la terminación de los pozos del proyecto Delta del Grijalva.

# Exploración y producción: gas natural

## Producción

Millones de pies cúbicos diarios



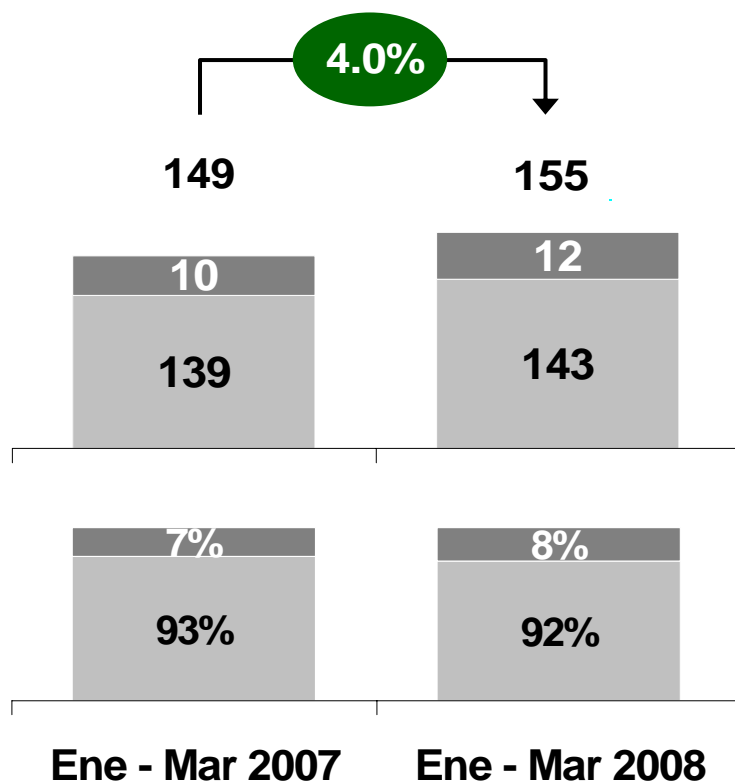
■ No asociado  
■ Asociado

- La producción de gas natural aumentó 769 millones de pies cúbicos diarios debido a:
  - Un aumento de 670 millones de pies cúbicos diarios de gas asociado, como resultado de la extracción de gas, y de mayores volúmenes de los proyectos Ku-Maloob-Zaap y Crudo Ligero Marino.
  - Un incremento de 3.9% de gas no asociado, como resultado de mayor producción en los proyectos de Burgos y Veracruz.



# Exploración y producción: perforación

## Número de pozos terminados



- El número de pozos exploratorios fue de 12, dos pozos más respecto al 1T07, debido a mayor actividad en la cuenca de Veracruz.
- Los pozos en desarrollo fueron 143, un incremento de 4 pozos, debido a mayor actividad en el proyecto Aceite Terciario del Golfo.

■ Exploración  
■ Desarrollo

# Exploración y producción: avances

## Cantarell

### Avances en el primer trimestre de 2008

- Terminación de 6 pozos de desarrollo,
- reparación mayor a 7 pozos y menor a 10 pozos.

### Programa para el segundo trimestre de 2008

- Durante el segundo trimestre de 2008 se realizarán las pruebas de arranque para al planta NRU de Ciudad Pemex.

## Ku- Maloob- Zaap

### Avances en el primer trimestre de 2008

- Terminación de 3 pozos de desarrollo,
- reparación mayor de 3 pozos y menor a 10 pozos,
- terminación de gasoductos de nitrógeno de Ku-S a Zaap-C y a Ku-M, y
- terminación del gasoducto de Maloob-A a Zaap-C.
- Debido a la entrada en operación de nuevos pozos, el 30 de marzo de 2008 el proyecto Ku-Maloob-Zaap logró un máximo histórico de producción de 701 mil barriles diarios.

## Principales aspectos al primer trimestre de 2008

Exploración y producción

**Organismos industriales**

Comercio internacional

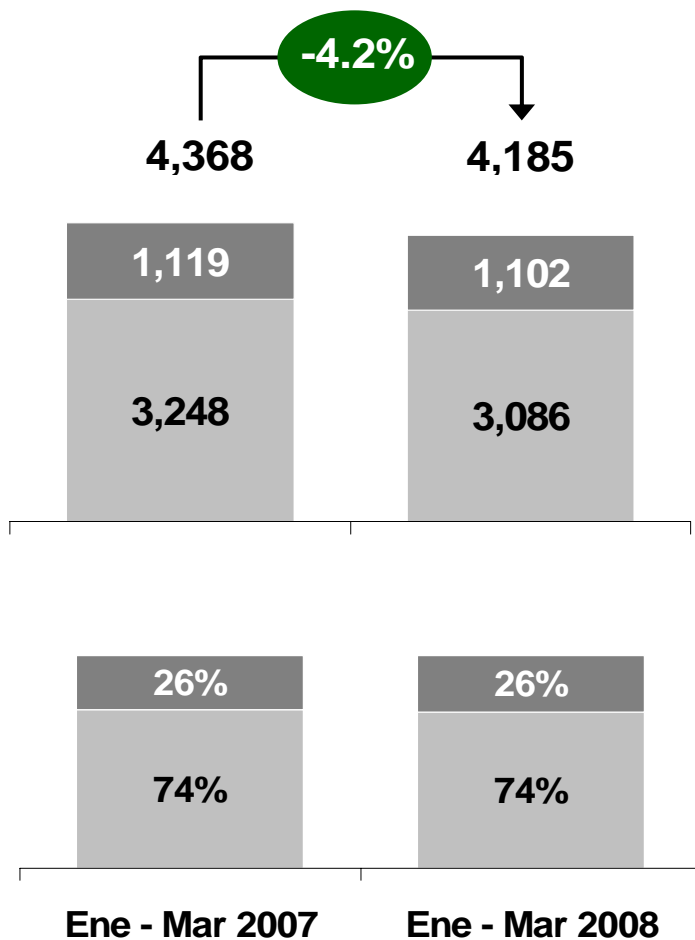
Resultados financieros

Otros aspectos relevantes

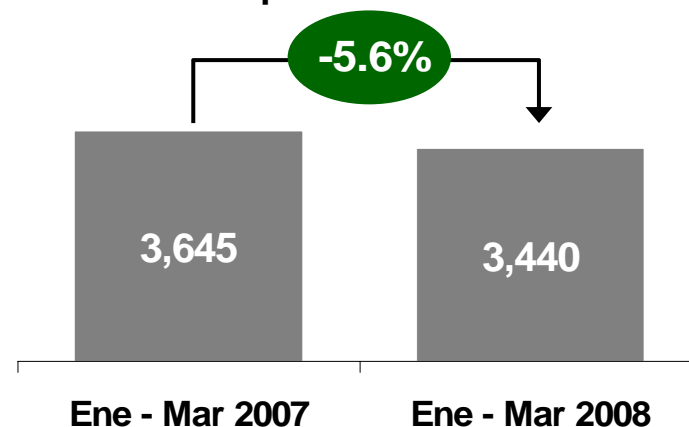
Preguntas y respuestas

# Organismos industriales: proceso de gas natural

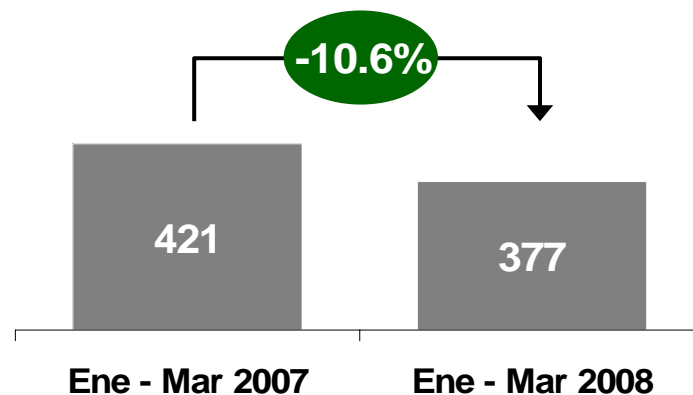
**Proceso de gas en tierra**  
Millones de pies cúbicos diarios



**Producción de gas seco**  
Millones de pies cúbicos diarios



**Producción de líquidos de gas natural**  
Miles de barriles diarios

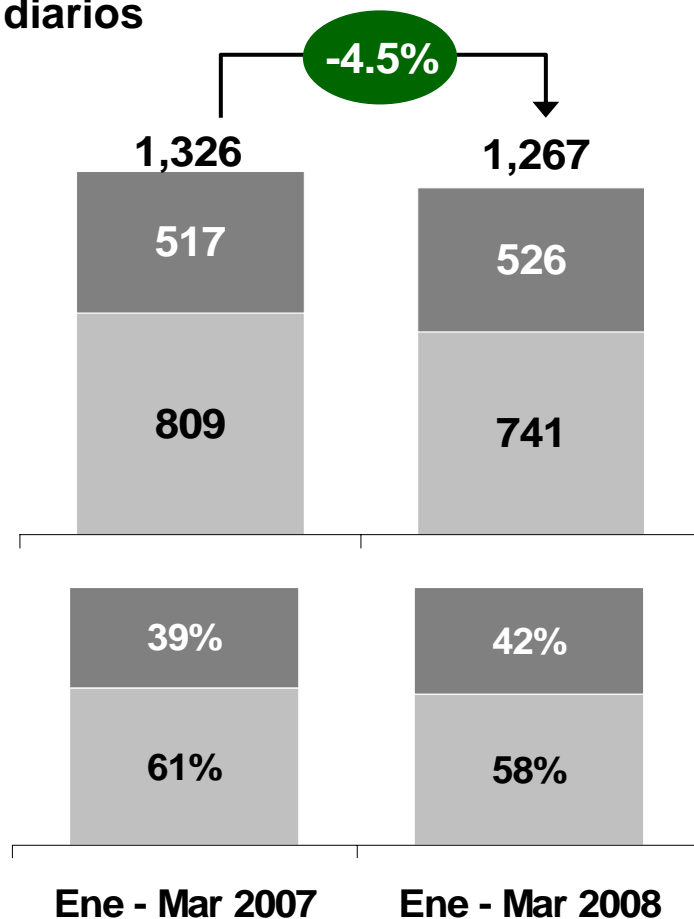


■ Dulce  
■ Amargo

# Organismos industriales: refinación de crudo

## Proceso de crudo

Miles de barriles diarios



- La reducción de 4.5% en el proceso total de crudo se debió, principalmente, al ciclo de mantenimiento programado y al sismo ocurrido el 12 de febrero, que afectó la refinería Salina Cruz.
- Durante el 1T08 la utilización de la capacidad de destilación primaria disminuyó de 86.8 a 83.0%.

■ Crudo pesado  
 ■ Crudo ligero

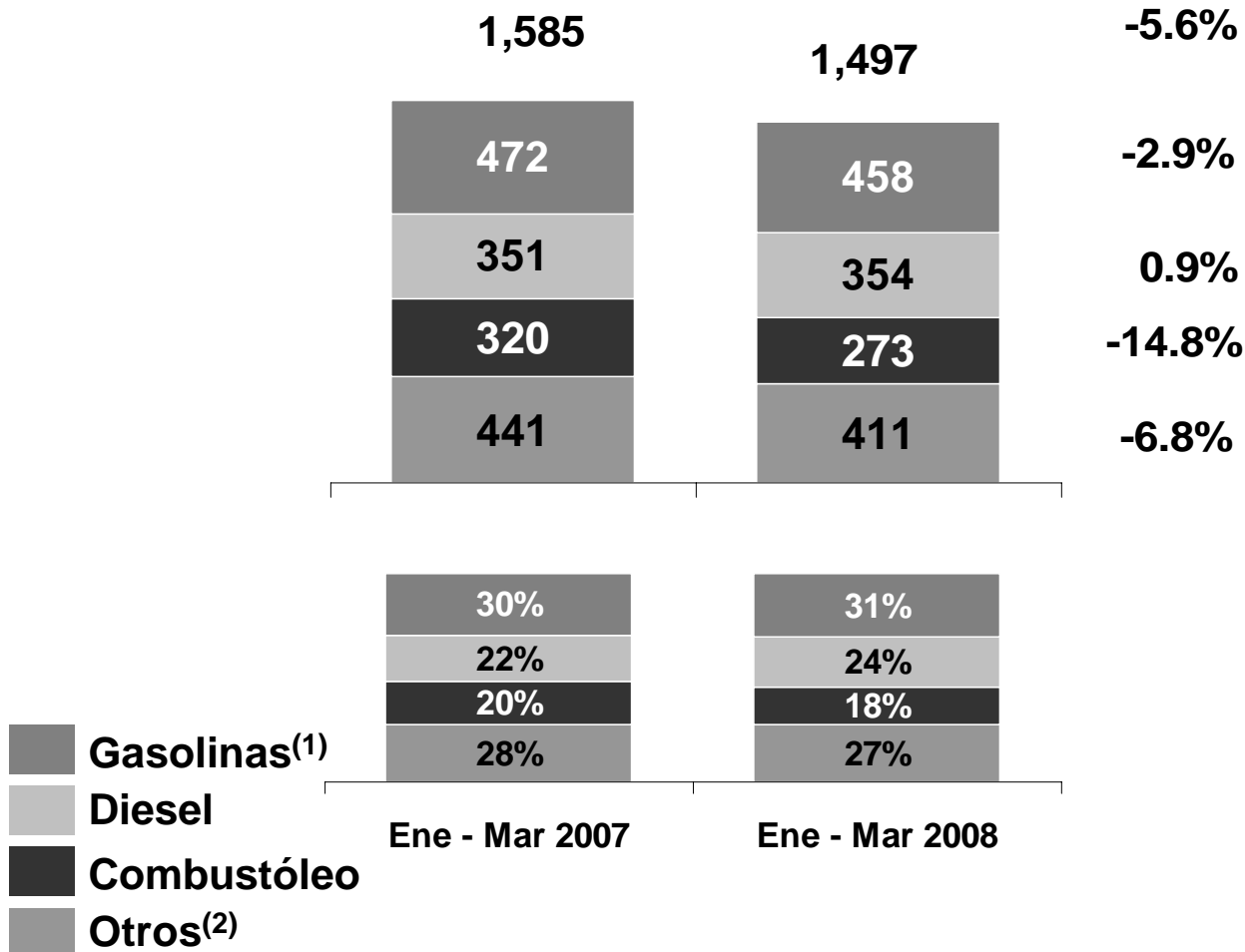
# Organismos industriales: producción de petrolíferos



## Producción de petrolíferos

Miles de barriles diarios

### Variación



- Durante el 1T08, la producción de petrolíferos disminuyó 88 mil barriles diarios.
- La producción de gasolinas y combustóleo disminuyeron 2.9 y 14.8%, respectivamente.

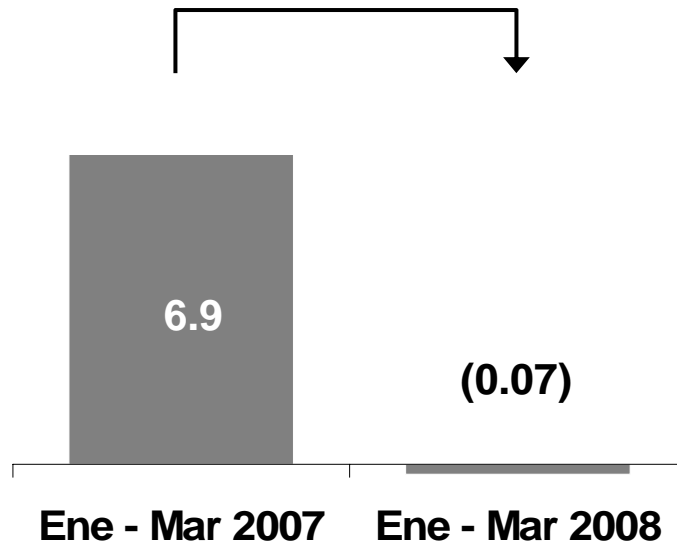
(1) Incluye transferencias de la Cangrejera.

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

# Organismos industriales: margen variable de refinación y franquicias

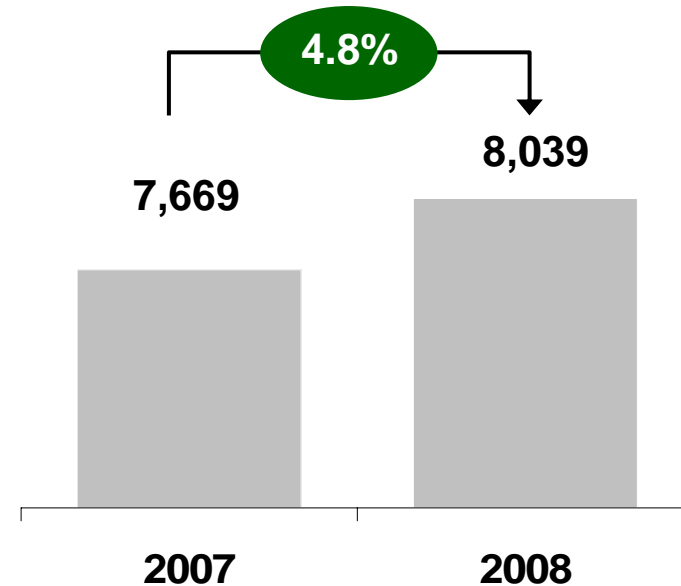


## Margen variable de refinación Dólares por barril



- La disminución en el margen fue resultado principalmente de mayores precios de crudo.

## Número de franquicias Al 31 de marzo de 2008



- Al 31 de marzo de 2008 el número de estaciones de servicio fue 8,039.





## Principales aspectos al primer trimestre de 2008

Exploración y producción

Organismos industriales

Comercio internacional

Resultados financieros

Otros aspectos relevantes

Preguntas y respuestas

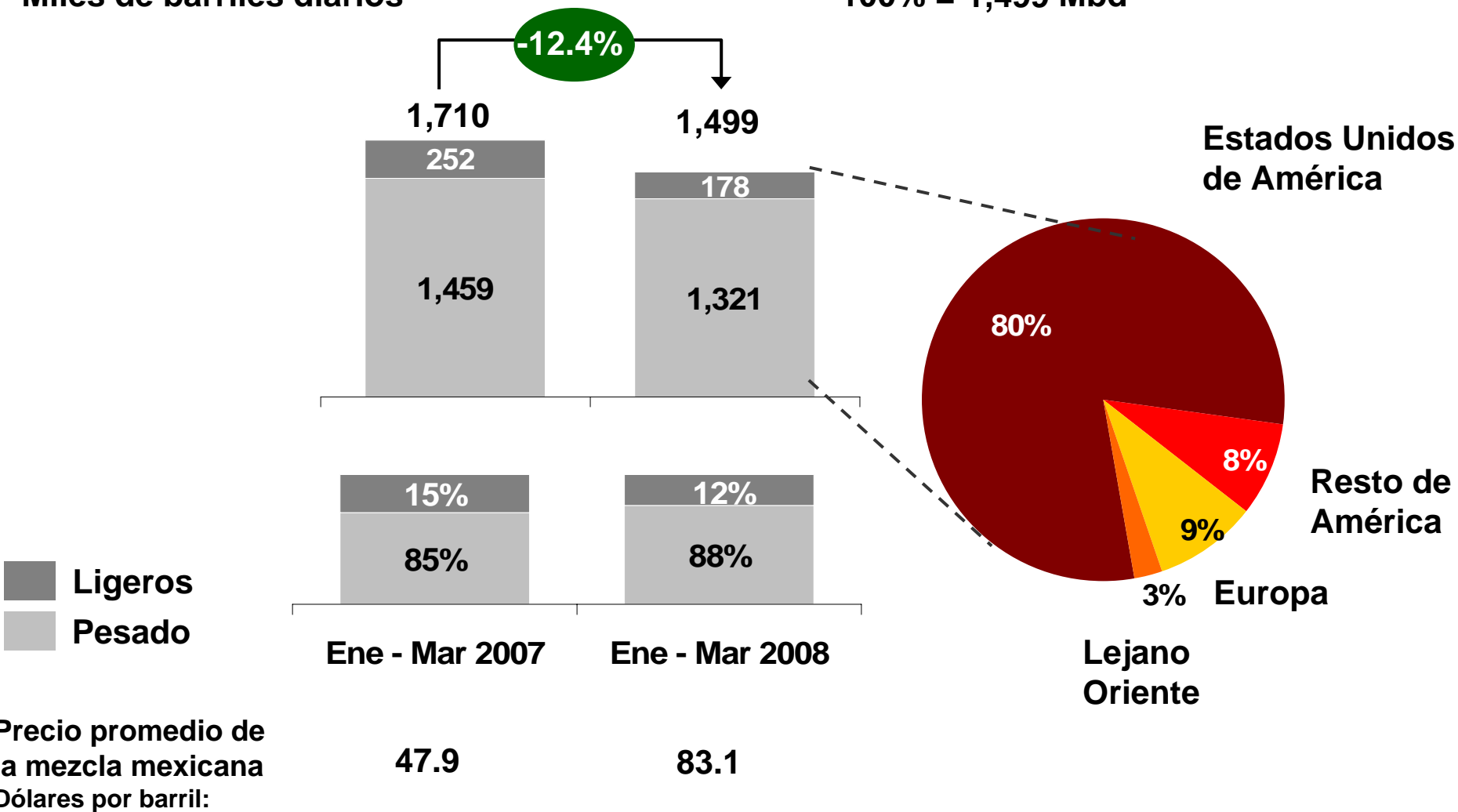
# Comercio internacional: crudo

## Volúmenes de exportación de crudo <sup>(1)</sup>

Miles de barriles diarios

## Distribución de exportaciones

100% = 1,499 Mbd

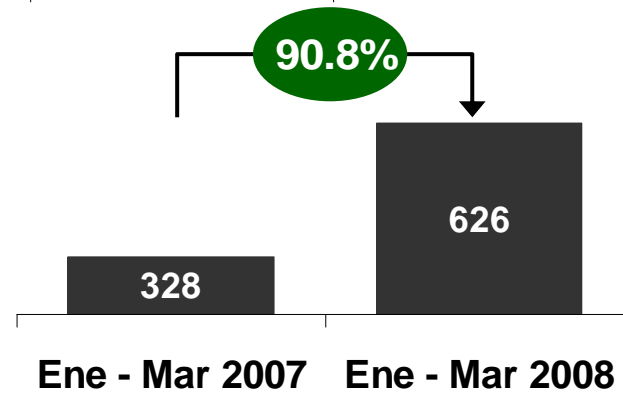
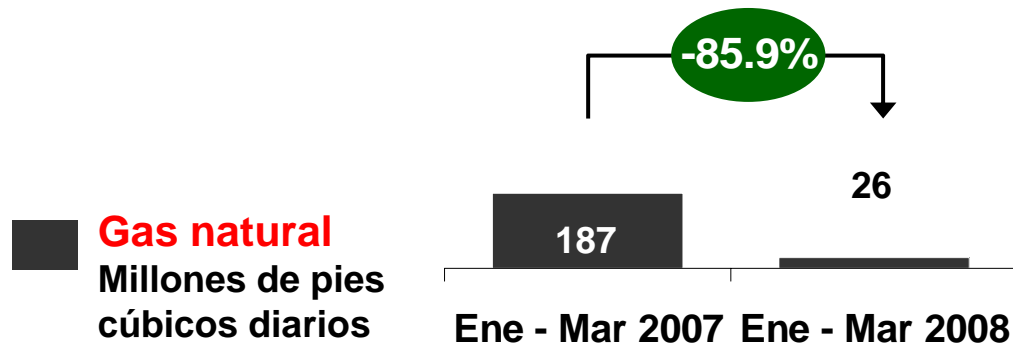
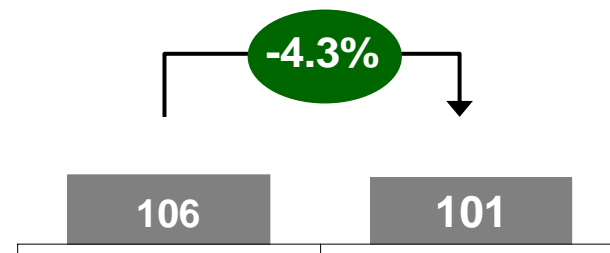
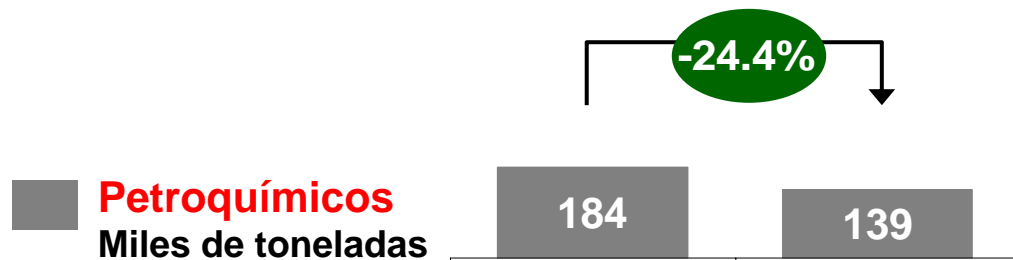
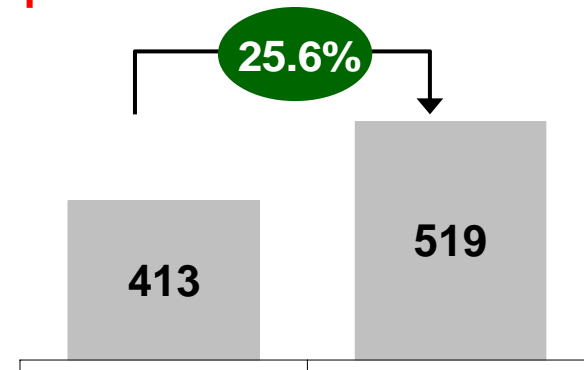
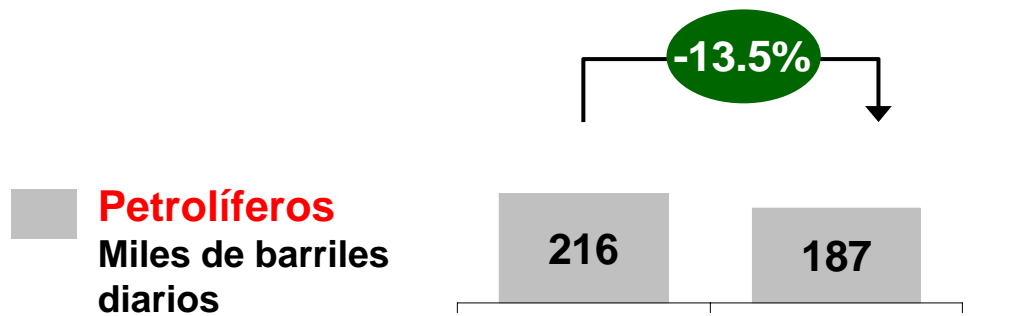


(1) A 60° F, no incluye maquila.  
Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

# Comercio internacional: otros productos

## Exportaciones

## Importaciones



## Principales aspectos al primer trimestre de 2008

Exploración y producción

Organismos industriales

Comercio internacional

**Resultados financieros**

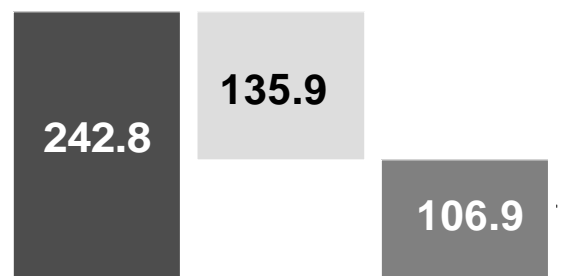
Otros aspectos relevantes

Preguntas y respuestas

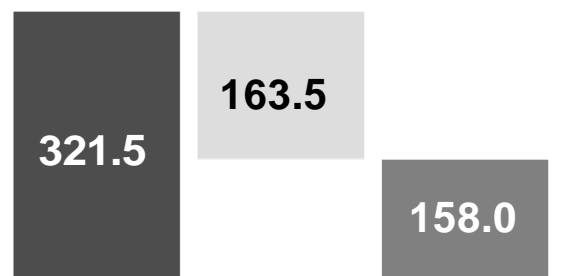
# Estado de resultados: ventas

Miles de millones de pesos

**Ene - Mar  
2007**



**32.4%**   **20.3%**   **47.9%**



**Ene - Mar  
2008**

**Ventas**   **En México**   **Exportaciones<sup>(1)</sup>**

## Ventas en México

**110.9**   **19.4**   **5.6**

**17.0%**   **34.9%**   **34.7%**

**129.8**   **26.1**   **7.6**

**Petro-  
líferos**   **Gas  
nat.**   **Petroq.**

## Exportaciones

**94.3**   **11.6**   **0.7**

**48.6%**   **45.6%**   **-7.9%**

**140.1**   **17.0**   **0.6**

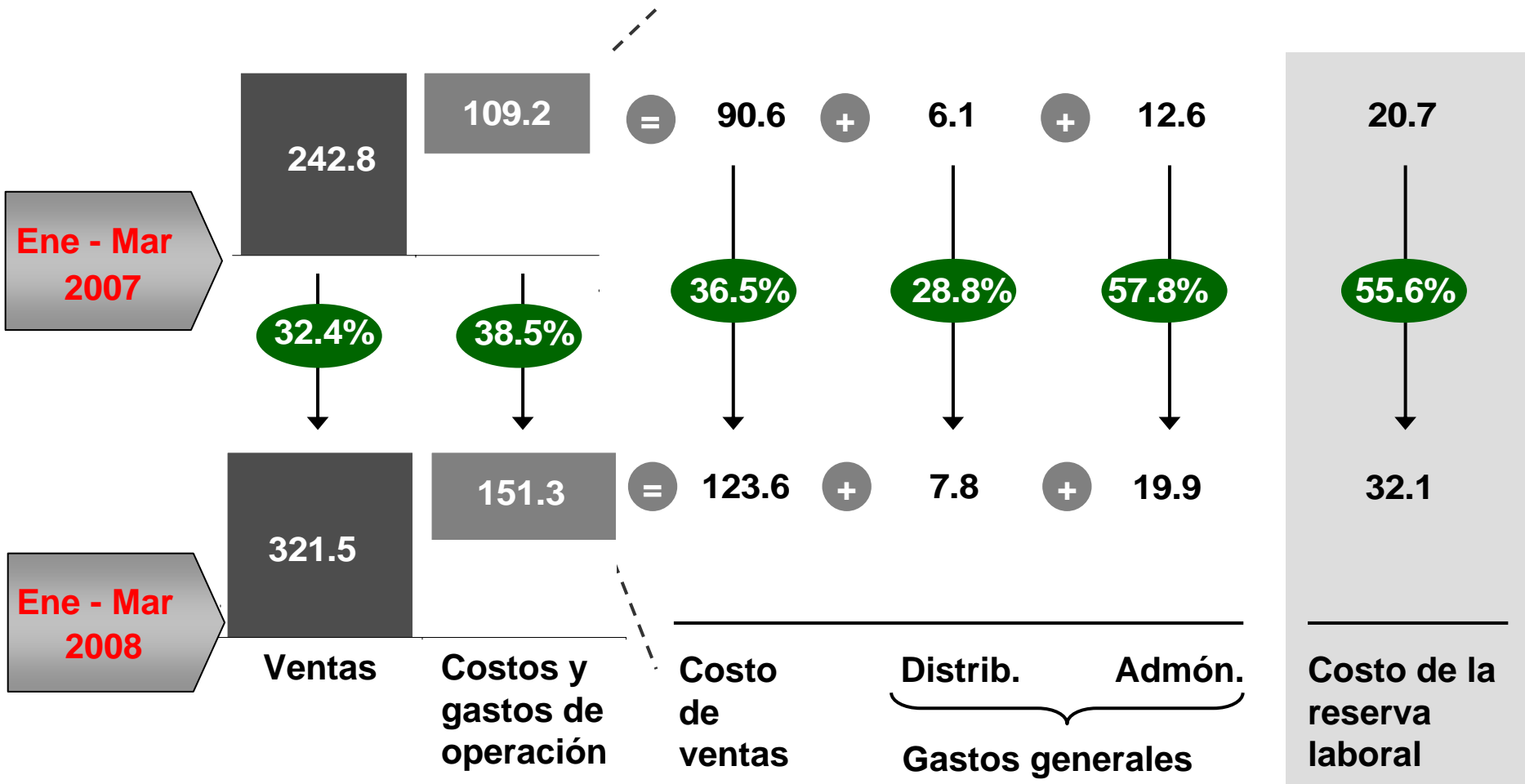
**Crudo,  
gas y  
conden-  
sados**   **Petro-  
líferos**   **Petroq.**

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

# Estado de resultados: costos y gastos de operación

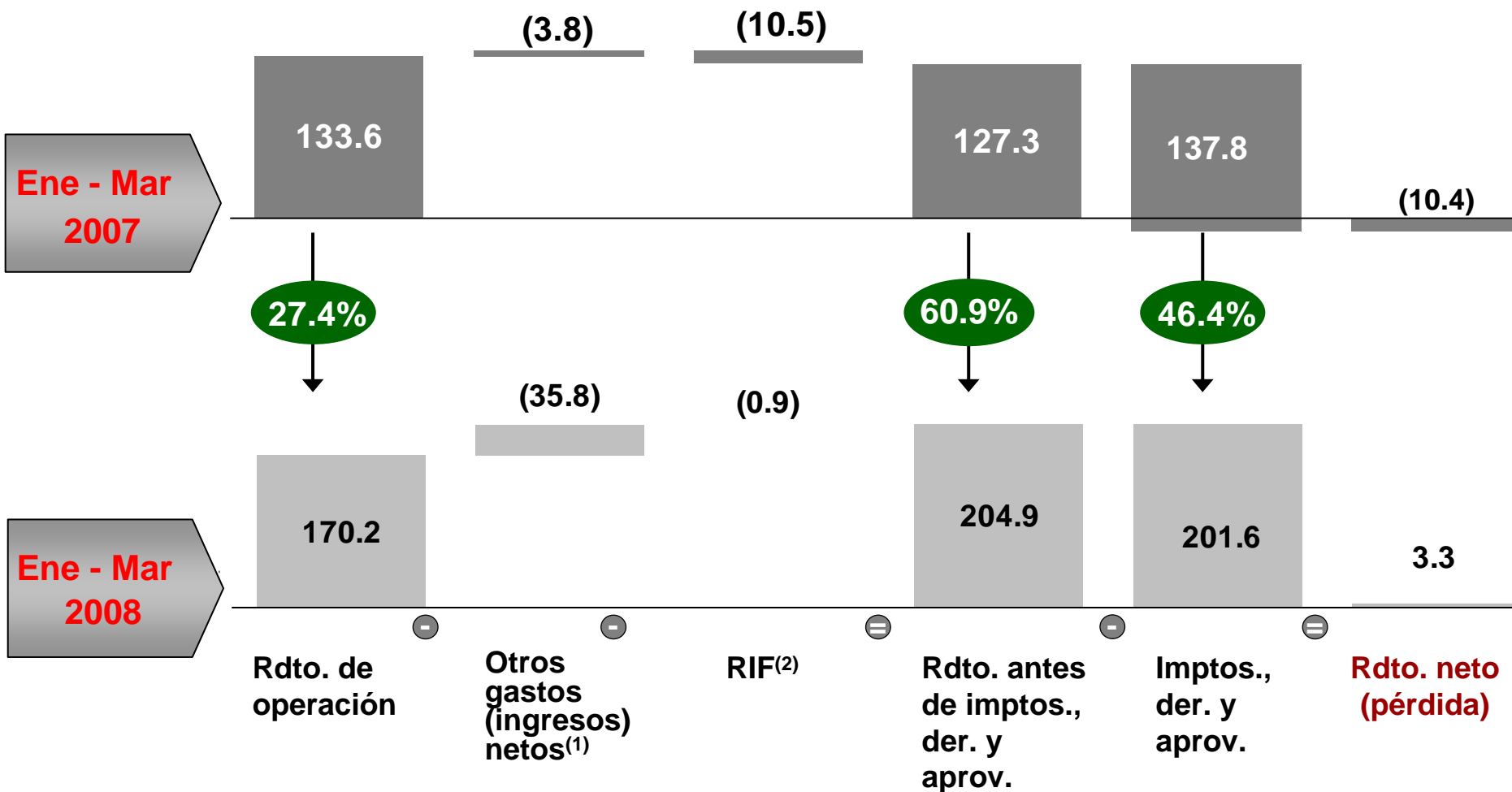


Miles de millones de pesos



# Estado de resultados: rendimiento neto

Miles de millones de pesos



(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

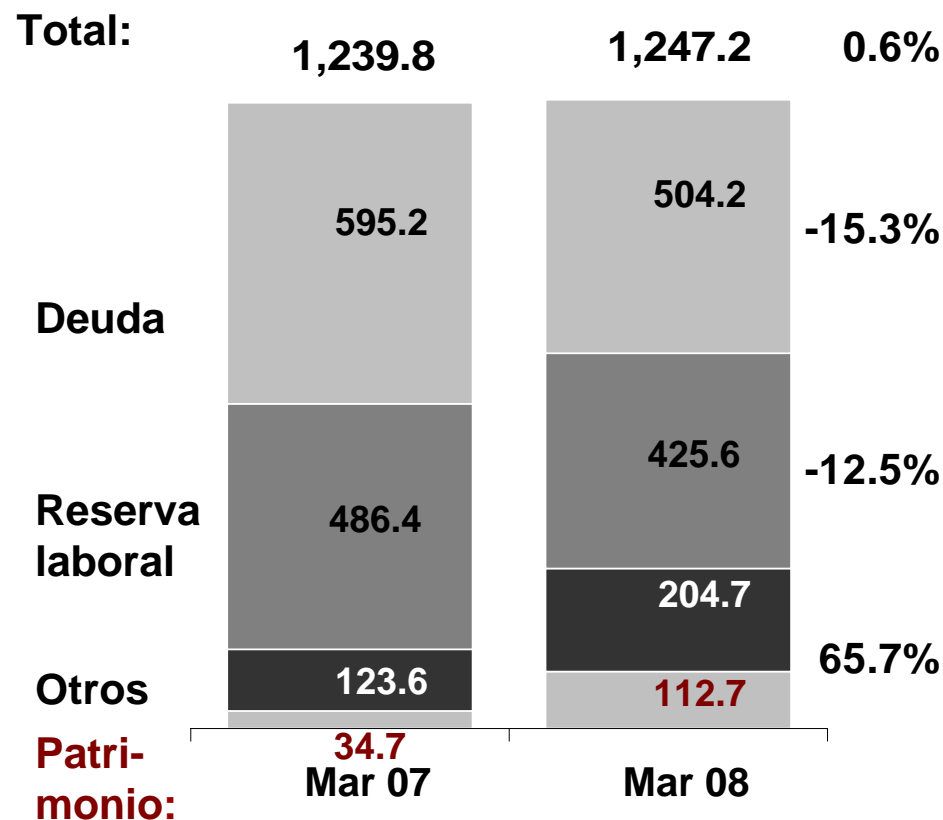
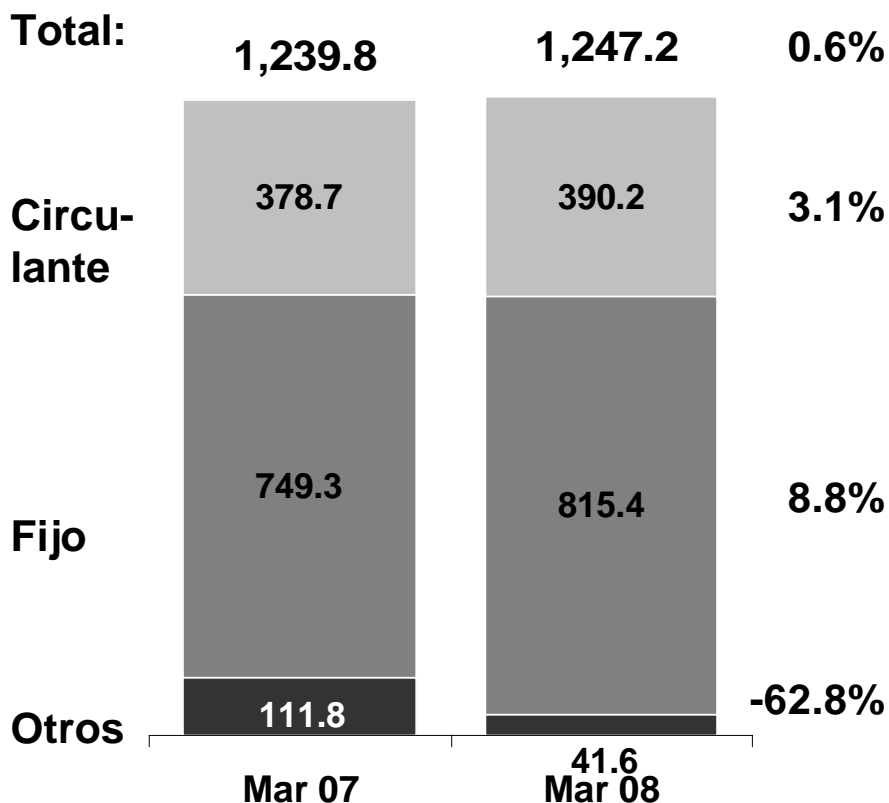
Miles de millones de pesos

## Activos

## Pasivo y patrimonio

Variación

Variación

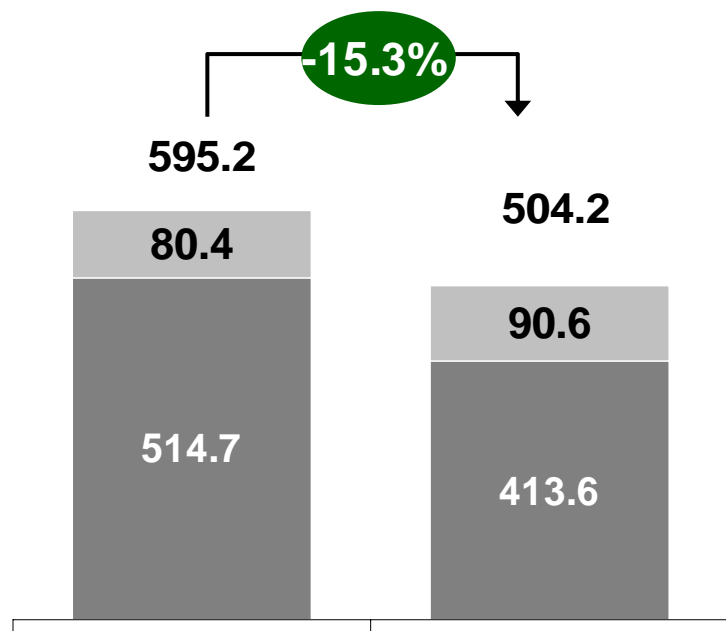




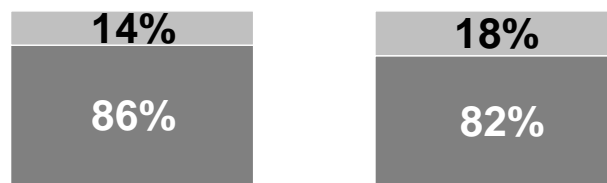
# Deuda total y deuda neta

Miles de millones de pesos

## Deuda total



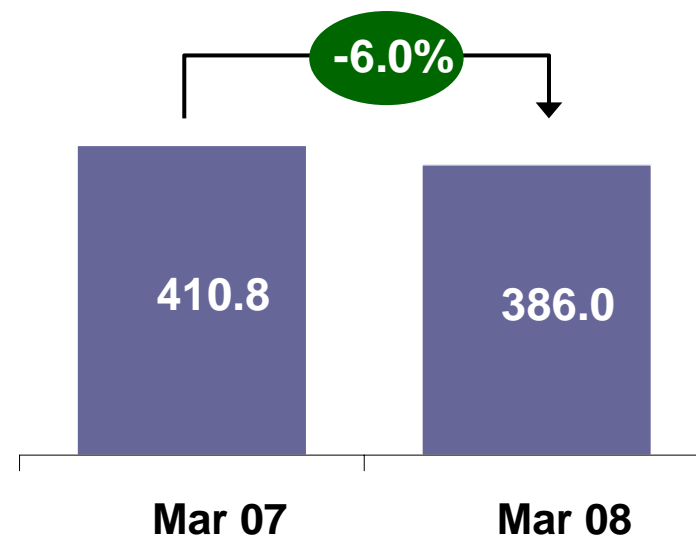
 Corto plazo  
 Largo plazo



Mar 07

Mar 08

## Deuda neta



- En 2007 la deuda total disminuyó 91.0 miles de millones de pesos.
- La deuda neta se redujo 24.8 miles de millones de pesos.

## Principales aspectos al primer trimestre de 2008

**Exploración y producción**

**Organismos industriales**

**Comercio internacional**

**Resultados financieros**

**Otros aspectos relevantes**

**Preguntas y respuestas**

## Otros aspectos relevantes<sup>(1)</sup>

### Estrategia de cogeneración

- Se presentó la Estrategia de Cogeneración para:
  - Reducir requerimientos netos de energía eléctrica,
  - incrementar eficiencia operativa, y
  - abatir costos.
- El proyecto del Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex permitirá suministrar 55% de la demanda de vapor y la totalidad de la energía eléctrica del complejo.

### Medio ambiente

- Durante el primer trimestre se destinaron Ps. 7 millones al Fondo para la Comunicación y la Educación para proyectos de educación, conservación y restauración ambiental en Veracruz.

### Inversión en investigación

- El 6 de marzo de 2008 se destinaron Ps. 580 millones para el Fondo Sectorial de Investigación en materia de Hidrocarburos, que permitirán aumentar la inversión en investigación y desarrollo tecnológico.

## Principales aspectos al primer trimestre de 2008

**Exploración y producción**

**Organismos industriales**

**Comercio internacional**

**Resultados financieros**

**Otros aspectos relevantes**

**Preguntas y respuestas**