

Julio 30, 2008

**Resultados financieros al
segundo 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) 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

Principales aspectos al segundo trimestre de 2008

Exploración y producción

Organismos industriales


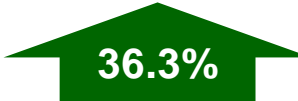


Comercio internacional

Resultados financieros

Otros aspectos relevantes

Preguntas y respuestas




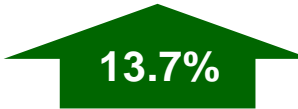

Principales aspectos financieros al 2T08

	Miles de millones de pesos				Miles de millones de dólares
	Abr - Jun 2007	Abr - Jun 2008	Variación		Abr - Jun 2008
Ventas totales	286.8	371.6	84.8		36.1
Rendimiento antes de impuestos y derechos	182.3	248.4	66.1		24.1
Rendimiento (pérdida) neto	38.3	16.7	(21.6)		1.6
EBITDA ⁽¹⁾	215.6	303.9	88.3		29.5

- El rendimiento antes de impuestos y derechos aumentó 36.3%, para ubicarse en 248.4 miles de millones de pesos, en comparación con el 2T07.
- El rendimiento neto en el 2T08 fue de 16.7 miles de millones de pesos.

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

Principales aspectos operativos al 2T08

Producción	Abr - Jun 2007	Abr - Jun 2008	Variación
Miles de barriles diarios, excepto gas natural en millones de pies cúbicos diarios			
• Hidrocarburos líquidos	3,593	3,182	(410) 
– Crudo	3,166	2,801	(364) 
– Líquidos del gas natural	427	381	(46) 
• Gas natural	6,033	6,861	828 
• Petrolíferos	1,550	1,545	(5) 

- **La producción promedio de crudo se ubicó en 2,801 miles de barriles diarios, una disminución de 11.5% respecto al 2T07.**

Principales aspectos al segundo trimestre de 2008

Exploración y producción

Organismos industriales

Comercio internacional

Resultados financieros

Otros aspectos relevantes

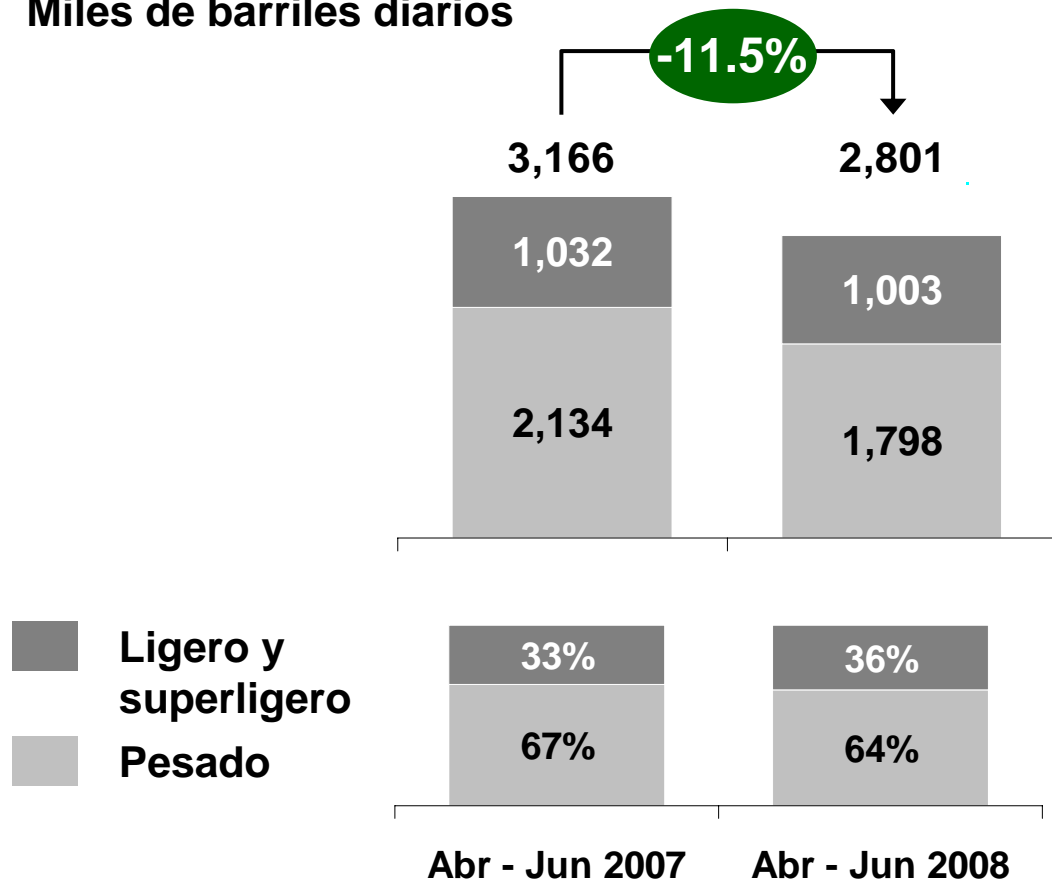
Preguntas y respuestas

Exploración y producción: crudo



Producción

Miles de barriles diarios



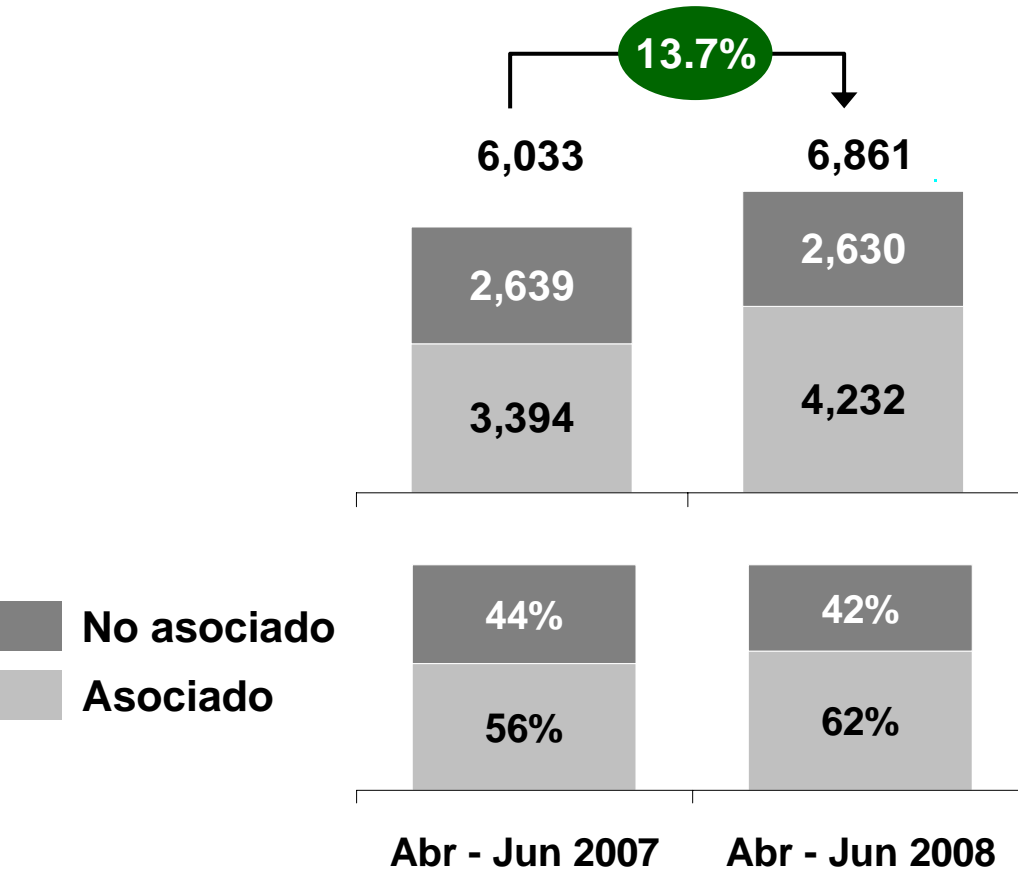
- La producción total de crudo disminuyó, en promedio, 364 Mbd:
 - Los volúmenes de crudo pesado y ligero disminuyeron 15.7 y 4.3% respectivamente, como resultado de la declinación de Cantarell.
 - La producción de crudo superligero aumentó 3.4% por la terminación de pozos en el proyecto Delta del Grijalva.

Exploración y producción: gas natural



Producción

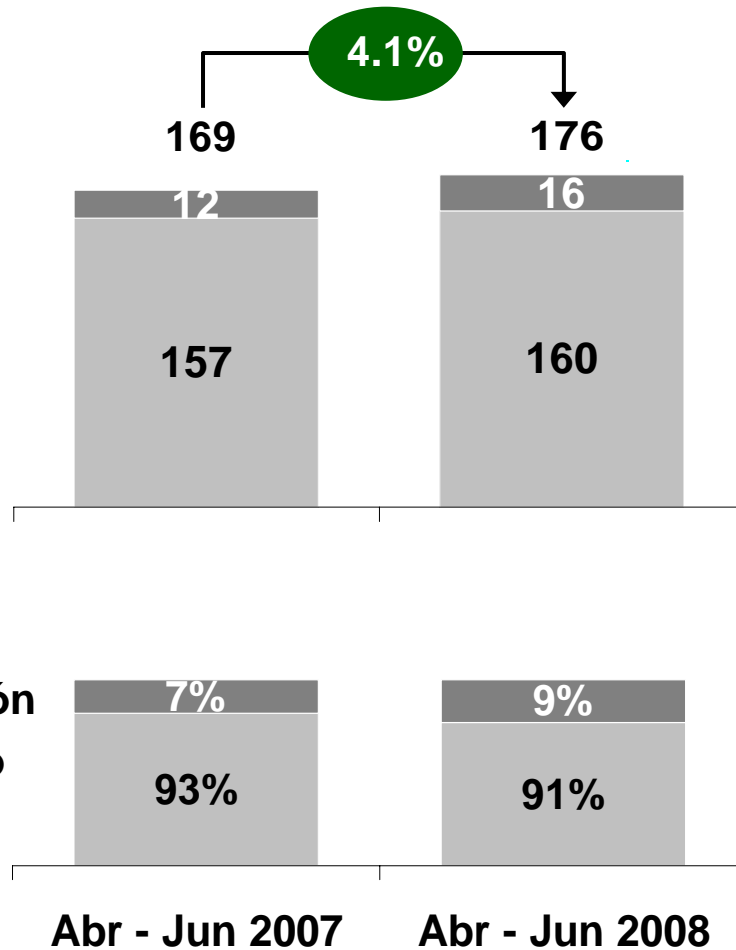
Millones de pies cúbicos diarios



- La producción de gas natural aumentó 828 MMpcd debido a:
 - Un aumento de 838 MMpcd de gas asociado, principalmente como resultado de mayores volúmenes en los proyectos Ku-Maloob-Zaap y Crudo Ligero Marino.
 - Una disminución de 0.4% de gas no asociado, principalmente como resultado de menor producción en los proyectos Burgos y Lankahuasa.

Exploración y producción: perforación

Número de pozos terminados



- El número de pozos exploratorios fue de 16, cuatro pozos más respecto al 2T07 debido a mayor actividad en las cuencas de Veracruz y Burgos.
- Los pozos en desarrollo fueron 160, un incremento de 3 pozos debido a mayor actividad en el proyecto Aceite Terciario del Golfo.

Cantarell

Avances en el segundo trimestre de 2008

- Terminación de 3 pozos de desarrollo,
- reparación mayor a 14 pozos y menor a 14 pozos,
- entrada en operación de la planta NRU de Ciudad Pemex, Tab.

Programa para el segundo semestre de 2008

- Terminación del gasoducto de plataforma Sihil Alfa a plataforma de compresión Akal J1,
- terminación del oleogasoducto de plataforma Sihil Alfa a plataforma de producción Akal J2,
- entrada en operación al 100% de la NRU, y
- terminación de 10 pozos de desarrollo.

KMZ

Avances en el segundo trimestre de 2008

- Terminación de 6 pozos de desarrollo,
- reparación mayor de 5 pozos y menor a 8 pozos,
- el 24 de mayo de 2008 el proyecto KMZ logró un máximo histórico de producción de 725 mil barriles.

Programa para el segundo semestre de 2008

- Terminación de la plataforma de perforación Lum A,
- terminación de la plataforma habitacional Ku H,
- terminación de la plataforma de producción Ku H, y
- terminación de 11 pozos de desarrollo.

Principales aspectos al segundo trimestre de 2008

Exploración y producción

Organismos industriales

Comercio internacional

Resultados financieros

Otros aspectos relevantes

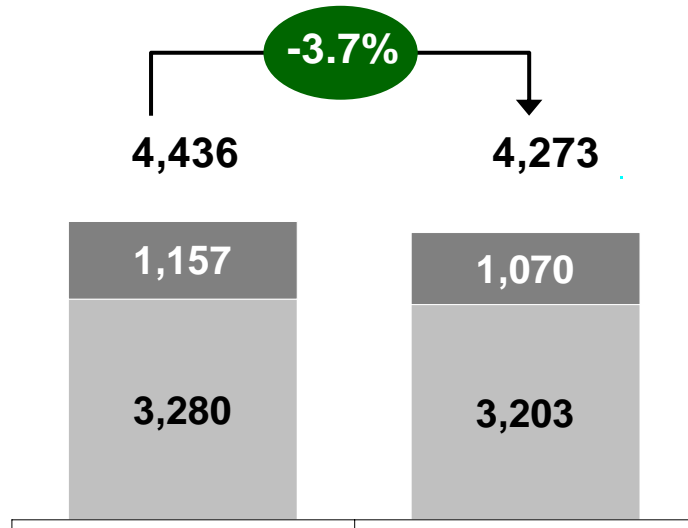
Preguntas y respuestas

Organismos industriales: proceso de gas natural



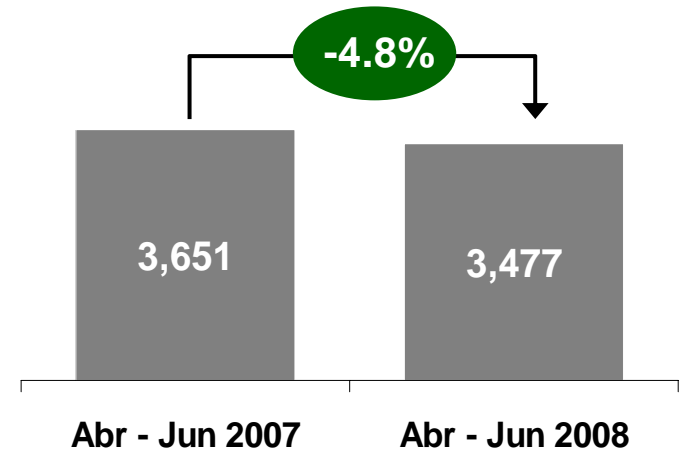
Proceso de gas en tierra

Millones de pies cúbicos diarios

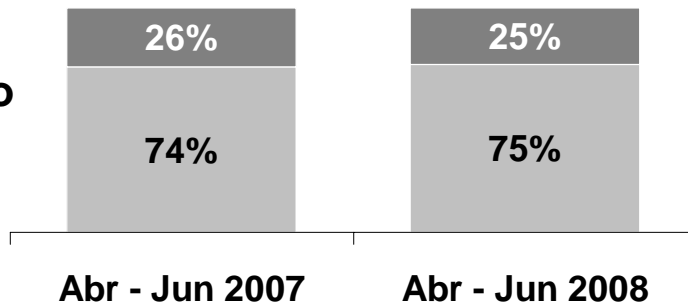


Producción de gas seco

Millones de pies cúbicos diarios

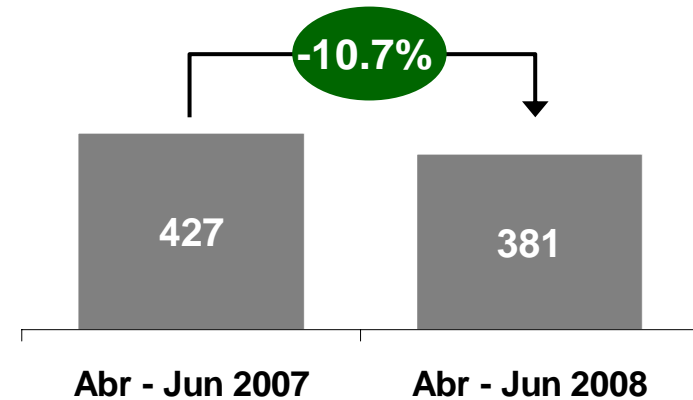


■ Dulce
■ Amargo



Producción de líquidos de gas natural

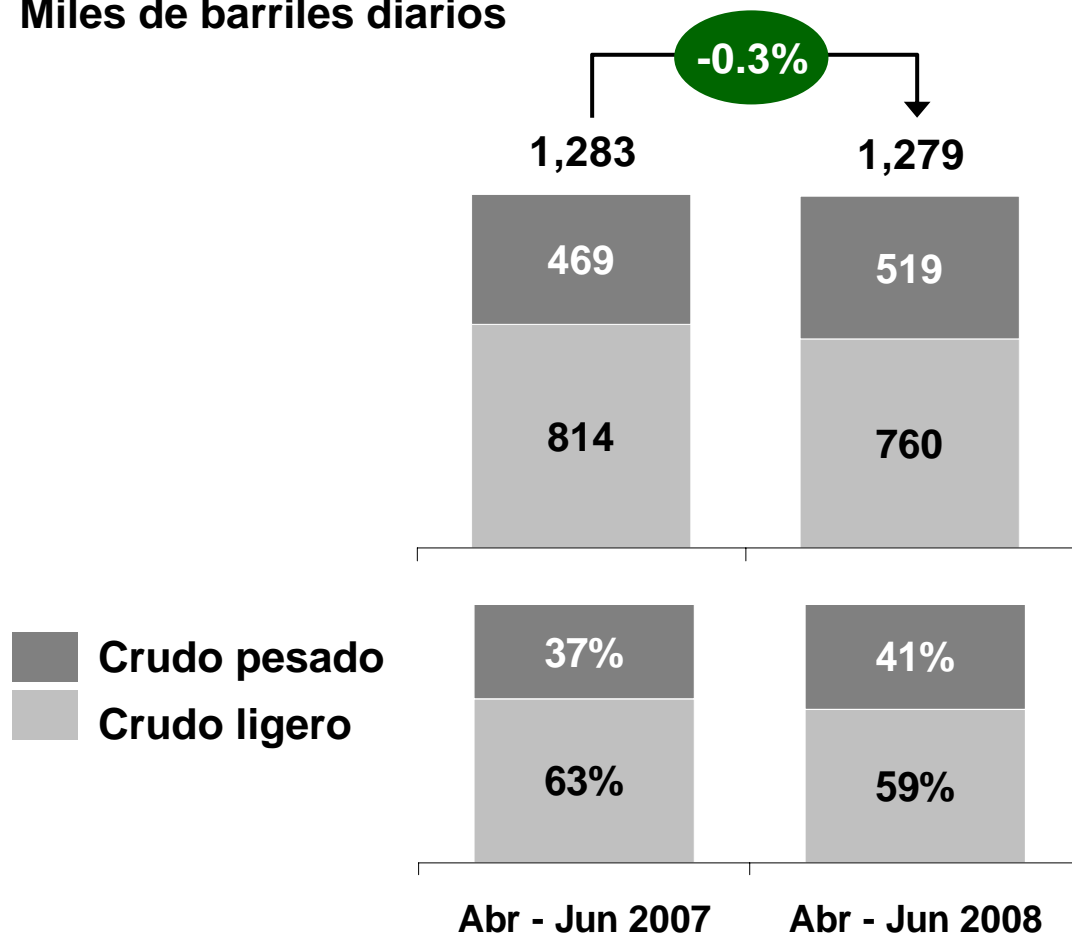
Miles de barriles diarios



Organismos industriales: refinación de crudo

Proceso de crudo

Miles de barriles diarios



- La reducción de 0.3% en el proceso total de crudo se debió al programa operativo para incrementar la utilización de equipos de conversión profunda.
- Durante el 2T08 la utilización de la capacidad de destilación primaria disminuyó a 83.8% en el 2007.

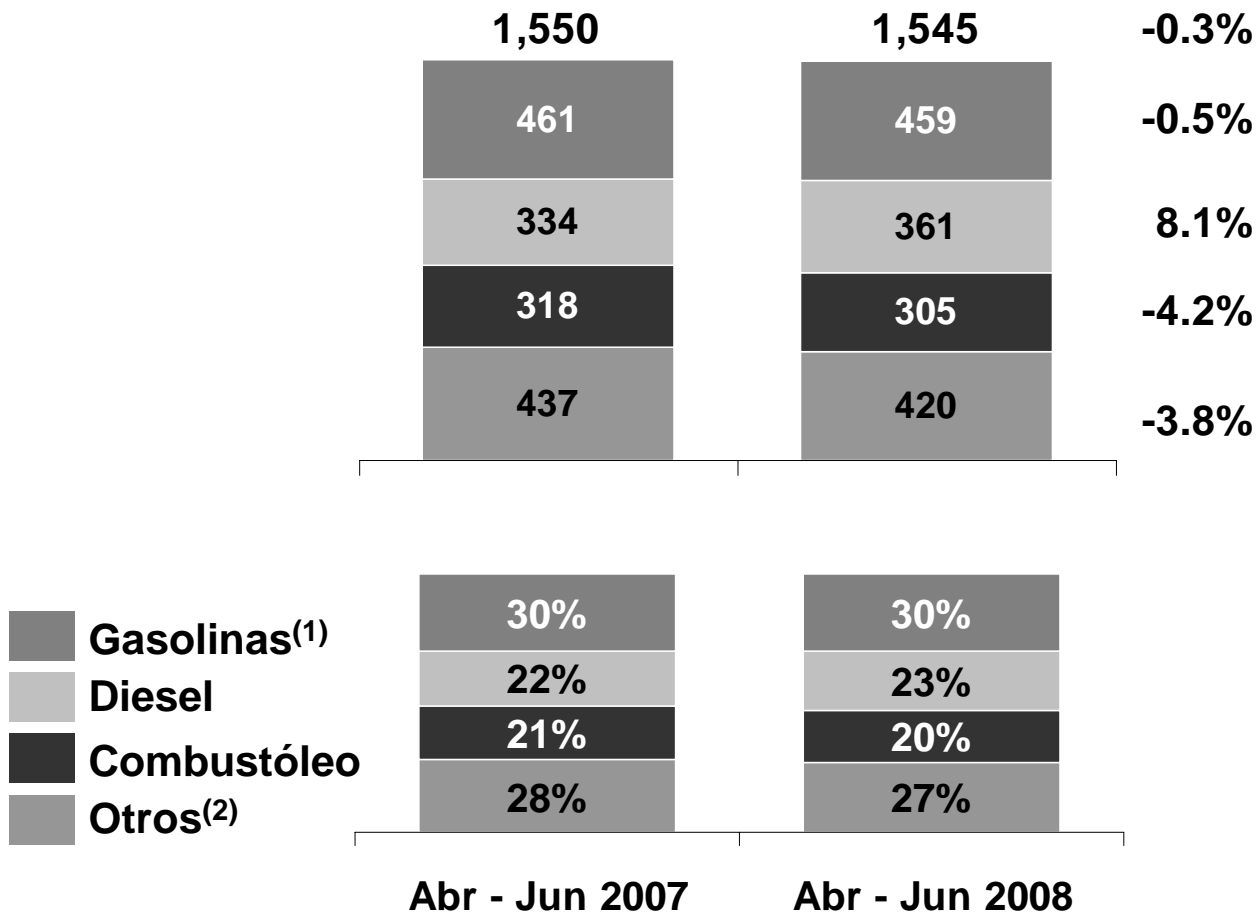
Organismos industriales: petrolíferos



Producción de petrolíferos

Miles de barriles diarios

Variación



- Durante el 2T08, la producción de petrolíferos disminuyó 5 mil barriles diarios.
- La producción de combustóleo disminuyó 4.2%, y la de diesel aumentó 8.1%.

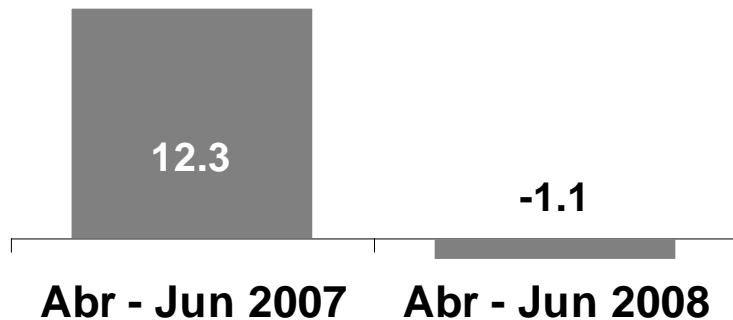
(1) Incluye transferencias del complejo petroquímico Cangrejera.

(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

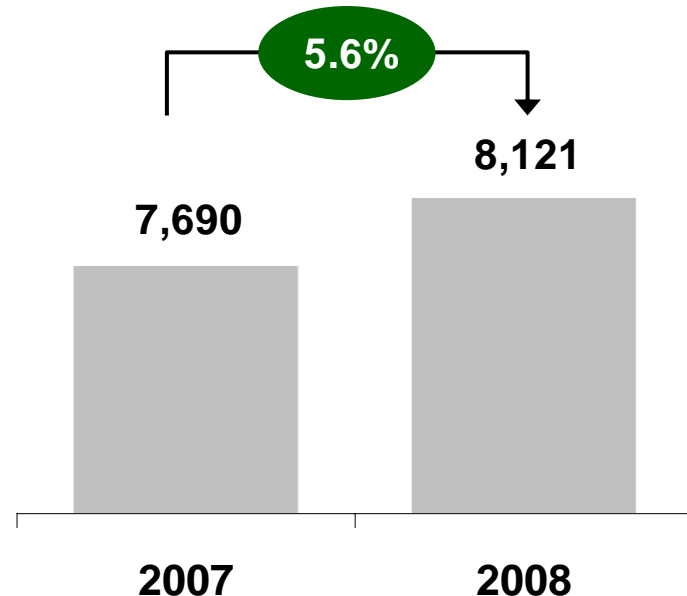


Margen variable de refinación Dólares por barril



- La disminución fue resultado principalmente, de mayores precios de crudo.

Número de franquicias Al 30 de junio de 2008

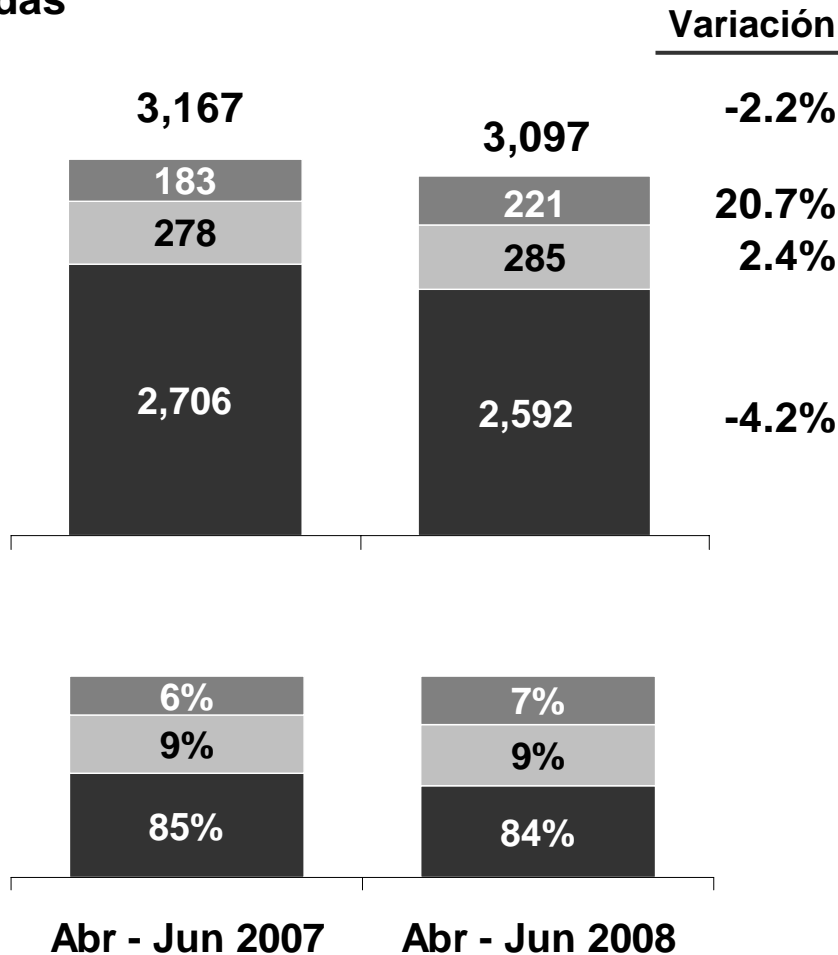


- Al 30 de junio de 2008 el número de estaciones de servicio fue 8,121.

Organismos industriales: petroquímicos

Producción de petroquímicos

Miles de toneladas



- El aumento en la producción de petroquímicos en el 2T08 se debió principalmente a:
 - Una disminución en la elaboración de cloruro de vinilo,
 - menor producción de la cadena de aromáticos y derivados, y
 - un incremento en la producción de amoníaco.

Principales aspectos al segundo trimestre de 2008

Exploración y producción

Organismos industriales

Comercio internacional

Resultados financieros

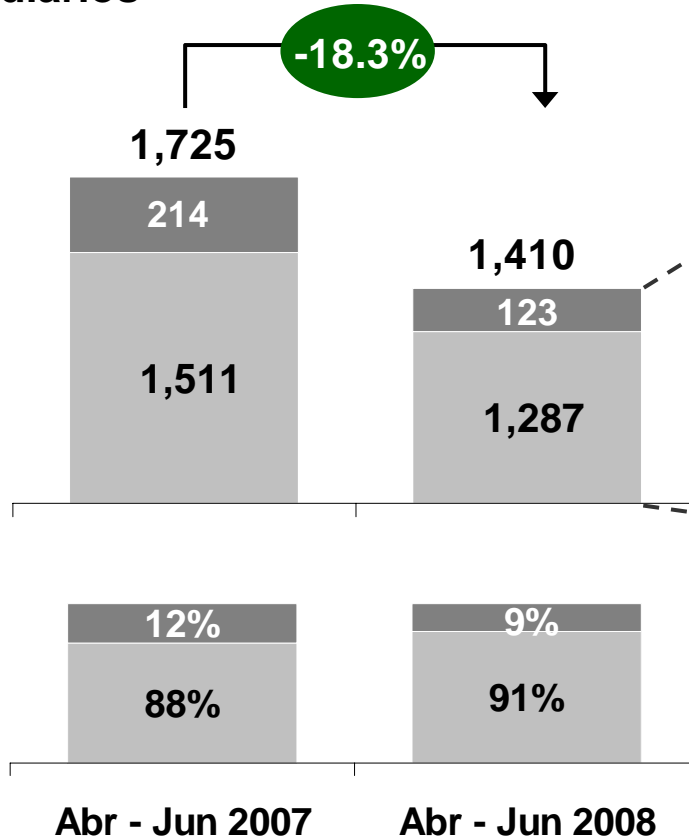
Otros aspectos relevantes

Preguntas y respuestas

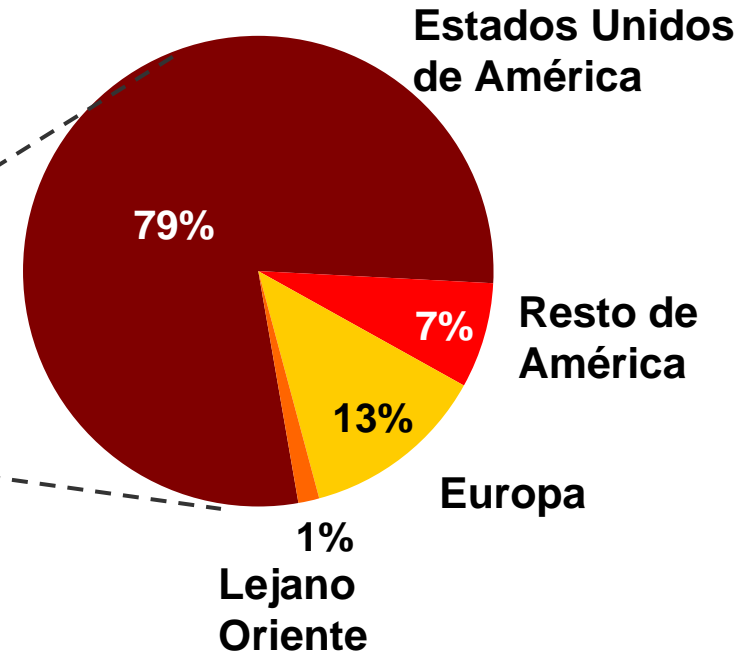
Comercio internacional: crudo



Volúmenes de exportación de crudo ⁽¹⁾ Miles de barriles diarios



Distribución de exportaciones 100% = 1,410 Mbd



Precio promedio de la mezcla mexicana Dólares por barril:

56.9

104.1

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

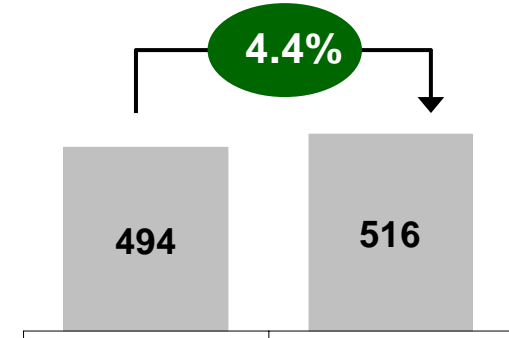
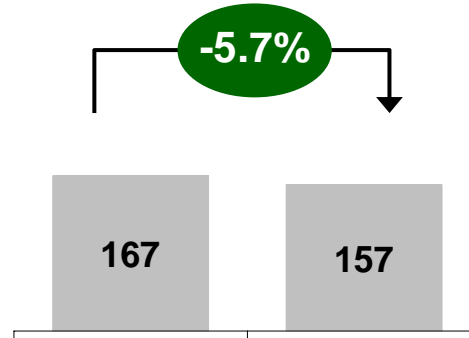
Comercio internacional: otros productos



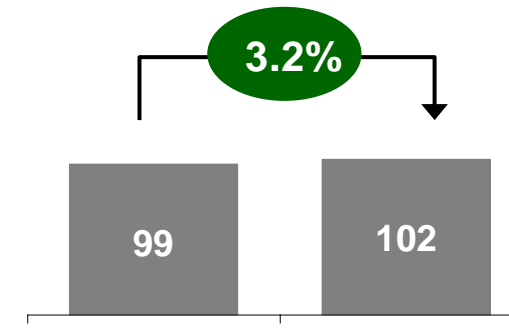
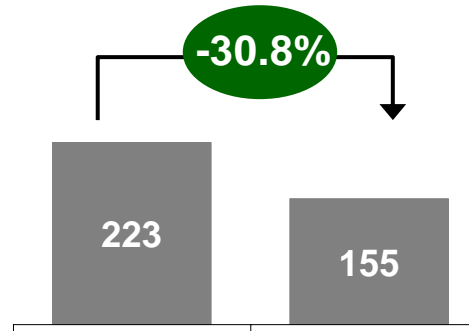
Exportaciones

Importaciones

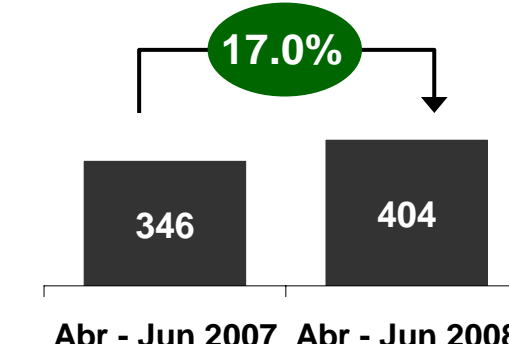
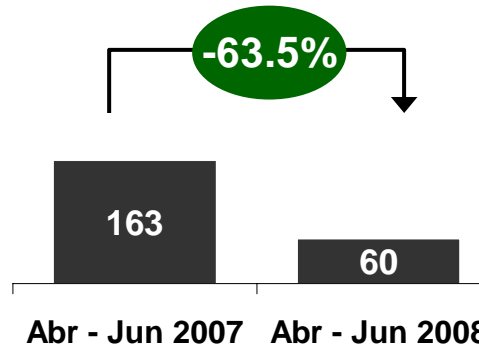
Petrolíferos
Miles de barriles
diarios



Petroquímicos
Miles de toneladas



Gas seco
Millones de pies
cúbicos diarios



Principales aspectos al segundo trimestre de 2008

Exploración y producción

Organismos industriales

Comercio internacional

Resultados financieros

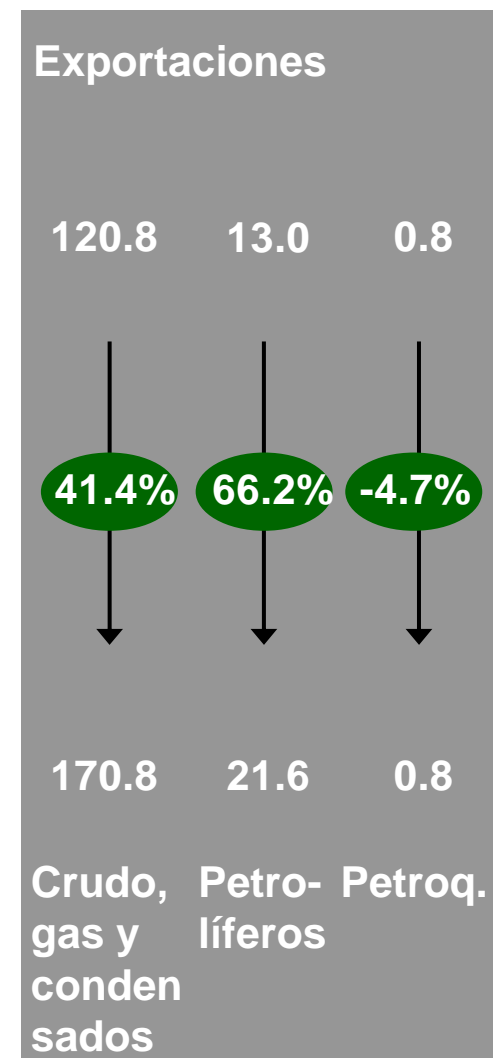
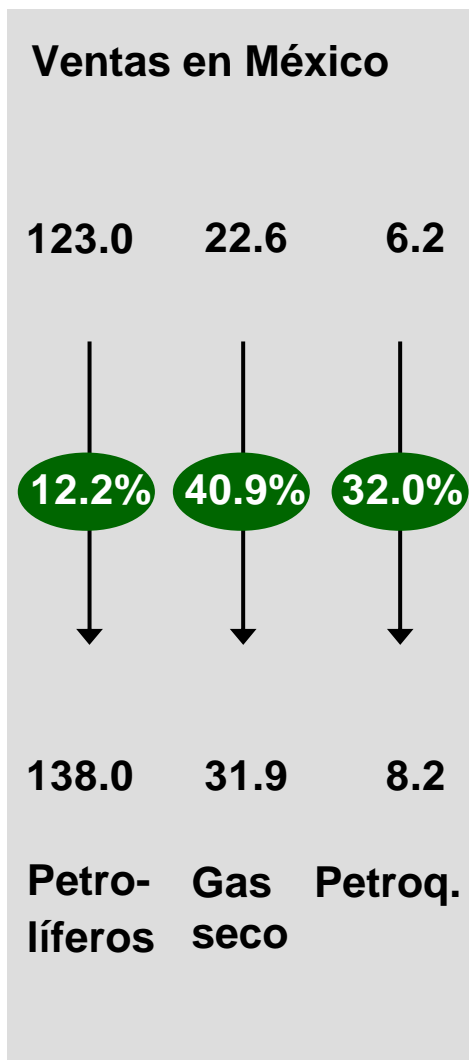
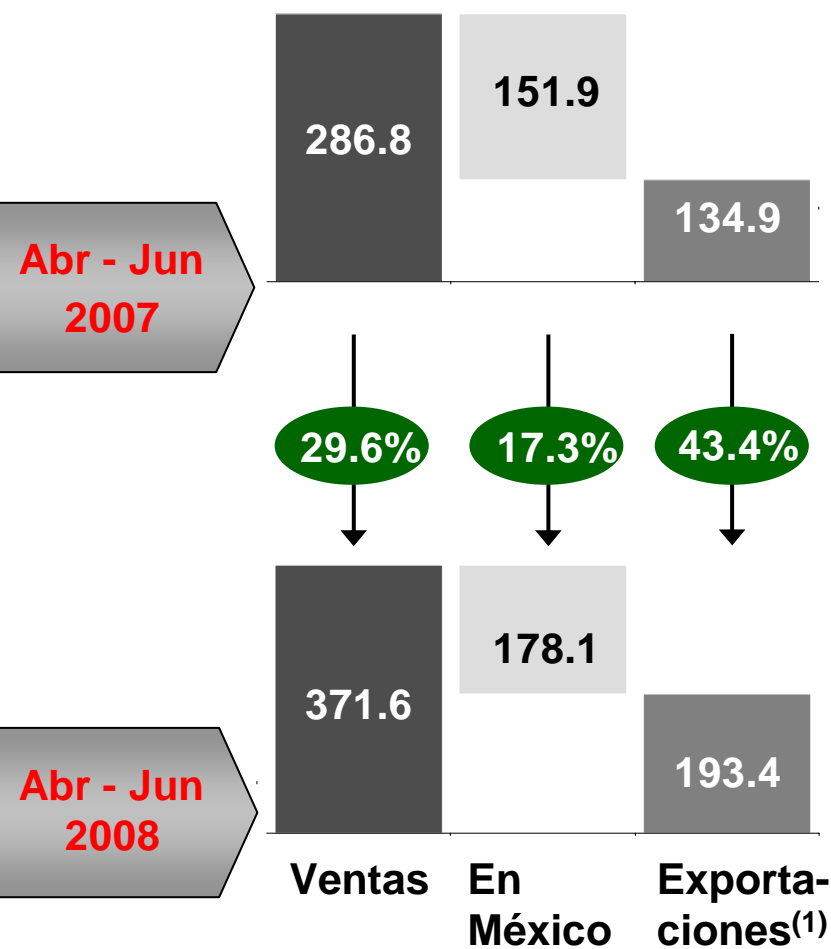
Otros aspectos relevantes

Preguntas y respuestas

Estado de resultados: detalle de ventas



Miles de millones de pesos

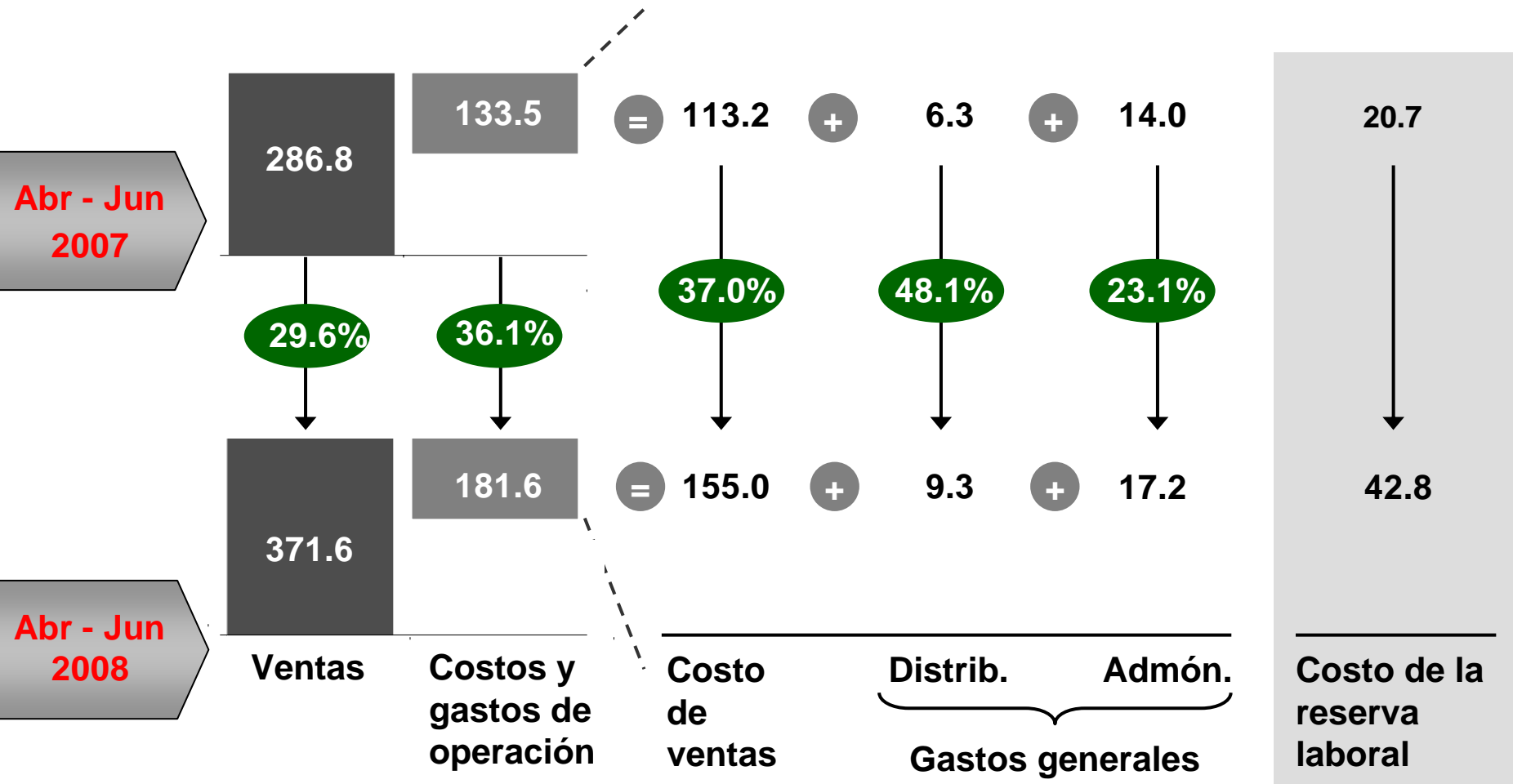


(1) Incluye ingresos por servicios.
Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Estado de resultados: costos y gastos de operación



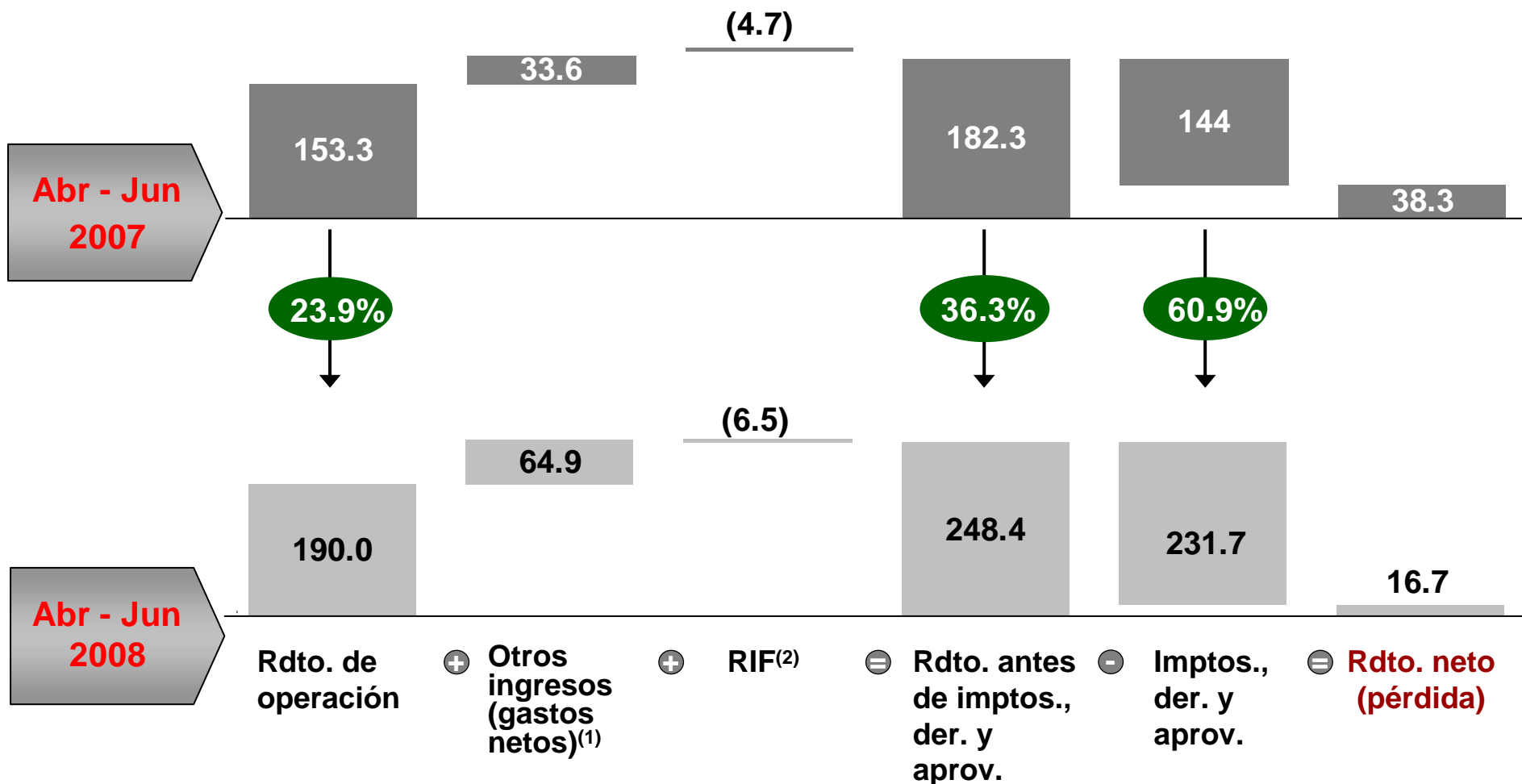
Miles de millones de pesos



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 .

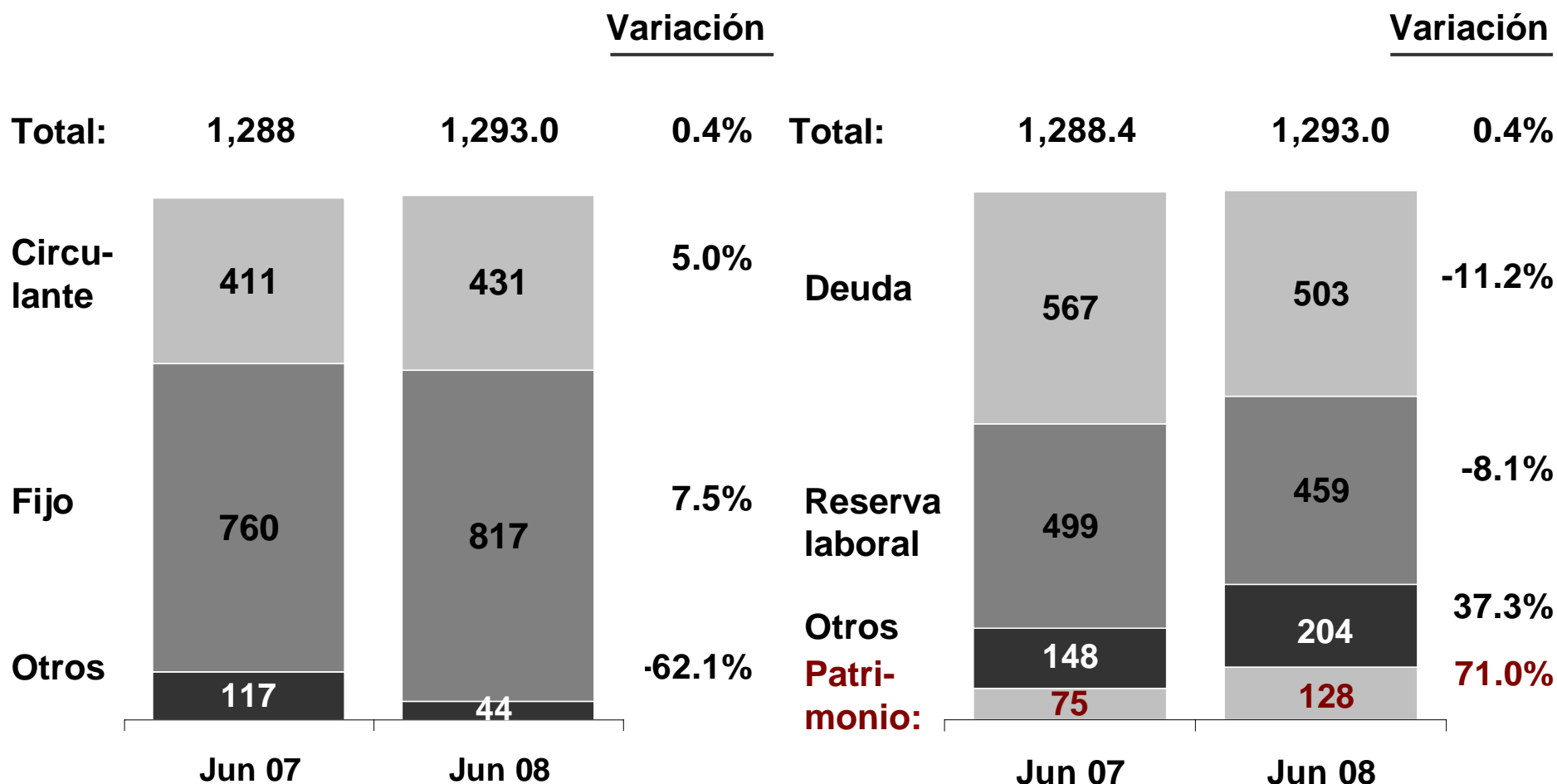
Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Estado de situación financiera

Miles de millones de pesos

Activos

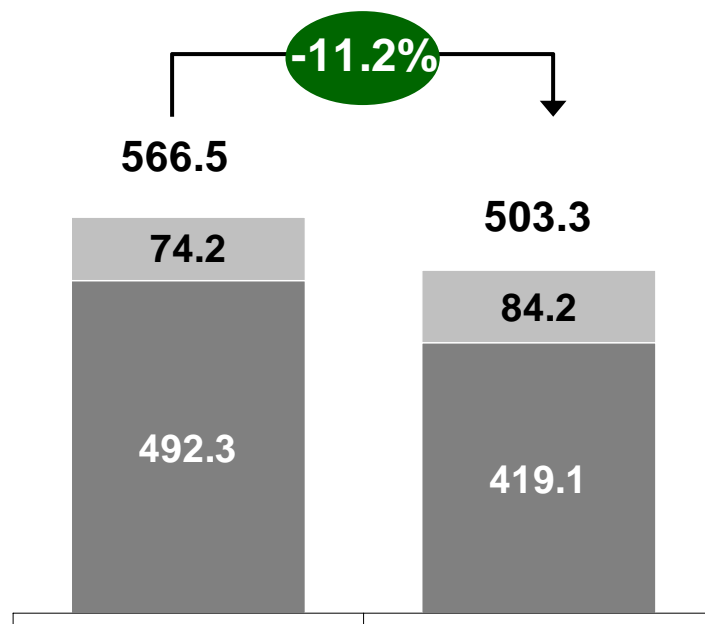
Pasivo y patrimonio



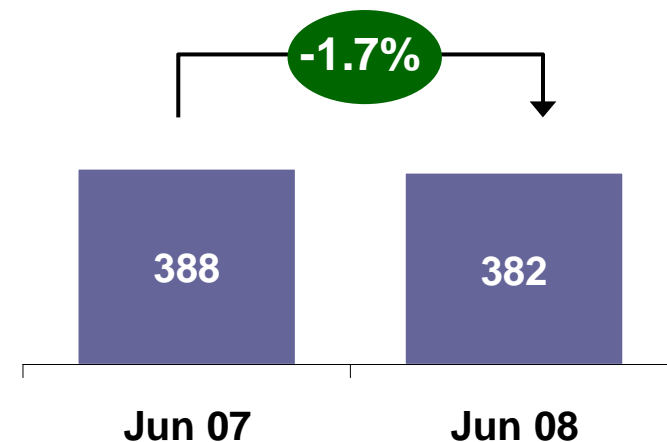
Deuda total y deuda neta

Miles de millones de pesos

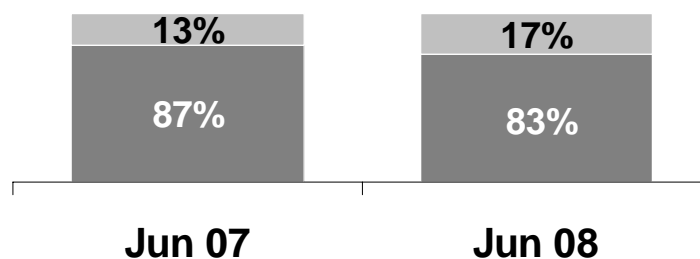
Deuda total



Deuda neta



Corto plazo
 Largo plazo



- En 2008 la deuda total disminuyó 63.2 miles de millones de pesos.
- La deuda neta se redujo 6 miles de millones de pesos.

Principales aspectos al segundo trimestre de 2008

Exploración y producción

Organismos industriales

Comercio internacional

Resultados financieros

Otros aspectos relevantes

Preguntas y respuestas

Otros aspectos relevantes

Transparencia y divulgación

- En mayo de 2008, la organización *Global Reporting Initiative* otorgó la más alta calificación, (A+), al Informe de Desarrollo Sustentable de PEMEX, siendo la primer empresa mexicana en recibir el reconocimiento.

Revisión Salarial

- El 22 de julio de 2008 PEMEX y el STPRM concluyeron la revisión salarial. El acuerdo considera un aumento de 4.8% al salario y 1.9% en prestaciones.
- Este incremento se encuentra en línea con otras revisiones contractuales del sector industrial y cuya vigencia correrá a partir del primero de agosto.

Principales aspectos al segundo trimestre de 2008

Exploración y producción

Organismos industriales

Comercio internacional

Resultados financieros

Otros aspectos relevantes

Preguntas y respuestas