

Mayo 6, 2008

## Reporte de resultados financieros dictaminados de PEMEX al 31 de diciembre de 2007

PEMEX, la empresa petrolera mexicana y la décimo primer empresa petrolera a nivel mundial anunció sus resultados consolidados auditados al 31 de diciembre de 2007.<sup>1</sup>

### Principales aspectos financieros 4T07

- Las ventas totales aumentaron 25.8% en relación al cuarto trimestre de 2006, ubicándose en Ps. 314.3 miles de millones al poder adquisitivo del 31 de diciembre de 2007 (US\$28.9 miles de millones).
- El rendimiento antes de impuestos aumentó 50.3% en relación al cuarto trimestre de 2006.
- La pérdida neta en el trimestre fue Ps. 32.4 miles de millones (US\$3.0 miles de millones).

### Principales aspectos financieros 2007

- Las ventas totales aumentaron 2.9% en relación a 2006, ubicándose en Ps. 1,136.0 miles de millones (US\$104.5 miles de millones).<sup>2</sup>
- El rendimiento antes de impuestos aumentó 1.1% respecto a 2006, ubicándose en Ps.658.9 miles de millones (US\$60.6 miles de millones).
- La pérdida neta en el año fue Ps.18.3 miles de millones (US\$1.7 miles de millones).
- La deuda total se redujo Ps. 89.8 o 15.2%, a Ps. 500.9 miles de millones (US\$46.1 miles de millones).

**Cuadro 1**

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias  
Resumen de resultados financieros

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	2006 (Ps. mm)	2007	Variación	2007 (US\$mm)	2006 (Ps. mm)	2007	Variación	2007 (US\$mm)		
<b>Ventas totales</b>	<b>249,877</b>	<b>314,290</b>	<b>25.8%</b>	<b>64,413</b>	<b>28,924</b>	<b>1,103,510</b>	<b>1,136,035</b>	<b>2.9%</b>	<b>32,526</b>	<b>104,548</b>
En el país	138,019	156,541	13.4%	18,521	14,406	567,290	592,048	4.4%	24,758	54,485
De exportación	111,630	157,572	41.2%	45,942	14,501	535,144	542,927	1.5%	7,783	49,965
Ingresos por servicios	228	178	-22.0%	(50)	16	1,076	1,061	-1.4%	(15)	98
<b>Costo de ventas</b>	<b>110,490</b>	<b>139,737</b>	<b>26.5%</b>	<b>29,247</b>	<b>12,860</b>	<b>418,258</b>	<b>460,666</b>	<b>10.1%</b>	<b>42,408</b>	<b>42,394</b>
<b>Rendimiento bruto</b>	<b>139,387</b>	<b>174,553</b>	<b>25.2%</b>	<b>35,166</b>	<b>16,064</b>	<b>685,252</b>	<b>675,370</b>	<b>-1.4%</b>	<b>-9,882</b>	<b>62,153</b>
<b>Gastos generales</b>	<b>25,452</b>	<b>24,614</b>	<b>-3.3%</b>	<b>(838)</b>	<b>2,265</b>	<b>80,975</b>	<b>84,939</b>	<b>4.9%</b>	<b>3,965</b>	<b>7,817</b>
<b>Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos</b>	<b>119,970</b>	<b>180,268</b>	<b>50.3%</b>	<b>60,297</b>	<b>16,590</b>	<b>651,718</b>	<b>658,948</b>	<b>1.1%</b>	<b>7,230</b>	<b>60,642</b>
Impuestos, derechos y aprovechamientos	124,275	212,708	71.2%	88,433	19,575	604,765	677,256	12.0%	72,491	62,327
<b>Rendimiento neto</b>	<b>(4,305)</b>	<b>(32,440)</b>		<b>(28,135)</b>	<b>(2,985)</b>	<b>46,953</b>	<b>(18,308)</b>		<b>(65,261)</b>	<b>(1,685)</b>
<b>EBITDA<sup>(1)</sup></b>	<b>158,906</b>	<b>226,795</b>	<b>42.7%</b>	<b>67,889</b>	<b>20,872</b>	<b>813,039</b>	<b>833,691</b>	<b>2.5%</b>	<b>20,651</b>	<b>76,723</b>
EBITDA / costo financiero <sup>(2)</sup>	22.7	12.3				17.4	14.3			

\*Estados financieros auditados consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). El reconocimiento de los efectos de inflación se elaboró de conformidad con las Normas de Información Financiera en México, por lo tanto, las cifras en pesos son presentadas en pesos mexicanos constantes al 31 de diciembre de 2007.

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente el 31 de diciembre de 2007 de Ps. 10.8662 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

(1) Los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización corresponden a una medida no contemplada en las Normas de Información Financiera, por lo tanto presentamos su reconciliación con el rendimiento neto. La medida presentada incluye el costo por la reserva laboral.

(2) Excluye intereses capitalizados.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

<sup>1</sup> Petroleum Intelligence Weekly Ranking, diciembre, 2007.

<sup>2</sup> Los montos en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica están convertidos al tipo de cambio al 31 de diciembre de 2007 de Ps 10.8662 por dólar.

**Principales aspectos operativos 4T07**

- ✦ La producción de petróleo crudo disminuyó 154 miles de barriles diarios (Mbd), o 4.9%, promediando 2,951 Mbd, principalmente como resultado del cierre de pozos por los frentes fríos cuatro y cinco.
- ✦ Durante el cuarto trimestre de 2007 la producción total de gas natural fue de 6,285 MMpcd, 12.9% superior respecto a la del cuarto trimestre de 2006.
- ✦ En particular, el 22 de diciembre de 2007 se registró el máximo histórico de producción nacional de 6,558 MMpcd.

**Principales aspectos operativos 2007**

- ✦ La producción de petróleo crudo disminuyó 5.3%, en relación a 2006, promediando 3,082 Mbd, principalmente por condiciones climatológicas adversas.
- ✦ Durante 2007 la producción total de gas natural fue de 6,058 MMpcd, 13.1% superior respecto a 2006, debido a mayor actividad en la Región Norte y en las Regiones Marinas.

**Aspectos operativos****Exploración y producción****Producción de crudo 4T07**

Durante el cuarto trimestre de 2007 la producción de crudo promedió 2,951 Mbd, 4.9% menor a la producción alcanzada durante el cuarto trimestre de 2006 de 3,104 Mbd.

La producción de crudo pesado disminuyó 7.0%, y la de crudo ligero disminuyó 1.2%, en contraste, la producción de crudo superligero aumentó 0.5%.

La disminución en la producción de crudo pesado y ligero se debió, principalmente, al cierre de pozos en las Regiones Marinas Noreste y Sur por la presencia de los frentes fríos 4 y 5 durante los meses de octubre y noviembre. El incremento en crudo superligero se originó por mayor producción de Crudo Ligero Marino.

**Producción de crudo 2007**

Durante 2007 la producción de petróleo crudo disminuyó 174 Mbd, o 5.3% con respecto a 2006, promediando 3,082 miles de barriles diarios (Mbd), principalmente como resultado de la producción diferida por el huracán Dean y a los frentes fríos.

**Cuadro 2**

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Producción de hidrocarburos líquidos**

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>		<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>	
	(Mbd)				(Mbd)			
Líquidos	3,508	3,327	-5.2%	(181)	3,692	3,486	-5.6%	(205)
Petróleo crudo	3,104	2,951	-4.9%	(154)	3,256	3,082	-5.3%	(174)
Pesado	2,062	1,918	-7.0%	(144)	2,244	2,045	-8.8%	(198)
Ligero	847	837	-1.2%	(10)	831	838	0.7%	6
Superligero	195	196	0.5%	1	180	199	10.1%	18
Líquidos del gas natural <sup>(1)</sup>	404	377	-6.8%	(27)	436	405	-7.2%	(31)

(1) Incluye condensados.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

**Producción de gas natural 4T07**

Durante el cuarto trimestre de 2007 la producción total de gas natural fue 6,285 MMpcd, 12.9% superior respecto a la del cuarto trimestre de 2006.

El 22 de diciembre de 2007 se registró el máximo histórico de producción nacional de 6,558 MMpcd.

La producción de gas asociado aumentó 491 MMpcd como resultado de mayores volúmenes de los proyectos Samaria-Luna, así como de los proyectos Cantarell y Crudo Ligero Marino.

El aumento de 228 MMpcd en la producción de gas no asociado se debió, principalmente, a mayor producción en los proyectos Burgos y Veracruz, pertenecientes a la Región Norte.

**Producción de gas natural 2007**

Durante 2007 la producción total de gas natural fue de 6,058 MMpcd, 13.1% superior respecto al periodo de 2006.

La producción de gas asociado aumentó 11.5%, debido a mayores volúmenes de los proyectos Crudo Ligero Marino y Cantarell.

La producción de gas no asociado aumentó 15.3% debido a los proyectos Lankahuasa, Burgos y Veracruz, pertenecientes a la Región Norte.

**Cuadro 3**

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Producción de gas natural y envío de gas a la atmósfera**

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2006	2007	Variación		2006	2007	Variación	
	(MMpcd)				(MMpcd)			
Total	5,565	6,285	12.9%	720	5,356	6,058	13.1%	702
Asociado	3,132	3,623	15.7%	491	3,090	3,445	11.5%	355
No asociado	2,433	2,662	9.4%	228	2,266	2,613	15.3%	347
Envío de gas a la atmósfera	433	895		462	271	547		276
Envío de gas / producción total	7.8%	14.2%			5.1%	9.0%		

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

**Envío de gas a la atmósfera 4T07**

En el cuarto trimestre de 2007 el envío de gas a la atmósfera representó 14.2% de la producción total de gas natural. El incremento respecto al cuarto trimestre de 2006 se debe principalmente a trabajos de mantenimiento y mayor producción de gas con alto contenido de nitrógeno en la Región Marina Noreste.

**Costo de producción 2007**

Durante 2007 el costo de producción fue de US\$4.36 por barril de petróleo crudo equivalente (bpce), comparado con US\$4.25 bpce en 2006, un aumento de 2.6%, principalmente como resultado de mayores compras netas de gas para bombeo neumático y nitrógeno.

**Terminación de pozos 4T07**

Durante el cuarto trimestre de 2007 el número total de pozos terminados fue de 181, lo que significó un aumento de 20 pozos respecto al cuarto trimestre de 2006.

Los pozos en desarrollo terminados fueron 169, un aumento de 21 pozos respecto al mismo trimestre del año anterior, debido a mayor actividad de perforación en el proyecto Aceite Terciario del Golfo de la Región Norte.

El número de pozos exploratorios terminados fue de 12, una reducción de 1 respecto al mismo periodo del año anterior, originada por menor actividad en el proyecto Campeche Oriente de la Región Marina Noreste.

Al 31 de diciembre de 2007 el número de pozos en operación de gas no asociado aumentó 6.5% respecto al año anterior, para ubicarse en 3,058 . Esto se debe a los resultados exitosos en la actividad de terminación de pozos en el proyecto Burgos de la Región Norte.

**Equipos de perforación 2007**

Al cierre de 2007 el número de equipos de perforación en operación fue de 224, un aumento de 36 equipos respecto al año anterior. Pemex-Exploración y Producción (PEP) es dueño de 123 equipos, el resto es propiedad de compañías prestadoras de servicios.

Adicionalmente, se contó con 2 equipos *snubing*, que permiten realizar trabajos de posicionamiento y 2 equipos escuela, que permiten iniciar actividades de perforación.

**Plataformas marinas 2007**

Durante 2007 el número de plataformas marinas fue de 215, un aumento de 16 respecto al 2006. Estas plataformas proporcionan diversos servicios entre los que destacan: almacenamiento, procesamiento, control, alojamiento, perforación y comunicación, entre otros.

**Cuadro 4**

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Inventario de pozos e infraestructura de perforación**

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>		<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>	
	(Número de pozos)				(Número de pozos)			
Pozos terminados	161	181	12.4%	20	656	659	0.5%	3
Desarrollo	148	169	14.2%	21	587	610	3.9%	23
Exploración	13	12	-7.7%	(1)	69	49	-29.0%	(20)
Pozos en operación					6,267	6,211	-0.9%	(56)
Inyectores					269	269	0.0%	0
Productores					5,998	5,942	-0.9%	(56)
Crudo					3,126	2,884	-7.7%	(242)
Gas no asociado					2,872	3,058	6.5%	186
Infraestructura de operación seleccionada <sup>(1)</sup>								
Equipos de perforación					188	224	19.1%	36
Plataformas marinas					199	215	8.0%	16

(1) Al 31 de diciembre de cada año.

**Información  
sísmica 4T07**

En el cuarto trimestre de 2007 la adquisición de información sísmica 2D disminuyó 1.5%, mientras que la información sísmica 3D observó una alza de 4,960 km<sup>2</sup>, respecto al mismo periodo de 2006.

La disminución en sísmica 2D se originó, principalmente, por menor actividad en los proyectos de la Región Sur, mientras que el incremento en adquisición sísmica 3D se debió a la exploración en aguas profundas de los proyectos Golfo de México B y Golfo de México Sur.

**Cuadro 5**

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Información sísmica								
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2006	2007	Variación		2006	2007	Variación	
Sísmica								
2D (km)	846	833	-1.5%	(13)	2,173	1,121	-48.4%	(1,052)
3D (km <sup>2</sup> )	613	5,573		4,960	2,742	11,850		9,108

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.  
Las cifras incluyen sísmica para exploración y desarrollo.

**Exploración en  
aguas  
profundas 2008**

El programa de exploración en aguas profundas 2008 contempla la adquisición de más de 20 mil km de sísmica 2D y más de 8 mil km<sup>2</sup> de sísmica 3D. Adicionalmente, se tienen programados dos pozos exploratorios como parte del proyecto Golfo de México B.

**Descubrimien-  
tos 4T07**

Los principales descubrimientos realizados en el cuarto trimestre de 2007 fueron:

**Cuadro 6**

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias				
Principales descubrimientos				
Proyecto	Pozos exitosos en			
	4T07	Era geológica	Producción inicial	Tipo
Burgos	Fémur-1	Oligoceno	2.1 MMpcd	Gas seco
	Aceitero-1	Eoceno	1.0 MMpcd	Gas seco
	Axón-1	Paleoceno	1.0 MMpcd	Gas seco
	Oasis-1001	K-Paleoceno	0.9 MMpcd	Gas seco
	Oasis-401	K-Paleoceno	1.1 MMpcd	Gas seco
Veracruz	Obertura-1	Plioceno	3.0 MMpcd	Gas seco
Cuencas del Sureste	Kuil-1	Cretácico	2.6 Mbd	Crudo ligero

**Cantarell 4T07**

Los principales resultados en Cantarell durante el cuarto trimestre de 2007 fueron:

- Terminación de 5 pozos de desarrollo,
- reparación mayor a 9 pozos, y reparación menor a 10 pozos,
- construcción del oleogasoducto con terminación submarina a la plataforma de perforación Akal-BN, y
- terminación del gasoducto de bombeo neumático a la plataforma de perforación Akal-BN.

El programa para el primer trimestre de 2008 contempla la instalación de la planta eliminadora de nitrógeno (NRU, por sus siglas en inglés) de Ciudad Pemex. Al 31 de diciembre de 2007, el proyecto presentó un avance de 94%.

**Ku-Maloob-Zaap 4T07**

El 30 de diciembre de 2007 el proyecto Ku-Maloob-Zaap logró un máximo histórico de producción de 664 Mb, debido a la entrada en operación de nuevos pozos.

Las actividades concluidas durante el cuarto trimestre fueron:

- Terminación de 7 pozos de desarrollo,
- reparación mayor a 1 pozo y reparación menor a 13 pozos,
- instalación de la plataforma habitacional y de producción Zaap C,
- instalación de la plataforma de telecomunicaciones Ku H, y
- terminación del oleoducto de las plataformas PB-KU-A2 a E-KU-A2.

Durante el primer trimestre de 2008 iniciará la construcción de la plataforma de perforación Maloob-C. Se espera que los trabajos finalicen durante el primer trimestre del 2009.

**Aspectos Tecnológicos 2007**

Las principales elementos tecnológicos durante 2007 fueron:

- Implementación de mantenimiento de presión por inyección de nitrógeno en Ku-Maloob-Zaap y Jujo-Tecominoacán,
- terminación de 21 pozos horizontales en los proyectos Burgos, Arenque, Tres Hermanos, Tamaulipas-Constituciones, Poza Rica, Cantarell y Ku-Maloob-Zaap,
- terminación de 2 pozos multilaterales en los proyectos Tamaulipas Constituciones y Ogarrio Magallanes, y
- terminación de 3 pozos con árbol submarino en el proyecto Cantarell.

**Proyectos 2008**

Los principales proyectos a los que se destinarán recursos en 2008 son:

- Cantarell,
- Programa Estratégico de Gas,
- Aceite Terciario del Golfo (antes Chicontepec),
- Ku-Maloob-Zaap,
- Burgos,
- Veracruz,
- A.J. Bermúdez,
- Bellota-Chinchorro,
- Jujo-Tecominoacán,
- Golfo de México B,
- Campeche Oriente,
- Campeche Poniente,
- Litoral de Tabasco Marino,
- Comalcalco, y
- Julivá.

## Gas y Petroquímica Básica

### Proceso de gas 4T07

Durante el cuarto trimestre de 2007 el proceso de gas natural en tierra incrementó 1.6% respecto al mismo periodo del año anterior, como consecuencia del aumento de 4.1%, o 43 MMpcd en el proceso de gas húmedo dulce, debido a mayor producción en la Cuenca de Burgos, y por el aumento de 0.8%, o 25 MMpcd, en las regiones marinas.

La producción de gas seco disminuyó 0.3%. La producción de líquidos del gas disminuyó 6.8%, debido a la reducción de 27.3% en el volumen de condensados, de 77 a 56 Mbd.

### Proceso de gas 2007

Durante 2007 el proceso de gas natural en tierra aumentó 3.3% respecto al mismo periodo del año anterior, como consecuencia del aumento de 18.5% en el proceso de gas húmedo dulce, debido a mayor producción en la Cuenca de Burgos.

**Cuadro 7**

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Proceso de gas natural y producción de gas seco								
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2006	2007	Variación		2006	2007	Variación	
	(MMpcd)				(MMpcd)			
Proceso de gas en tierra	4,134	4,201	1.6%	67	4,153	4,288	3.3%	135
Gas húmedo amargo	3,089	3,113	0.8%	25	3,203	3,162	-1.3%	(40)
Gas húmedo dulce	1,045	1,088	4.1%	43	950	1,125	18.5%	175
Producción								
Gas seco	3,482	3,472	-0.3%	(10)	3,445	3,546	3.0%	102
Líquidos del gas natural (Mbd) <sup>(1)</sup>	404	377	-6.8%	(27)	436	405	-7.2%	(31)

(1) Incluye otras corrientes a fraccionamiento.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

### Obras de infraestructura 4T07

Al 31 de diciembre de 2007 el avance físico de la construcción de las plantas criogénicas 5 y 6 en el Centro Procesador de Gas Burgos fue 61%.

Asimismo, el avance de la estación de compresión Emiliano Zapata en Veracruz fue 94%.

El 24 de diciembre de 2007 Gasoductos de Chihuahua inició la operación comercial del sistema de transporte de gas licuado de petróleo (GLP) Burgos–Monterrey.

### Proyectos 2008

Los principales proyectos a los que se destinarán recursos en 2008 son:

- Terminación de plantas criogénicas 5 y 6 en Reynosa, Tamaulipas,
- incremento de la capacidad del centro procesador de gas en Poza Rica, Veracruz, y
- conclusión de la estación de compresión en Emiliano Zapata, Veracruz.

## Refinación

### Proceso 4T07

En el cuarto trimestre de 2007 el proceso total de crudo se redujo 2.3% respecto al mismo periodo del año anterior. Esta reducción se debió, principalmente, al ciclo de mantenimientos programados en plantas.

El proceso de crudo pesado aumentó 5.6%, mientras que el de crudo ligero disminuyó 7.1%, con la finalidad de maximizar la producción de productos con mayor valor agregado.

### Proceso 2007

Durante 2007 el proceso total de crudo disminuyó 1.1% respecto a 2006 debido principalmente, a las explosiones en ductos de PEMEX ocurridos en julio y septiembre de 2007, y a condiciones climatológicas adversas.

**Cuadro 8**

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
Proceso de crudo

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>		<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>	
	<u>(Mbd)</u>				<u>(Mbd)</u>			
Proceso total	1,283	1,254	-2.3%	(29)	1,284	1,270	-1.1%	(14)
Crudo pesado	487	514	5.6%	27	500	484	-3.3%	(17)
Crudo ligero	796	740	-7.1%	(56)	784	786	0.3%	2

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

### Capacidad utilizada 4T07

Como consecuencia de la disminución en el proceso total de crudo durante el cuarto trimestre de 2007, la capacidad utilizada de destilación primaria disminuyó de 84.0% a 82.0%.

### Producción 4T07

Durante el cuarto trimestre de 2007 la producción de petrolíferos disminuyó 72 Mbd, en comparación con el mismo trimestre de 2006, para alcanzar un promedio de 1,454 Mbd.

La producción de gasolinas, combustóleo y gas licuado de petróleo (GLP) disminuyó 2.6%, 15.0% y 4.2% respectivamente, como resultado del menor procesamiento de crudo.

### Producción 2007

Durante 2007 la producción de petrolíferos disminuyó 34 Mbd, en comparación con 2006, para alcanzar un promedio de 1,511 Mbd.

La producción de combustóleo disminuyó 7.3% y la de GLP 6.3%, como resultado de menor procesamiento de crudo.



**Cuadro 9**  
**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Producción de petrolíferos**

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>		<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>	
	(Mbd)				(Mbd)			
<b>Producción total</b>	<b>1,526</b>	<b>1,454</b>	<b>-4.7%</b>	<b>(72)</b>	<b>1,546</b>	<b>1,511</b>	<b>-2.2%</b>	<b>(34)</b>
Gasolinas	462	450	-2.7%	(13)	457	456	-0.1%	(0)
Combustóleo	312	265	-15.0%	(47)	325	301	-7.3%	(24)
Diesel	336	335	-0.1%	(0.2)	328	334	1.8%	6
Gas licuado de petróleo (GLP) <sup>(1)</sup>	222	213	-4.2%	(9)	241	226	-6.3%	(15)
Turbosina	67	63	-5.6%	(4)	65	66	2.3%	2
Otros <sup>(2)</sup>	127	128	0.8%	1	130	128	-1.8%	(2)

(1) Excluye butileno y propileno e incluye producción de isobutanos de Pemex-Gas y Petroquímica Básica y butano de Pemex-Petroquímica.

(2) Incluye principalmente parafinas, extracto de furfural, aeroflex, asfalto, entre otros.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

### Proyectos 2008

Los principales proyectos a los que se destinarán recursos en 2008 son:

- Mejoramiento de la calidad de los combustibles;
- construcción, rehabilitación y sostenimiento de la operación de ductos e instalaciones;
- modernización de la flota petrolera;
- reconfiguración de la refinería de Minatitlán;
- conversión de residuales en la refinería de Salamanca;
- sostenimiento de la producción;
- trenes energéticos;
- estudios para las reconfiguraciones de Salina Cruz y Tula; y
- estudio para un nuevo tren de refinación.

### Margen variable de refinación 4T07

En el cuarto trimestre de 2007 el margen variable de refinación disminuyó 22.1% respecto al cuarto trimestre de 2006, de US\$5.4 a US\$4.2 por barril.<sup>3</sup> Esta reducción se debió principalmente a mayores precios del crudo.

### Franquicias

El número de franquicias de estaciones de servicio se ubicó en 7,940, al 31 de diciembre de 2007, 5.1% más que las 7,554 existentes al 31 de diciembre de 2006.

### Reconfigura- ción de la Refinería de Minatitlán

Al 31 de diciembre de 2007 el avance físico fue de 75%. Se mantiene el programa de terminación mecánica de los cinco paquetes restantes de ingeniería, procura y construcción para febrero de 2009. La inversión total estimada del proyecto es de US\$3.1 miles de millones.

<sup>3</sup> El margen variable de refinación es una estimación del rendimiento de operación por barril de crudo procesado. La estimación del rendimiento de operación es el valor de las ventas menos el costo de materias primas, autoconsumos (combustóleo y gas natural utilizados para el funcionamiento de las refinerías) y servicios auxiliares (energía eléctrica, agua y catalizadores).

## Petroquímicos

### Producción 4T07

Durante el cuarto trimestre de 2007 la producción de petroquímicos fue de 2,668 miles de toneladas (Mt), 2.7% menor a la producción registrada durante el mismo periodo de 2006. Esta disminución se debió principalmente a:

- Una disminución en la elaboración de derivados del etano, debido al mantenimiento programado en la planta de etileno del Complejo Petroquímico (CP) Morelos;
- una disminución en la producción de la cadena de aromáticos y derivados, resultado de menor recibo de residuo largo de la refinería Salina Cruz, por mantenimiento; y
- un incremento en la producción de amoniaco, debido a mayor demanda de urea.

### Producción 2007

Durante 2007 la producción de petroquímicos fue de 11,756 Mt, 7.3%, mayor a la producción registrada durante 2006. Este aumento se debió principalmente al incremento en la elaboración de otros productos petroquímicos como amoniaco, cloruro de vinilo, hexano y ácido clorhídrico.

**Cuadro 10**  
**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Producción de petroquímicos**

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>		<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>	
	(Mt)				(Mt)			
Producción total	2,741	2,668	-2.7%	(74)	10,961	11,756	7.3%	796
Derivados del metano								
Amoniaco	130	235	81.2%	105	592	760	28.4%	168
Metanol	32	12	-61.5%	(19)	85	12	-85.7%	(73)
Derivados del etano								
Etileno	284	190	-33.3%	(95)	1,128	1,001	-11.2%	(127)
Oxido de etileno	89	49	-44.8%	(40)	361	301	-16.5%	(59)
Polietileno de baja densidad	82	79	-2.9%	(2)	352	358	1.8%	6
Polietileno de alta densidad	36	17	-54.2%	(20)	167	156	-6.5%	(11)
Cloruro de vinilo	65	58	-10.5%	(7)	209	235	12.5%	26
Aromáticos y derivados								
Tolueno	55	27	-51.0%	(28)	203	175	-14.2%	(29)
Etilbenceno	47	26	-45.2%	(21)	156	149	-4.0%	(6)
Benceno	40	21	-48.3%	(19)	135	118	-12.1%	(16)
Propileno y derivados								
Acilonitrilo	N/D	11	-	-	N/D	24	-	-
Propileno	81	79	-2.6%	(2)	340	353	4.0%	13
Otros <sup>(1)</sup>	1,800	1,863	3.5%	63	7,233	8,112	12.2%	879

(1) Incluyen glicoles, reformado pesado, oxígeno, hidrógeno, nitrógeno, ácido clorhídrico, ácido muriático, hexano, heptano y otros.  
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

**Proyectos  
2008**

Los principales proyectos a los que se destinarán recursos en 2008 son:

- Derivados del etano,
  - ampliación de la planta de etileno de 600 a 850 Mt anuales en el CP Morelos,
  - ampliación de la planta de óxido de etileno de 225 a 360 Mt anuales en el CP Morelos,
  - ampliación de la planta etileno de 600 a 900 Mt anuales en el CP Cangrejera, e
  - integración de derivados del etano en el CP Cangrejera.
  
- Cadena de aromáticos
  - modernización y ampliación del tren de aromáticos en el CP Cangrejera, y
  - ampliación de la planta de estireno de 150 a 250 Mt anuales en el CP Cangrejera.

Adicionalmente, el 18 de febrero de 2008, el Gobierno Federal anunció un esquema que permitirá reactivar la industria petroquímica en México. PEMEX subastará contratos de suministro de largo plazo para proveer etano y gasolinas naturales a inversionistas interesados en construir nuevas instalaciones petroquímicas para la producción de etileno y sus derivados.

## Comercio Internacional

### Exportaciones de crudo 4T07

Durante el cuarto trimestre de 2007 las exportaciones de crudo promediaron 1,621 Mbd, 2.5% menores a las registradas en el cuarto trimestre de 2006, como resultado de la disminución en la producción.

Aproximadamente el 88% de las exportaciones totales de crudo estuvieron compuestas de crudo pesado (Maya y Altamira) y el resto de crudo ligero y superligero (Istmo y Olmeca).

El 80% del total de las exportaciones de crudo fueron a los Estados Unidos, mientras que el 20% restante fue distribuido a Europa (9%), al resto del Continente Americano (8%) y al Lejano Oriente (3%).

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación se ubicó en US\$77.3 por barril, comparado con US\$48.6 por barril en el cuarto trimestre de 2006, lo que representa un aumento de 59.1%.

### Exportaciones de crudo 2007

Durante 2007 las exportaciones de crudo promediaron 1,686 Mbd, 5.9% menores a las registradas en 2006, como resultado de la disminución en la producción.

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación se ubicó en US\$61.6 por barril, comparado con US\$53.0 por barril en 2006, lo que representa un aumento de 16.2%.

### Exportaciones de petrolíferos y petroquímicos 4T07

Las exportaciones de productos petrolíferos se ubicaron en 134 Mbd, 25.7% inferiores a las del cuarto trimestre de 2006, principalmente como resultado de menores ventas de naftas y combustóleo, parcialmente compensadas por mayores ventas de residuo largo.

Las exportaciones de petroquímicos disminuyeron 5.2%, situándose en 174 Mt, esto se debió principalmente a menores ventas de butadieno, etileno y benceno.

### Exportaciones de petrolíferos y petroquímicos 2007

Durante 2007 las exportaciones de productos petrolíferos se ubicaron en 176 Mbd, 6.4% inferiores a las de 2006, principalmente como resultado de menores ventas de naftas y combustóleo, parcialmente compensadas por mayores ventas de diesel.

Las exportaciones de petroquímicos disminuyeron 9.5%, o 78 Mt, situándose en 746 Mt, esto se debió principalmente a menores ventas de azufre, polietileno de baja densidad, benceno, etileno y glicoles, parcialmente compensadas por mayores exportaciones de amoniaco.

### Exportaciones de gas natural 4T07

Las exportaciones de este hidrocarburo se ubicaron en 87 MMpcd durante el cuarto trimestre de 2007, en comparación con 69 MMpcd en el mismo trimestre del año anterior.

### Exportaciones de gas natural 2007

Durante 2007 las exportaciones de gas natural se ubicaron en 139 MMpcd en comparación con 33 MMpcd en 2006, como resultado del incremento en la producción de gas natural.

**Cuadro 11**  
**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Exportaciones<sup>(1)</sup>**

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>		<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>	
<b>Crudo (Mbd)<sup>(2)</sup></b>								
Total	1,663	1,621	-2.5%	(42)	1,793	1,686	-5.9%	(107)
Pesado	1,373	1,420	3.4%	47	1,494	1,472	-1.4%	(21)
Ligero	66	49	-26.8%	(18)	68	41	-39.8%	(27)
Superligero	223	152	-31.7%	(71)	231	173	-25.1%	(58)
Precio promedio (US\$/b)	48.6	77.3	59.1%	28.7	53.0	61.6	16.2%	8.6
<b>Gas natural (MMpcd)</b>	<b>69</b>	<b>87</b>	<b>27.2%</b>	<b>19</b>	<b>33</b>	<b>139</b>		<b>106</b>
<b>Productos petrolíferos (Mbd)</b>	<b>180</b>	<b>134</b>	<b>-25.7%</b>	<b>(46)</b>	<b>188</b>	<b>176</b>	<b>-6.4%</b>	<b>(12)</b>
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	<b>184</b>	<b>174</b>	<b>-5.2%</b>	<b>(9)</b>	<b>824</b>	<b>746</b>	<b>-9.5%</b>	<b>(78)</b>

(1) Fuente: P.M.I. © excepto gas natural. Cifras preliminares.

(2) Excluye maquila de crudo.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

### Importaciones 4T07

En el cuarto trimestre de 2007 las importaciones de gas natural promediaron 456 MMpcd, 29.7% mayores a las registradas durante el cuarto trimestre de 2006, debido a mayor demanda por parte del sector eléctrico.

Las importaciones de productos petrolíferos aumentaron 25.4%, de 458 a 574 Mbd. Este incremento se debió principalmente a mayores compras de gasolina.

Las importaciones de petroquímicos aumentaron 10.0%, situándose en 118 Mt, básicamente como consecuencia de mayores compras de metanol.

### Importaciones 2007

Durante 2007 las importaciones de gas natural promediaron 386 MMpcd, 14.5% inferiores a las registradas durante 2006, principalmente debido a mayor producción de gas natural en el país.

Las importaciones de productos petrolíferos aumentaron 14.6%, de 431 a 494 Mbd. Este aumento se debió principalmente a mayores compras de gasolinas, que se ubicaron en 308 Mbd en 2007.

**Cuadro 12**  
**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Importaciones<sup>(1)</sup>**

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>		<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>	
Gas natural (MMpcd)	352	456	29.7%	105	451	386	-14.5%	(65)
Productos petrolíferos (Mbd) <sup>(2)</sup>	458	574	25.4%	116	431	494	14.6%	63
Petroquímicos (Mt)	107	118	10.0%	11	436	425	-2.5%	(11)

(1) Fuente: P.M.I. © excepto gas natural. Cifras preliminares.

(2) Incluye retorno de productos por concepto de maquila de crudo. También, 67 Mbd y 68 Mbd de GLP para el cuarto trimestre de 2006 y 2007, respectivamente.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

## Resultados financieros dictaminados al 31 de diciembre de 2007

### Ventas

#### Ventas totales 4T07

Durante el cuarto trimestre de 2007 las ventas totales, incluyendo ingresos por servicios, aumentaron 25.8% en pesos constantes, en comparación con el cuarto trimestre de 2006, de Ps. 249.9 a Ps. 314.3 miles de millones. Este aumento se debió principalmente a mayores precios de exportación de crudo.

#### Ventas totales 2007

Durante 2007 las ventas totales, incluyendo ingresos por servicios, aumentaron 2.9% en pesos constantes, en comparación con 2006, de Ps. 1,103.5 a Ps.1,136.0 miles de millones. Este aumento se debió principalmente a mayores precios de exportación de crudo.

#### Ventas en el país 4T07

En el cuarto trimestre de 2007 las ventas en México aumentaron 13.4%, de Ps. 138.0 a Ps. 156.5 miles de millones:

- Las ventas de gas natural aumentaron 18.8% de Ps. 18.0 a Ps. 21.4 miles de millones, como resultado de un aumento de 11.8% en volumen, de 2,914 a 3,257 MMpcd, y de un aumento en el precio promedio de US\$6.01 a US\$6.42 por millón de unidad térmica británica (MMBtu).
- Las ventas de petrolíferos aumentaron 13.6%, de Ps. 113.9 a Ps. 129.5 miles de millones. El volumen de ventas de petrolíferos aumentó 4.2%, de 1,769 a 1,844 Mbd, debido al crecimiento en la demanda de gasolinas y diesel de 6.9% y 6.2% respectivamente.
- Las ventas de petroquímicos disminuyeron 6.9%, de Ps. 6.1 a Ps 5.6 miles de millones, principalmente por la disminución de 6.3% en el volumen de ventas.

**Cuadro 13**

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Ventas en el país**

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de					Del 1 de ene. al 31 de dic. de				
	2006	2007	Variación	2007	2007	2006	2007	Variación	2007	2007
	(Ps. mm)			(US\$mm)		(Ps. mm)			(US\$mm)	
<b>Ventas en el país</b>	<b>138,019</b>	<b>156,540</b>	<b>13.4%</b>	<b>18,521</b>	<b>14,406</b>	<b>567,290</b>	<b>592,048</b>	<b>4.4%</b>	<b>24,758</b>	<b>54,485</b>
Gas natural	18,029	21,423	18.8%	3,394	1,972	80,888	82,295	1.7%	1,406	7,573
Petrolíferos	113,934	129,476	13.6%	15,542	11,916	462,798	486,046	5.0%	23,249	44,730
Gasolinas	58,505	67,564	15.5%	9,060	6,218	235,630	252,716	7.3%	17,086	23,257
Diesel	23,670	25,945	9.6%	2,274	2,388	93,834	98,972	5.5%	5,139	9,108
Gas licuado de petróleo (GLP)	14,812	14,817	0.03%	5	1,364	55,834	55,663	-0.3%	(171)	5,123
Otros	16,947	21,150	24.8%	4,203	1,946	77,500	78,695	1.5%	1,195	7,242
Productos petroquímicos	6,056	5,641	-6.9%	(415)	519	23,604	23,707	0.4%	103	2,182

\*Estados financieros auditados consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financieras (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). El reconocimiento de los efectos de inflación se elaboró de conformidad con las Normas de Información Financiera en México, por lo tanto, las cifras en pesos son presentadas en pesos mexicanos constantes al 31 de diciembre de 2007.

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaletiente el 31 de diciembre de 2007 de Ps. 10.8662 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro 14

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Volumen de ventas en México**

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>		<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>	
Gas natural (MMpcd)	2,914	3,257	11.8%	343	2,955	3,071	3.9%	116
Productos petrolíferos (Mbd)	1,769	1,844	4.2%	75	1,763	1,817	3.0%	54
Gasolina	741	792	6.9%	51	718	760	5.9%	42
Diesel	348	370	6.2%	22	345	358	3.9%	14
Gas licuado de petróleo (GLP)	322	319	-1.2%	(4)	306	301	-1.6%	(5)
Otros	357	363	1.7%	6	394	397	0.7%	3
Petroquímicos (Mt)	1,012	948	-6.3%	(64)	3,826	3,992	4.4%	167

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

**Ventas de exportación 4T07**

En el cuarto trimestre de 2007 las ventas por exportaciones fueron Ps.157.6 miles de millones (US\$14.5miles de millones), 41.2% mayores a las exportaciones registradas en el cuarto trimestre de 2006 de Ps. 111.6 miles de millones:

- Las ventas por exportaciones de petróleo crudo y condensados aumentaron debido al incremento de 59.1% en el precio de exportación de crudo, de US\$48.6 por barril a US\$77.3 por barril, y fueron parcialmente contrarrestadas por la disminución de 2.5% en volumen, de 1,663 a 1,621 Mbd.
- Las ventas por exportaciones de gas natural aumentaron de Ps. 0.58 a Ps. 0.64 miles de millones, derivado principalmente del incremento en la producción de gas natural.
- Las ventas por exportaciones de productos petrolíferos aumentaron 21.2%, de Ps. 10.8 a Ps. 13.1 miles de millones y el volumen disminuyó 25.7%, de 180 a 134 Mbd, como resultado de un mayor volumen de exportación de combustible de 29%.
- Las ventas por exportaciones de petroquímicos disminuyeron 50.1%, de Ps. 1.0 a Ps. 0.5 miles de millones y el volumen disminuyó 5.2%, de 184 a 174 Mt.

Cuadro 15

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Ventas de exportación**

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de				
	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>	<u>2007</u>	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>	<u>2007</u>	<u>2007</u>
	(Ps. mm)				(US\$mm)				
Ventas de exportación	111,630	157,572	41.2%	45,942	535,144	542,927	1.5%	7,783	49,965
Petróleo crudo y condensados	99,283	143,372	44.4%	44,088	480,594	483,377	0.58%	2,783	44,484
Gas natural	580	646	11.3%	66	1,031	4,792		3,761	441
Petrolíferos	10,782	13,063	21.2%	2,281	49,719	51,969	4.5%	2,250	4,783
Petroquímicos	985	491	-50.1%	(493)	3,800	2,789	-26.6%	(1,011)	257

\*Estados financieros auditados consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financieras (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). El reconocimiento de los efectos de inflación se elaboró de conformidad con las Normas de Información Financiera en México, por lo tanto, las cifras en pesos son presentadas en pesos mexicanos constantes al 31 de diciembre de 2007.

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente el 31 de diciembre de 2007 de Ps. 10.8662 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

## Costo de ventas

**4T07** En el cuarto trimestre de 2007 el costo de ventas aumentó 26.5%, o Ps. 29.3 miles de millones, respecto al cuarto trimestre de 2006, situándose en Ps.139.7 miles de millones (US\$12.9 miles de millones). La variación se compone principalmente por:

- Un incremento de Ps. 31.0 miles de millones por compra de productos,
- un incremento de Ps. 6.8 miles de millones por depreciación y amortización, y
- una disminución de Ps. 11.8 miles de millones en variación de inventarios.

**2007** Durante 2007 el costo de ventas aumentó 10.1%, o Ps. 42.4 miles de millones, respecto a 2006, situándose en Ps. 460.7 miles de millones (US\$42.4 miles de millones). La variación se debe principalmente a:

- Un incremento de Ps. 58.0 miles de millones por compra de productos, y
- un incremento de Ps. 6.9 miles de millones por depreciación y amortización.

## Rendimiento bruto

**4T07** Debido al incremento en el precio de exportación del crudo, el rendimiento bruto se ubicó en Ps. 174.6 miles de millones de pesos (US\$16.0 miles de millones) durante el cuarto trimestre de 2007, 25.2% mayor a la cifra comparable de 2006.

**2007** Durante 2007 el rendimiento bruto se ubicó en Ps. 675.4miles de millones de pesos (US\$62.1 miles de millones), 1.4% menor a la cifra comparable de 2006.

## Gastos generales

**Gastos de distribución 4T07** Durante el cuarto trimestre de 2007 los gastos de distribución disminuyeron 17.1%, de Ps. 7.3 a Ps. 6.0 miles de millones (US\$0.6 miles de millones), debido principalmente a que se presentó una mejor recuperación de las cuentas incobrables.

**Gastos de administración 4T07** En el cuarto trimestre de 2007 los gastos de administración aumentaron de Ps. 18.2 a Ps. 18.6 miles de millones (US\$1.7 miles de millones).

## Rendimiento de operación

**4T07** En el cuarto trimestre de 2007 el rendimiento de operación fue de Ps. 149.9 miles de millones (US\$13.8 miles de millones), 31.6% superior a la cifra comparable de 2006 de Ps. 113.9 miles de millones.

**2007** Durante 2007 el rendimiento de operación fue de Ps. 590.4 miles de millones (US\$54.3 miles de millones), 2.3% inferior comparado con la cifra de 2006 que fue de Ps. 604.3 miles de millones, debido, principalmente, a un incremento de Ps. 42.4 miles de millones en costo de ventas.



## Otros gastos (ingresos) -neto-

**4T07** En el cuarto trimestre de 2007 el rubro de otros ingresos netos aumentó de Ps. 4.6 a Ps. 30.9 miles de millones (US\$2.8 miles de millones). Este aumento se debió principalmente a una mayor acreditación del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS).<sup>4</sup>

**2007** Durante 2007 el rubro de otros ingresos netos aumentó de Ps. 61.2 a Ps. 83.0 miles de millones (US\$7.6 miles de millones). Este aumento se debió principalmente a una mayor acreditación del IEPS.

## Resultado integral de financiamiento

**4T07** En el cuarto trimestre de 2007 el resultado integral de financiamiento disminuyó Ps. 1.5 miles de millones, de un resultado negativo de Ps. 2.9 a un resultado negativo de Ps. 1.4 miles de millones (US\$0.1 miles de millones). La variación se debió principalmente a:

- Una disminución de Ps. 4.9 miles de millones en intereses y productos netos,
- una disminución de Ps. 1.8 miles de millones en utilidad por posición monetaria, y
- una disminución de Ps. 1.7 miles de millones en ganancia cambiaria.

**Cuadro 16**

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Resultado integral de financiamiento**

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de				
	2006 (Ps. mm)	2007 (Ps. mm)	Variación	2007 (US\$mm)	2006 (Ps. mm)	2007 (Ps. mm)	Variación	2007 (US\$mm)	
<b>Resultado integral de financiamiento</b>	<b>2,905</b>	<b>1,422</b>	<b>-51.0%</b>	<b>(1,483)</b>	<b>23,847</b>	<b>20,047</b>	<b>-15.9%</b>	<b>(3,800)</b>	<b>1,845</b>
Rendimiento financiero <sup>(1)</sup>	6,276	(10,267)		(16,542)	(9,904)	(26,370)		(16,465)	(2,427)
Costo financiero <sup>(1)</sup>	6,800	18,372		11,572	46,100	57,848	25.5%	11,748	5,324
Pérdida (ganancia) por variación cambiaria	(3,075)	(1,413)	-54.0%	1,662	2,471	1,435	-41.9%	(1,036)	132
Resultado por posición monetaria (utilidad)	(7,096)	(5,270)	-25.7%	1,827	(14,819)	(12,866)	-13.2%	1,953	(1,184)

\*Estados financieros auditados consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financieras (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). El reconocimiento de los efectos de inflación se elaboró de conformidad con las Normas de Información Financiera en México, por lo tanto, las cifras en pesos son presentadas en pesos mexicanos constantes al 31 de diciembre de 2007.

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente el 31 de diciembre de 2007 de Ps. 10.8662 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

(1) El rendimiento y costo financiero incluyen el efecto de derivados financieros.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

<sup>4</sup> 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. Si el precio al público es mayor que el precio al 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 al 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 al productor de gasolinas y diesel de PEMEX está referenciado al de una refinería eficiente en el Golfo de México.

## Participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas

**4T07** En el cuarto trimestre de 2007 la participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas disminuyó 80.6%, de Ps. 4.3 miles de millones en el mismo periodo de 2006, a Ps. 0.8 miles de millones.

## Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos

**4T07** En el cuarto trimestre de 2007 el rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos fue de Ps. 180.3 miles de millones (US\$16.6 miles de millones), en comparación con Ps. 120.0 miles de millones de 2006. El aumento de 50.3% se debió principalmente a:

- Un aumento de Ps. 36.0 miles de millones del rendimiento de operación, y
- un aumento de Ps. 26.3 miles de millones en otros ingresos netos.

**2007** Durante 2007 el rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos fue de Ps. 658.9 miles de millones (US\$60.6 miles de millones), en comparación con Ps. 651.7 miles de millones en 2006. El aumento de 1.1% se debió principalmente a:

- Un aumento de Ps. 21.8 miles de millones en otros ingresos netos, y
- una disminución de Ps. 13.8 miles de millones del rendimiento de operación.

## Impuestos, derechos y aprovechamientos<sup>5</sup>

**4T07** Durante el cuarto trimestre de 2007 el monto de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 71.2% en términos reales, de Ps. 124.3 a Ps. 212.7 miles de millones, debido, principalmente, al efecto de los precios de crudo y gas natural y a que los costos de Pemex-Exploración y Producción han superado los límites de deducibilidad (*cost-cap*) fiscal del Derecho Ordinario Sobre Hidrocarburos (DOSHS). Esto implica que cualquier aumento en costos por arriba de este límite, no se traduce en una reducción proporcional de la base gravable.

**2007** Durante 2007 el monto de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 12.0% en términos reales, de Ps. 604.8 a Ps. 677.3 miles de millones.

<sup>5</sup> 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.

Cuadro 17

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Impuestos, derechos y aprovechamientos**

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	2006 (Ps. mm)	2007 (Ps. mm)	Variación	2007 (US\$mm)	2006 (Ps. mm)	2007 (Ps. mm)	Variación	2007 (US\$mm)	2007 (US\$mm)	
<b>Impuestos, derechos y aprovechamientos</b>	<b>124,275</b>	<b>212,708</b>	<b>71.2%</b>	<b>88,433</b>	<b>20,313</b>	<b>604,765</b>	<b>677,256</b>	<b>12.0%</b>	<b>72,491</b>	<b>62,327</b>
Derechos sobre hidrocarburos	121,401	200,545	65.2%	105,615	18,456	583,184	650,960	11.6%	86,690	59,907
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	94,417	169,153	79.2%	74,736	15,567	504,450	559,408	10.9%	54,958	51,482
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo	2,445	7,434		4,989	684	16,140	16,511	2.3%	371	1,519
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	9,959	15,791	58.6%	5,833	1,453	47,625	61,254	28.6%	13,629	5,637
Derecho para el fondo de investigación científica y tecnológica en materia de energía	85	138	62.5%	53	13	419	457	9.0%	38	42
Derecho para la fiscalización petrolera	5	8	66.0%	3	1	25	27	9.2%	2	3
Otros impuestos y derechos <sup>(1)</sup>	1,522	12,163		10,641	1,119	13,357	26,296	96.9%	12,939	2,420
Efecto inflacionario	14,525	8,021		(6,504)	738	14,525	13,303		(1,222)	1,224

<sup>(1)</sup>Estados financieros auditados consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financieras (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). El reconocimiento de los efectos de inflación se elaboró de conformidad con las Normas de Información Financiera en México, por lo tanto, las cifras en pesos son presentadas en pesos mexicanos constantes al 31 de diciembre de 2007.

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaiente el 31 de diciembre de 2007 de Ps. 10.8662 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

## Rendimiento neto

### 4T07

En el cuarto trimestre de 2007 PEMEX registró una pérdida neta de Ps. 32.4 miles de millones (US\$3.0 miles de millones), en comparación con una pérdida neta de Ps. 4.3 miles de millones. Esta variación se explica principalmente por:

- Incremento en impuestos, derechos y aprovechamientos por Ps. 88.4 miles de millones,
- un aumento en ventas por Ps. 64.4 miles de millones, y
- mayores costos por compra de productos por Ps. 31.0 miles de millones.

### 2007

Durante 2007 PEMEX registró una pérdida neta de Ps. 18.3 miles de millones (US\$1.7 miles de millones), en comparación con un rendimiento neto de Ps. 47.0 miles de millones durante 2006. Esta variación se explica principalmente por:

- Incremento en impuestos, derechos y aprovechamientos por Ps. 72.5 miles millones, y
- mayores costos por compra de productos por Ps. 58.0 miles de millones.

## Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización

**4T07** En el cuarto trimestre de 2007 los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA por sus siglas en inglés) aumentaron 42.7%, de Ps. 158.9 a Ps. 226.8 miles de millones (US\$20.9 miles de millones).

**2007** Durante 2007 los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización aumentaron 2.5%, de Ps. 813.0 a Ps. 833.7 miles de millones (US\$76.7 miles de millones).

**Cuadro 18**

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Reconciliación de los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización**

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>	<u>2007</u>	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>	<u>2007</u>		
	(Ps. mm)			(US\$mm)	(Ps. mm)			(US\$mm)		
<b>Rendimiento neto</b>	<b>(4,305)</b>	<b>(32,440)</b>		<b>(28,135)</b>	<b>(2,985)</b>	<b>46,953</b>	<b>(18,308)</b>	<b>(65,261)</b>	<b>(1,685)</b>	
+ Impuestos, derechos y aprovechamientos	124,275	212,708	71.2%	88,433	19,575	604,765	677,256	12.0%	72,491	62,327
+ Resultado integral de financiamiento	2,905	1,422	-51.0%	(1,483)	131	23,847	20,047	-15.9%	(3,800)	1,845
+ Depreciación y amortización	17,451	24,243	38.9%	6,792	2,231	65,672	72,592	10.5%	6,920	6,681
+ Costo de la reserva laboral	18,580	20,862	12.3%	2,282	1,920	71,803	82,104	14.3%	10,301	7,556
<b>Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización <sup>(1)</sup></b>	<b>158,906</b>	<b>226,795</b>	<b>42.7%</b>	<b>67,889</b>	<b>20,872</b>	<b>813,039</b>	<b>833,691</b>	<b>2.5%</b>	<b>20,651</b>	<b>76,723</b>

\*Estados financieros auditados consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financieras (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). El reconocimiento de los efectos de inflación se elaboró de conformidad con las Normas de Información Financiera en México, por lo tanto, las cifras en pesos son presentadas en pesos mexicanos constantes al 31 de diciembre de 2007.

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente el 31 de diciembre de 2007 de Ps. 10.8662 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

## Activo

### Activo circulante

El activo circulante aumentó 7.3%, o Ps. 29.2 miles de millones.

- Efectivo y valores de inmediata realización disminuyeron 12.7%, o Ps. 24.8 miles de millones,
- cuentas, documentos por cobrar y otros aumentaron 16.2%, o Ps. 22.9 miles de millones, y
- el valor de los inventarios aumentó 50.1%, o Ps. 31.1 miles de millones.

### Inversiones en acciones y valores

Inversiones en acciones y valores aumentaron 0.9%, o Ps. 0.3 miles de millones, de Ps. 32.8 a Ps. 33.1 miles de millones.

### Propiedades, mobiliario y equipo

Propiedades, mobiliario y equipo incrementó 7.7%, o Ps. 56.7 miles de millones.

### Otros activos

Otros activos disminuyeron 32.9%, o Ps. 1.4 miles de millones, como resultado de una disminución en seguros pagados por anticipado.

### Total activo

Al 31 de diciembre de 2007 los activos totales fueron Ps. 1,330.3 miles de millones (US\$122.4 miles de millones), lo que representa un incremento de 6.4%, u Ps. 80.3 miles de millones, respecto al 31 de diciembre de 2006.

## Pasivo

### Pasivo de corto plazo

El pasivo de corto plazo aumentó 64.2%, o Ps. 113.2 miles de millones, ubicándose en Ps. 289.5 miles de millones (US\$26.6 miles de millones), principalmente por un incremento en impuestos por pagar.

### Pasivo de largo plazo

El pasivo de largo plazo disminuyó 4.0%, o Ps. 41.3 miles de millones, ubicándose en Ps. 990.9 miles de millones (US\$91.2 miles de millones), principalmente como resultado de la reducción en la deuda de largo plazo.

### Total pasivo

Los pasivos totales crecieron 5.9%, a Ps. 1,280.4 miles de millones (US\$117.8 miles de millones), principalmente como resultado del aumento en impuestos por pagar y la reserva laboral.

## Patrimonio

El patrimonio de PEMEX aumentó Ps. 8.4 miles de millones, de Ps. 41.5 a Ps. 49.9 miles de millones (US\$4.6 miles de millones). El cambio se debe principalmente a:

- Actualización de los valores no monetarios, reflejado en la cuenta de exceso o insuficiencia del patrimonio por Ps. 18.6 miles de millones,
- una aportación de Ps. 11.2 miles de millones derivada del Fondo de Estabilización para la Inversión en Infraestructura y del Fondo de Excedentes, y
- rendimientos acumulados negativos por Ps. 18.6 miles de millones derivados de la pérdida generada del ejercicio.

**Cuadro 19**  
**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Patrimonio**

	Al 31 de diciembre de				
	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>Variación</u>	<u>2007</u>	
	(Ps. mm)			(US\$mm)	
<b>Total patrimonio</b>	<b>41,456</b>	<b>49,908</b>	<b>20.4%</b>	<b>8,452</b>	<b>4,593</b>
Certificados de aportación	96,958	96,958	0.0%	(0)	8,923
Aportaciones al patrimonio	133,297	144,458	8.4%	11,161	13,294
Exceso o insuficiencia del patrimonio	159,893	178,532	11.7%	18,638	16,430
Efecto patrimonial de la reserva para obligaciones laborales	(48,327)	(51,760)	7.1%	(3,433)	(4,763)
Instrumentos financieros derivados	(1,762)	(1,106)	-37.3%	657	(102)
Resultados acumulados	(298,603)	(317,174)	6.2%	(18,571)	(29,189)
De ejercicios anteriores	(345,557)	(298,867)	-13.5%	46,690	(27,504)
Del ejercicio	46,953	(18,308)		(65,261)	(1,685)

\*Estados financieros auditados consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financieras (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). El reconocimiento de los efectos de inflación se elaboró de conformidad con las Normas de Información Financiera en México, por lo tanto, las cifras en pesos son presentadas en pesos mexicanos constantes al 31 de diciembre de 2007.

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaletiente el 31 de diciembre de 2007 de Ps. 10.8662 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

## Estado de cambios

**Recursos generados en operación**

Los recursos generados en actividades de operación ascendieron a Ps. 189.3 miles de millones (US\$17.4 miles de millones).

**Recursos utilizados por financiamiento**

Los recursos utilizados mediante financiamiento ascendieron a Ps. 78.9 miles de millones (US\$8.3 miles de millones).

**Recursos utilizados en inversión**

Los recursos utilizados en actividades de inversión ascendieron a Ps. 135.1 miles de millones (US\$12.4 miles de millones), principalmente como resultado de adquisición de planta y equipo.

## Actividades de inversión y financiamiento

### Actividades de inversión

**2007** El monto de inversión para 2007 fue de Ps. 170.1 miles de millones (US\$15.6 miles de millones)<sup>6</sup> La distribución por Organismo Subsidiario fue la siguiente:

- Ps. 148.8 miles de millones a Exploración y Producción<sup>7</sup>,
- Ps. 16.0 miles de millones a Refinación,
- Ps. 4.0 miles de millones a Gas y Petroquímica Básica,
- Ps. 1.1 miles de millones a Petroquímica, y
- Ps. 0.2 miles de millones a Petróleos Mexicanos.

**2008** El monto de inversión para 2008 es de Ps. 217.9 miles de millones (US\$19.4 miles de millones).<sup>8</sup> La distribución por Organismo Subsidiario es la siguiente:

- Ps. 181.3 miles de millones a Exploración y Producción<sup>9</sup>,
- Ps. 24.9 miles de millones a Refinación,
- Ps. 6.6 miles de millones a Gas y Petroquímica Básica,
- Ps. 4.1 miles de millones a Petroquímica, y
- Ps. 1.0 miles de millones a Petróleos Mexicanos.

Los montos de inversión podrían modificarse en función de ajustes presupuestales.

### Actividades de financiamiento 2007

**Captación 2007** Durante 2007 PEMEX captó US\$3.5 miles de millones de dólares:

- US\$1.0 miles de millones a través de Agencias de Crédito a la Exportación (ECA's), y
- US\$2.5 miles de millones a través del desembolso de la línea revolvante contratada en septiembre 2007.

**Captación 2008** En 2008 se estima captar aproximadamente US\$5.0 miles de millones mediante ECA's, créditos bancarios y/o emisiones de deuda en los mercados de capital, tanto en México como en los mercados internacionales.

<sup>6</sup> Cifras de Cuenta Pública 2007. Tipo de cambio Ps. 10.8662 por dólar.

<sup>7</sup> Incluye inversión no capitalizable en mantenimiento de exploración y producción.

<sup>8</sup> Tipo de cambio estimado Ps. 11.2000.

<sup>9</sup> Incluye inversión no capitalizable en mantenimiento de exploración y producción.



**Manejo de liquidez 2007**

El 17 de septiembre de 2007 PEMEX negoció una línea sindicada de crédito revolvente por US\$2,500 millones. Con esta línea reemplazó las dos líneas existentes por US\$1,250 millones cada una. La nueva línea está dividida en 2 tramos:

- Tramo A: US\$1,250 millones a un plazo de 3 años.
- Tramo B: US\$1,250 millones a un plazo de 5 años.

Durante los 2 primeros años de vigencia de la línea, PEMEX podrá solicitar dos extensiones por 365 días adicionales cada una. Las instituciones financieras participantes tienen la opción de aceptar o negar su participación en las solicitudes de extensión.

Esta línea puede ser utilizada indistintamente por el Pemex Project Funding Master Trust y/o Petróleos Mexicanos.

**Manejo de pasivos 4T07**

Durante el cuarto trimestre del año el Pemex Project Funding Master Trust abrió, de forma simultánea, dos ofertas independientes de recompra a través de las cuales se lograron recomprar US\$5.8 miles de millones de títulos de deuda. En las ofertas se incluyeron títulos con vencimientos de 2008 a 2027. Los títulos recomprados en ambas operaciones de manejo de pasivos fueron cancelados.

Como parte de la estrategia de las operaciones de manejo de pasivos, el 22 de octubre de 2007, el Pemex Project Funding Master Trust emitió:

- US\$1,500 millones con cupón 5.75% y vencimiento en 2018, y
- US\$500 millones a través de la reapertura de su emisión de junio 2005 con cupón 6.625% y vencimiento en 2035.

Mediante estas operaciones de manejo de pasivos, PEMEX logró reducir la concentración de vencimientos de deuda en el corto plazo, así como consolidar su curva de rendimientos, que ahora es una referencia más eficiente para futuras operaciones de financiamiento y disminuye el nivel de la deuda consolidada.

## Deuda

### Total 4T07

La deuda total consolidada,<sup>10</sup> incluyendo intereses devengados, fue de Ps. 500.9 miles de millones (US\$46.1 miles de millones). Esta cifra representa una reducción de 15.2%, o Ps. 89.8 miles de millones, respecto a 2006; debido principalmente a una disminución en la deuda de largo plazo.

- La deuda con vencimientos menores a 12 meses fue de Ps. 76.0 miles de millones (US\$7.0 miles de millones).
- La deuda total de largo plazo fue de Ps. 424.8 miles de millones (US\$39.1 miles de millones).

### Neta 4T07

La deuda neta, o la diferencia entre deuda total y efectivo más valores de inmediata realización, disminuyó Ps. 65.1 miles de millones, de Ps. 394.9 miles de millones a Ps. 329.9 miles de millones (US\$30.4 miles de millones).

**Cuadro 20**

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Deuda consolidada total**

	Al 31 de diciembre de		Variación	2007 (US\$mm)
	2006 (Ps. mm)	2007		
<b>Deuda total</b>	<b>590,716</b>	<b>500,879</b>	<b>-15.2%</b>	<b>(89,837)</b>
Corto plazo	66,240	76,050	14.8%	9,810
Largo plazo	524,475	424,829	-19.0%	(99,647)
Efectivo y valores de inmediata realización	195,776	170,997	-12.7%	(24,779)
<b>Deuda neta total</b>	<b>394,939</b>	<b>329,881</b>	<b>-16.5%</b>	<b>(65,058)</b>

\*Estados financieros auditados consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financieras (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). El reconocimiento de los efectos de inflación se elaboró de conformidad con las Normas de Información Financiera en México, por lo tanto, las cifras en pesos son presentadas en pesos mexicanos constantes al 31 de diciembre de 2007.

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaletente el 31 de diciembre de 2007 de Ps. 10.8662 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

<sup>10</sup> La deuda total está integrada por deuda documentada de Petróleos Mexicanos y los vehículos financieros Pemex Project Funding Master Trust, Fideicomiso Irrevocable de Administración F/163, RepConLux, S.A. y Pemex Finance, Ltd.

**Perfil de vencimientos**

El siguiente cuadro muestra el perfil de vencimientos:

<b>Cuadro 21</b>			
<b>Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias</b>			
<b>Perfil de vencimientos</b>			
	<b>Al 31 de diciembre de</b>		
	<b>(Ps. mm)</b>	<b>US\$mm</b>	
<b>Deuda en pesos</b>	<b>94,013</b>	<b>8,652</b>	
	2008	652	60
	2009	13,944	1,283
	2010	20,085	1,848
	2011	10,300	948
	2012 en adelante	49,033	4,512
<b>Deuda en otras monedas</b>	<b>406,865</b>	<b>37,443</b>	
	2008	75,399	6,939
	2009	53,509	4,924
	2010	50,066	4,608
	2011	45,961	4,230
	2012 en adelante	181,930	16,743
<b>Deuda total</b>	<b>500,879</b>	<b>46,095</b>	

\*Estados financieros auditados consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financieras (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). El reconocimiento de los efectos de inflación se elaboró de conformidad con las Normas de Información Financiera en México, por lo tanto, las cifras en pesos son presentadas en pesos mexicanos constantes al 31 de diciembre de 2007.

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente el 31 de diciembre de 2007 de Ps. 10.8662 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

**Duración**

El siguiente cuadro presenta la duración promedio de la exposición de la deuda:

**Cuadro 22**  
**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Duración promedio de la exposición de la deuda**

	Al 31 de diciembre de		
	<u>2006</u>	<u>2007</u> (Años)	<u>Variación</u>
Dólares de E.U.A.	3.9	3.7	(0.2)
Pesos mexicanos	1.7	2.4	0.7
Euros	3.6	3.2	(0.4)
Yenes japoneses	1.8	1.4	(0.5)
<b>Total</b>	<b>3.4</b>	<b>3.5</b>	<b>0.1</b>

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

**Riesgo de tasas de interés**

La política de PEMEX es mantener un balance de pasivos a tasa fija y flotante para mitigar el impacto de fluctuaciones en tasas de interés. Al 31 de diciembre de 2007 aproximadamente 54.6% de la exposición de la deuda de PEMEX era a tasa fija y el 45.4% restante a tasa flotante.

**Exposición de la deuda**

El siguiente cuadro muestra la exposición de la deuda por moneda y por tasa de interés:

**Cuadro 23**  
**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Exposición de la deuda**  
**(sin considerar intereses devengados)**

	Al 31 de diciembre de					
	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>2006</u>		<u>2006</u>	<u>2007</u>
	<u>Por moneda</u>		<u>Porcentaje</u>		<u>A tasa flotante</u>	
			<u>A tasa fija</u>			
Dólares de E.U.A.	77.3%	80.1%	60.6%	55.2%	39.4%	44.8%
Pesos mexicanos	22.6%	19.8%	38.8%	51.9%	61.2%	48.1%
Euros	0.001%	0.001%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Yenes japoneses	0.09%	0.09%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
<b>Total</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>55.7%</b>	<b>54.6%</b>	<b>44.3%</b>	<b>45.4%</b>

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

## Otros aspectos relevantes

### Desarrollo social

Durante 2007 PEMEX aportó Ps. 1.7 miles de millones para apoyar diversas obras de beneficio social y proyectos que favorezcan el desarrollo de las comunidades en las que PEMEX realiza sus actividades.

Entre las obras y proyectos destacan:

- Construcción del acueducto paralelo Shicbul-Carmen, en el estado de Campeche;
- apoyo a pobladores afectados por lluvias e inundaciones, en Tabasco;
- apoyo a programas pesqueros en Minatitán, en el estado de Veracruz; y
- construcción del paso a desnivel sobre el libramiento sur Matamoros-Monterrey, en Tamaulipas.

### Desarrollo sustentable

Durante 2007 se suscribieron siete acuerdos de intención con Credit Suisse Securities USA LLC y con la empresa Mitsui para ejecutar 18 proyectos que permitirán reducir en 1.8 millones de toneladas (MMt) anuales las emisiones de gases de efecto invernadero.

Los proyectos están orientados a mejorar la eficiencia térmica de calderas en refinerías y complejos procesadores de gas de PEMEX, así como a la eliminación de quema de gas en un campo petrolero.

### Remediación de la ex-refinería 18 de Marzo

A principios de 2007 inició la remediación de las primeras 22 hectáreas, fase que concluyó en diciembre de 2007. La remediación de la segunda etapa, que consiste en 33 hectáreas, inició en enero de 2008. Se espera entregar 55 hectáreas saneadas en septiembre de 2009.

Las acciones de saneamiento se realizan de manera conjunta con instituciones y expertos nacionales y en ellas se utilizan las mejores tecnologías a nivel mundial. Entre los sistemas de saneamiento realizados destacan: extracción de vapores del subsuelo; bioventeo y sistemas de bombeo y tratamiento ex situ, que permiten el saneamiento total del terreno; y la eliminación de los contaminantes presentes en el manto freático.

### Convenios de colaboración

El 1 de febrero de 2008 PEMEX y ExxonMobil Ventures México renovaron un convenio general de colaboración, iniciado en octubre de 2002.

Asimismo, se suscribió un convenio específico, mediante el cual PEMEX busca incrementar su conocimiento en temas de riesgo exploratorio.

El 22 de febrero de 2008 PEMEX y Maersk Olie Og Gas firmaron un convenio de colaboración no comercial en materia de investigación y desarrollo científico y tecnológico.

**Licitaciones nacionales e internacionales**

Durante 2007 PEMEX publicó 966 licitaciones nacionales e internacionales para convocar a empresas a participar en la ejecución de proyectos de infraestructura petrolera. Del total, 594 fueron adjudicadas, 201 se declararon desiertas y 171 se extendieron a 2008.

Asimismo, se adjudicaron 48 licitaciones que fueron publicadas en los últimos meses de 2006. El monto de los 642 contratos de obra pública adjudicados en 2007 ascendió a Ps. 98.5 miles de millones.

La información de los procesos licitatorios está disponible en la página web [www.pemex.com](http://www.pemex.com) y en [www.compranet.gob.mx](http://www.compranet.gob.mx).

**Combate al mercado ilícito**

Durante 2007 PEMEX, a través del Programa Integral de Combate al Mercado Ilícito de Combustibles, incrementó las acciones de vigilancia en su red de ductos con el propósito de disminuir este tipo de ilícitos y evitar riesgos a la población y medio ambiente. Como resultado, se recuperaron 5,500 Mbd de combustibles en comparación con 4,800 Mbd en 2006.

**Nombramientos**

El 24 de octubre de 2007 el Consejo de Administración de Pemex-Gas y Petroquímica Básica aprobó la designación de:

- Miguel Bueno Fernández, como Subdirector de Gas Licuado y Petroquímicos Básicos.

El 5 de diciembre de 2007 el Consejo de Administración de PEMEX aprobó la designación de:

- Jorge Borja Navarrete, como Director Corporativo de Ingeniería y Desarrollo de Proyectos (DCIDP);
- Felipe Luna Melo, como Subdirector de Planeación, Evaluación y Control de la DCIDP; e
- Ignacio López Rodríguez, como Subdirector de Servicios Corporativos de la Dirección Corporativa de Administración.

## Anexo

Cuadro A1

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias  
Producción de crudo por campos seleccionados

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006				2007			
							1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T
<b>Total</b>	<b>3,012</b>	<b>3,127</b>	<b>3,177</b>	<b>3,371</b>	<b>3,383</b>	<b>3,333</b>	<b>3,345</b>	<b>3,329</b>	<b>3,247</b>	<b>3,104</b>	<b>3,158</b>	<b>3,166</b>	<b>3,055</b>	<b>2,951</b>
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>1,763</b>	<b>1,986</b>	<b>2,152</b>	<b>2,416</b>	<b>2,441</b>	<b>2,357</b>	<b>2,334</b>	<b>2,289</b>	<b>2,174</b>	<b>2,026</b>	<b>2,074</b>	<b>2,111</b>	<b>2,011</b>	<b>1,901</b>
Cantarell	1,450	1,710	1,889	2,108	2,125	2,029	1,937	1,850	1,751	1,617	1,582	1,580	1,435	1,286
Akal-Nohoch *	1,420	1,673	1,851	2,054	2,079	1,973	1,882	1,797	1,698	1,564	1,529	1,533	1,391	1,239
Sihil	-	-	1	9	6	19	16	14	16	17	18	12	8	10
Ixtoc	12	11	11	11	11	13	14	15	14	13	13	11	11	12
Chac	18	22	17	20	17	12	13	13	12	11	11	11	14	14
Kutz	-	5	9	13	12	12	12	12	12	12	12	12	11	11
Ku	205	176	185	197	191	203	244	278	282	272	310	330	328	342
Zaap	30	26	21	41	57	69	82	76	66	62	89	91	123	148
Maloob	50	45	35	50	53	47	57	64	50	45	55	64	83	91
Otros	28	29	21	21	15	9	14	21	27	29	39	47	42	34
<b>Región Marina Suroeste</b>	<b>622</b>	<b>554</b>	<b>452</b>	<b>398</b>	<b>388</b>	<b>396</b>	<b>428</b>	<b>454</b>	<b>498</b>	<b>519</b>	<b>522</b>	<b>493</b>	<b>493</b>	<b>515</b>
Chuc	140	118	107	99	93	103	111	106	110	99	96	94	82	78
Caan	182	163	133	114	108	98	93	90	86	84	75	69	69	75
Sinan	-	-	-	0	18	32	39	44	62	65	66	70	66	62
Ixtal	-	-	-	-	-	9	24	45	53	68	77	50	74	73
Taratunich	50	43	39	36	33	22	24	33	39	40	39	35	26	28
Otros	250	230	173	148	137	133	137	136	148	164	170	177	175	200
<b>Región Sur</b>	<b>550</b>	<b>509</b>	<b>498</b>	<b>483</b>	<b>473</b>	<b>497</b>	<b>499</b>	<b>501</b>	<b>491</b>	<b>474</b>	<b>475</b>	<b>472</b>	<b>465</b>	<b>449</b>
Samaria	83	83	71	73	62	65	66	64	64	61	67	63	59	59
Jujo	61	56	56	51	44	50	54	58	59	55	53	52	51	51
Puerto Ceiba	17	21	38	46	77	77	63	59	52	45	42	41	41	41
Iride	45	43	43	44	46	50	51	50	46	46	46	42	40	40
Tecominoacán	32	29	27	23	20	22	28	31	30	26	25	24	21	21
Sen	30	33	31	21	13	19	22	22	21	21	21	27	29	29
Cunduacán	24	22	21	23	26	27	23	23	21	18	16	15	13	13
Cárdenas	23	20	16	14	13	15	19	21	18	15	15	14	14	14
Pijije	4	5	9	12	11	13	14	15	15	14	14	14	14	14
Yagual	4	4	4	4	6	12	11	10	11	11	11	13	12	12
Mora	9	6	6	5	4	4	5	9	10	11	12	12	12	12
Jolote	20	16	15	12	11	9	9	9	9	8	7	7	6	6
Ogarrio	4	3	5	5	5	7	7	8	9	10	9	10	10	10
Cactus	11	12	10	12	11	9	8	9	9	8	9	9	9	9
Oxiacaque	13	8	7	6	6	6	6	6	9	10	11	12	11	11
Otros	171	147	139	131	117	110	113	109	108	112	117	119	124	124
<b>Región Norte</b>	<b>77</b>	<b>79</b>	<b>75</b>	<b>74</b>	<b>81</b>	<b>84</b>	<b>84</b>	<b>85</b>	<b>84</b>	<b>85</b>	<b>87</b>	<b>89</b>	<b>87</b>	<b>85</b>
Poza Rica	10	11	10	10	11	10	10	10	10	10	10	10	9	9
Arenque	6	8	8	9	8	9	8	9	8	8	8	8	8	9
Coapechapa	0	0	0	0	4	9	10	7	6	6	7	6	5	7
Agua Fria	3	2	2	2	7	6	7	8	8	6	5	4	5	6
Tajín	2	1	1	3	6	6	6	5	5	5	7	8	9	6
Tamaulipas	8	8	7	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	7
Otros	49	48	46	44	40	38	37	41	42	45	46	49	48	4

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo

Cuadro A2

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Producción de gas natural por campos seleccionados**

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006				2007			
							1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T
<b>Total</b>	<b>4,679</b>	<b>4,511</b>	<b>4,423</b>	<b>4,498</b>	<b>4,573</b>	<b>4,818</b>	<b>5,094</b>	<b>5,281</b>	<b>5,478</b>	<b>5,565</b>	<b>5,816</b>	<b>6,033</b>	<b>6,094</b>	<b>6,285</b>
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>737</b>	<b>794</b>	<b>831</b>	<b>940</b>	<b>947</b>	<b>928</b>	<b>931</b>	<b>958</b>	<b>923</b>	<b>870</b>	<b>992</b>	<b>1,129</b>	<b>1,147</b>	<b>1,356</b>
Cantarell	562	635	701	782	786	759	731	739	715	678	782	930	925	1,124
Akal-Nohoch *	543	610	676	750	759	720	687	698	675	634	740	888	873	1,069
Ixtoc	11	13	13	13	13	21	24	21	21	22	19	23	34	31
Sihil	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Kutz	-	2	4	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Chac	7	9	7	9	7	5	5	5	5	5	5	5	6	6
Ku	133	123	98	111	101	103	127	152	150	137	146	138	147	153
Otros	42	37	32	47	61	65	73	67	58	56	64	61	75	79
<b>Región Marina Suroeste</b>	<b>820</b>	<b>736</b>	<b>621</b>	<b>581</b>	<b>603</b>	<b>655</b>	<b>750</b>	<b>810</b>	<b>908</b>	<b>953</b>	<b>985</b>	<b>940</b>	<b>1,010</b>	<b>1,035</b>
Caan	278	258	215	206	215	206	196	189	181	176	171	159	200	212
May	-	-	-	-	-	24	67	68	65	139	135	121	152	165
Ixtal	-	-	-	-	-	13	35	87	98	122	143	99	151	147
Sinan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chuc	177	148	131	119	95	113	118	113	121	109	107	107	93	84
Taratunich	75	67	65	67	66	43	57	73	87	81	79	75	58	61
Otros	290	262	209	188	178	176	183	177	200	190	210	227	212	224
<b>Región Sur</b>	<b>1,857</b>	<b>1,743</b>	<b>1,704</b>	<b>1,630</b>	<b>1,495</b>	<b>1,400</b>	<b>1,361</b>	<b>1,318</b>	<b>1,355</b>	<b>1,375</b>	<b>1,365</b>	<b>1,392</b>	<b>1,378</b>	<b>1,277</b>
Iride	68	76	74	77	70	93	109	109	101	106	108	116	104	96
Samaria	113	114	94	99	102	88	78	76	81	76	107	101	88	89
Narvaez	-	-	-	-	-	0	0	-	47	73	87	83	82	85
Muspac	216	212	235	215	145	115	92	86	81	78	76	74	75	24
Sen	86	92	91	64	33	47	56	57	55	55	54	71	73	75
Giraldas	96	102	103	96	89	74	64	61	63	63	60	61	62	62
Cunduacán	64	57	51	55	71	88	99	101	97	92	85	80	61	58
Jujo	82	81	71	58	45	54	64	54	54	57	58	57	53	57
Copano	79	86	80	82	78	65	60	55	53	51	50	49	47	48
Tizón	6	7	5	13	24	28	26	26	33	32	31	36	42	40
Catedral	134	123	124	128	100	74	66	54	53	49	44	44	40	11
Pijije	12	14	26	35	32	37	42	42	43	42	42	41	37	38
Puerto Ceiba	11	18	24	29	53	51	43	39	35	32	29	29	29	29
José Colomo	63	60	47	37	36	35	32	31	28	29	29	30	29	28
Tecominoacán	40	37	30	25	31	34	40	41	41	37	28	30	28	26
Cárdenas	47	35	31	28	27	33	41	41	38	33	31	25	26	28
Cactus	21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bellota	26	25	28	27	25	25	23	21	21	19	14	13	15	14
Otros	694	584	571	538	508	436	409	401	404	432	412	432	462	444
<b>Región Norte</b>	<b>1,266</b>	<b>1,238</b>	<b>1,268</b>	<b>1,347</b>	<b>1,528</b>	<b>1,835</b>	<b>2,052</b>	<b>2,196</b>	<b>2,292</b>	<b>2,366</b>	<b>2,475</b>	<b>2,572</b>	<b>2,559</b>	<b>2,616</b>
Lizamba	320	274	219	201	169	172	157	161	171	183	154	160	167	170
Arquimia	-	1	2	4	12	103	137	139	160	173	235	233	225	279
Culebra	-	-	-	-	-	52	121	139	150	162	168	181	157	175
Apertura	122	126	109	91	113	116	121	120	116	112	100	100	96	91
Velero	-	-	-	8	80	117	120	116	118	113	100	90	66	64
Cuitláhuac	-	-	-	-	-	-	16	125	147	161	195	219	198	195
Arcabuz	199	175	148	141	104	92	104	101	100	78	69	67	60	61
Fundador	-	-	2	3	14	50	93	94	102	91	87	84	89	86
Lankahuasa	93	57	46	33	40	65	71	77	81	79	97	88	95	98
Vistoso	2	9	13	22	38	50	54	65	73	91	105	112	124	111
Arcos	18	27	45	90	101	74	57	52	55	52	42	41	38	36
Cañón	0	1	5	16	22	53	59	56	49	51	50	53	53	53
Cocuite	-	-	-	-	-	-	6	28	69	98	104	101	83	79
Otros	511	569	679	737	834	892	936	922	903	922	968	1,043	1,109	1,119

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo



## Cuadro A3

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Estados de situación financiera consolidados**

	Al 31 de diciembre de				2007 (US\$mm)
	2006 (Ps. mm)	2007	Variación		
<b>Activo circulante</b>	<b>399,393</b>	<b>428,561</b>	<b>7.3%</b>	<b>29,167</b>	<b>39,440</b>
Efectivo y valores de inmediata realización	195,776	170,997	-12.7%	(24,779)	15,737
Cuentas, documentos por cobrar y otros -neto-	141,553	164,420	16.2%	22,867	15,131
Inventarios	62,064	93,143	50.1%	31,079	8,572
de productos	56,796	87,971	54.9%	31,175	8,096
de materiales	5,268	5,172	-1.8%	(96)	476
<b>Inversiones en acciones y valores</b>	<b>32,761</b>	<b>33,063</b>	<b>0.9%</b>	<b>302</b>	<b>3,043</b>
<b>Propiedades, mobiliario y equipo</b>	<b>737,196</b>	<b>793,846</b>	<b>7.7%</b>	<b>56,650</b>	<b>73,056</b>
<b>Activo intangible derivado de la valuación actuarial de las obligaciones laborales</b>	<b>76,495</b>	<b>72,009</b>	<b>-5.9%</b>	<b>(4,486)</b>	<b>6,627</b>
<b>Otros activos</b>	<b>4,176</b>	<b>2,802</b>	<b>-32.9%</b>	<b>(1,373)</b>	<b>258</b>
<b>Total activo</b>	<b>1,250,020</b>	<b>1,330,281</b>	<b>6.4%</b>	<b>80,260</b>	<b>122,424</b>
<b>Pasivo de corto plazo</b>	<b>176,314</b>	<b>289,464</b>	<b>64.2%</b>	<b>113,150</b>	<b>26,639</b>
Deuda de corto plazo <sup>(1)</sup>	66,240	76,050	14.8%	9,810	6,999
Proveedores	37,103	35,138	-5.3%	(1,965)	3,234
Cuentas, documentos por pagar y otros -neto-	27,964	31,682	13.3%	3,718	2,916
Impuestos, derechos y aprovechamientos por pagar	45,007	146,593		101,587	13,491
<b>Pasivo de largo plazo</b>	<b>1,032,251</b>	<b>990,909</b>	<b>-4.0%</b>	<b>(41,342)</b>	<b>91,192</b>
Deuda de largo plazo <sup>(1)</sup>	524,475	424,829	-19.0%	(99,647)	39,096
Reserva para obligaciones laborales	471,665	528,201	12.0%	56,536	48,610
Reserva para actividades de abandono, desmantelamientos, provisiones, créditos diversos y otros	31,513	31,467	-0.15%	(46)	2,896
Impuestos diferidos	4,597	6,412	39.5%	1,815	590
<b>Total pasivo</b>	<b>1,208,565</b>	<b>1,280,373</b>	<b>5.9%</b>	<b>71,808</b>	<b>117,831</b>
<b>Total patrimonio</b>	<b>41,456</b>	<b>49,908</b>	<b>20.4%</b>	<b>8,452</b>	<b>4,593</b>
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>1,250,020</b>	<b>1,330,281</b>	<b>6.4%</b>	<b>80,260</b>	<b>122,424</b>

\*Estados financieros auditados consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financieras (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). El reconocimiento de los efectos de inflación se elaboró de conformidad con las Normas de Información Financiera en México, por lo tanto, las cifras en pesos son presentadas en pesos mexicanos constantes al 31 de diciembre de 2007.

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaletante el 31 de diciembre de 2007 de Ps. 10.8662 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

(1) Incluye vencimientos de deuda documentada de Petróleos Mexicanos, el Pemex Project Funding Master Trust, el vehículo financiero mexicano Trust F/163, Pemex Finance Ltd. y RepconLux, S.A.

(2) Corresponde al saldo de la reserva para actividades de abandono y desmantelamiento, créditos diversos y otros.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

## Cuadro A4

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias  
Estados de resultados consolidados

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	2006 (Ps. mm)	2007	Variación	2007 (US\$mm)	2006 (Ps. mm)	2007	Variación	2007 (US\$mm)	2007 (US\$mm)	
<b>Ventas totales</b>	<b>249,877</b>	<b>314,290</b>	<b>25.8%</b>	<b>64,413</b>	<b>28,924</b>	<b>1,103,510</b>	<b>1,136,035</b>	<b>2.9%</b>	<b>32,526</b>	<b>104,548</b>
En el país	138,019	156,541	13.4%	18,521	14,406	567,290	592,048	4.4%	24,758	54,485
De exportación	111,630	157,572	41.2%	45,942	14,501	535,144	542,927	1.5%	7,783	49,965
Ingresos por servicios	228	178	-22.0%	(50)	16	1,076	1,061	-1.4%	(15)	98
<b>Costo de ventas<sup>(1)</sup></b>	<b>110,490</b>	<b>139,737</b>	<b>26.5%</b>	<b>29,247</b>	<b>12,860</b>	<b>418,258</b>	<b>460,666</b>	<b>10.1%</b>	<b>42,408</b>	<b>42,394</b>
<b>Rendimiento bruto</b>	<b>139,387</b>	<b>174,553</b>	<b>25.2%</b>	<b>35,166</b>	<b>16,064</b>	<b>685,252</b>	<b>675,370</b>	<b>-1.4%</b>	<b>(9,882)</b>	<b>62,153</b>
<b>Gastos generales<sup>(1)</sup></b>	<b>25,452</b>	<b>24,614</b>	<b>-3.3%</b>	<b>(838)</b>	<b>2,265</b>	<b>80,975</b>	<b>84,939</b>	<b>4.9%</b>	<b>3,965</b>	<b>7,817</b>
Gastos de distribución	7,287	6,044	-17.1%	(1,243)	556	24,922	24,799	-0.5%	(123)	2,282
Gastos de administración	18,165	18,570	2.2%	405	1,709	56,053	60,141	7.3%	4,088	5,535
<b>Rendimiento de operación</b>	<b>113,935</b>	<b>149,939</b>	<b>31.6%</b>	<b>36,004</b>	<b>13,799</b>	<b>604,277</b>	<b>590,431</b>	<b>-2.3%</b>	<b>(13,846)</b>	<b>54,336</b>
<b>Otros ingresos (gastos) -neto<sup>(2)</sup></b>	<b>4,602</b>	<b>30,908</b>		<b>26,306</b>	<b>2,844</b>	<b>61,214</b>	<b>83,019</b>	<b>35.6%</b>	<b>21,806</b>	<b>7,640</b>
<b>Resultado integral de financiamiento</b>	<b>(2,905)</b>	<b>(1,422)</b>	<b>51.0%</b>	<b>1,483</b>	<b>(131)</b>	<b>(23,847)</b>	<b>(20,047)</b>	<b>15.9%</b>	<b>3,800</b>	<b>(1,845)</b>
<b>Participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas</b>	<b>4,338</b>	<b>843</b>		<b>(3,495)</b>	<b>78</b>	<b>10,074</b>	<b>5,545</b>	<b>-45.0%</b>	<b>(4,529)</b>	<b>510</b>
<b>Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos</b>	<b>119,970</b>	<b>180,268</b>	<b>50.3%</b>	<b>60,297</b>	<b>16,590</b>	<b>651,718</b>	<b>658,948</b>	<b>1.1%</b>	<b>7,230</b>	<b>60,642</b>
<b>Impuestos, derechos y aprovechamientos</b>	<b>124,275</b>	<b>212,708</b>	<b>71.2%</b>	<b>88,433</b>	<b>19,575</b>	<b>604,765</b>	<b>677,256</b>	<b>12.0%</b>	<b>72,491</b>	<b>62,327</b>
<b>Rendimiento neto</b>	<b>(4,305)</b>	<b>(32,440)</b>		<b>(28,135)</b>	<b>(2,985)</b>	<b>46,953</b>	<b>(18,308)</b>		<b>(65,261)</b>	<b>(1,685)</b>

\*Estados financieros auditados consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financieras (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). El reconocimiento de los efectos de inflación se elaboró de conformidad con las Normas de Información Financiera en México, por lo tanto, las cifras en pesos son presentadas en pesos mexicanos constantes al 31 de diciembre de 2007.

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente el 31 de diciembre de 2007 de Ps. 10.8662 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

(1) Incluye el costo por reserva laboral.

(2) Incluye el reembolso del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS).

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

## Cuadro A5

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias  
Estados de cambios de la situación financiera consolidados

	Al 31 de diciembre de		Variación	2007 (US\$mm)	
	2006 (Ps. mm)	2007			
<b>Actividades de operación</b>					
<b>Rendimiento neto</b>	<b>46,953</b>	<b>(18,308)</b>		<b>(65,261)</b>	<b>(1,685)</b>
<i>Cargos a resultados que no requirieron la utilización de recursos:</i>					
Depreciación y amortización	141,773	165,258	16.6%	23,485	15,208
Otras partidas virtuales	76,101	92,667	21.8%	16,566	8,528
<b>Flujo derivado del resultado neto del ejercicio</b>	<b>188,726</b>	<b>146,951</b>	<b>-22.1%</b>	<b>(41,776)</b>	<b>13,524</b>
<i>Recursos generados o utilizados en la operación</i>	<i>(52,754)</i>	<i>42,299</i>		<i>95,053</i>	<i>3,893</i>
Cuentas, documentos por cobrar y otros	(12,436)	(22,867)	83.9%	(10,432)	(2,104)
Inventarios	(2,678)	(12,441)		(9,763)	(1,145)
Activo intangible derivado de la valuación actuarial de las obligaciones laborales y otros activos	5,697	5,860	2.9%	163	539
Proveedores	3,677	(1,965)		(5,641)	(181)
Otros pasivos	(47,014)	73,712		120,725	6,784
<b>Recursos generados por (utilizados en) actividades de operación</b>	<b>135,972</b>	<b>189,249</b>	<b>39.2%</b>	<b>53,277</b>	<b>17,416</b>
<b>Actividades de financiamiento ajeno</b>					
	10,203	(89,837)		(100,040)	(8,268)
Financiamiento bancario	64,303	27,837	-56.7%	(36,466)	2,562
Financiamiento bursátil	99,505	15,755	-84.2%	(83,750)	1,450
Amortización de financiamiento bancario	(136,693)	(23,571)	-82.8%	113,122	(2,169)
Amortización de financiamiento bursátil	(3,137)	(110,181)		(107,044)	(10,140)
Otras partidas	(13,775)	322		14,097	30
<b>Actividades de financiamiento propio</b>	<b>32,335</b>	<b>10,897</b>	<b>-66.3%</b>	<b>(21,438)</b>	<b>1,003</b>
Dividendos pagados	(16,393)	(263)	-98.4%	16,129	(24)
Aportaciones para futuros aumentos de capital	48,728	11,161	-77.1%	(37,567)	1,027
<b>Recursos generados por (utilizados en) actividades de financiamiento</b>	<b>42,538</b>	<b>(78,939)</b>		<b>(121,478)</b>	<b>(8,268)</b>
<b>Actividades de inversión</b>					
Adquisición de propiedad, planta y equipo	(109,104)	(129,242)	18.5%	(20,138)	(11,894)
Venta de otras inversiones con carácter permanente	(4,080)	(5,847)	43.3%	(1,768)	(538)
<b>Recursos generados por (utilizados en) actividades de inversión</b>	<b>(113,184)</b>	<b>(135,089)</b>	<b>19.4%</b>	<b>(21,906)</b>	<b>(12,432)</b>
<b>Incremento neto en efectivo y valores de inmediata realización</b>	<b>65,327</b>	<b>(24,779)</b>		<b>(90,106)</b>	<b>(2,280)</b>
<b>Efectivo y valores de inmediata realización al inicio del ejercicio</b>	<b>130,450</b>	<b>195,776</b>	<b>50.1%</b>	<b>65,326</b>	<b>18,017</b>
<b>Efectivo y valores de inmediata realización al final del ejercicio</b>	<b>195,777</b>	<b>170,997</b>	<b>-12.7%</b>	<b>(24,779)</b>	<b>15,737</b>
Recursos generados por (utilizados en) actividades de operación	135,972	189,249	39.2%	53,277	17,416
Recursos generados por (utilizados en) actividades de inversión	(113,184)	(135,089)	19.4%	(21,906)	(12,432)
<b>Flujo libre de caja<sup>(1)</sup></b>	<b>22,788</b>	<b>54,160</b>		<b>31,372</b>	<b>4,984</b>

\*Estados financieros auditados consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financieras (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). El reconocimiento de los efectos de inflación se elaboró de conformidad con las Normas de Información Financiera en México, por lo tanto, las cifras en pesos son presentadas en pesos mexicanos constantes al 31 de diciembre de 2007.

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente el 31 de diciembre de 2007 de Ps. 10.8662 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

(1) El flujo libre de caja y el flujo libre de caja discrecional no son registros bajo las Normas de Información Financiera (NIF), pero son reconciliados a las NIF como se indica arriba.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

## Cuadro A6

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Estados de cambios de la situación financiera consolidados**

	Al 31 de diciembre de			
	2006 (Ps. mm)	2007	Variación	2007 (US\$mm)
<b>Actividades de operación</b>				
<b>Rendimiento neto</b>	<b>46,953</b>	<b>(18,308)</b>		<b>(65,261)</b>
<i>Cargos a resultados que no requirieron la utilización de recursos:</i>	<i>141,773</i>	<i>165,258</i>	16.6%	<i>23,485</i>
Depreciación y amortización	65,672	72,592	10.5%	6,920
Otras partidas virtuales	76,101	92,667	21.8%	16,566
<b>Flujo derivado del resultado neto del ejercicio</b>	<b>188,726</b>	<b>146,951</b>	<b>-22.1%</b>	<b>(41,776)</b>
<i>Recursos generados o utilizados en la operación</i>	<i>(52,754)</i>	<i>42,299</i>		<i>95,053</i>
Cuentas, documentos por cobrar y otros	(12,436)	(22,867)	83.9%	(10,432)
Inventarios	(2,678)	(12,441)		(9,763)
Activo intangible derivado de la valuación actuarial de las obligaciones laborales y otros activos	5,697	5,860	2.9%	163
Proveedores	3,677	(1,965)		(5,641)
Otros pasivos	(47,014)	73,712		120,725
<b>Recursos generados por (utilizados en) actividades de operación</b>	<b>135,972</b>	<b>189,249</b>	<b>39.2%</b>	<b>53,277</b>
<b>Actividades de financiamiento ajeno</b>	<b>10,203</b>	<b>(89,837)</b>		<b>(100,040)</b>
Financiamiento bancario	64,303	27,837	-56.7%	(36,466)
Financiamiento bursátil	99,505	15,755	-84.2%	(83,750)
Amortización de financiamiento bancario	(136,693)	(23,571)	-82.8%	113,122
Amortización de financiamiento bursátil	(3,137)	(110,181)		(107,044)
Otras partidas	(13,775)	322		14,097
<b>Actividades de financiamiento propio</b>	<b>32,335</b>	<b>10,897</b>	<b>-66.3%</b>	<b>(21,438)</b>
Dividendos pagados	(16,393)	(263)	-98.4%	16,129
Aportaciones para futuros aumentos de capital	48,728	11,161	-77.1%	(37,567)
<b>Recursos generados por (utilizados en) actividades de financiamiento</b>	<b>42,538</b>	<b>(78,939)</b>		<b>(121,478)</b>
<b>Actividades de inversión</b>				
Adquisición de propiedad, planta y equipo	(109,104)	(129,242)	18.5%	(20,138)
Venta de otras inversiones con carácter permanente	(4,080)	(5,847)	43.3%	(1,768)
<b>Recursos generados por (utilizados en) actividades de inversión</b>	<b>(113,184)</b>	<b>(135,089)</b>	<b>19.4%</b>	<b>(21,906)</b>
<b>Incremento neto en efectivo y valores de inmediata realización</b>	<b>65,327</b>	<b>(24,779)</b>		<b>(90,106)</b>
<b>Efectivo y valores de inmediata realización al inicio del ejercicio</b>	<b>130,450</b>	<b>195,776</b>	<b>50.1%</b>	<b>65,326</b>
<b>Efectivo y valores de inmediata realización al final del ejercicio</b>	<b>195,777</b>	<b>170,997</b>	<b>-12.7%</b>	<b>(24,779)</b>
Recursos generados por (utilizados en) actividades de operación	135,972	189,249	39.2%	53,277
Recursos generados por (utilizados en) actividades de inversión	(113,184)	(135,089)	19.4%	(21,906)
<b>Flujo libre de caja<sup>(1)</sup></b>	<b>22,788</b>	<b>54,160</b>		<b>31,372</b>

\*Estados financieros auditados consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financieras (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). El reconocimiento de los efectos de inflación se elaboró de conformidad con las Normas de Información Financiera en México, por lo tanto, las cifras en pesos son presentadas en pesos mexicanos constantes al 31 de diciembre de 2007.

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente el 31 de diciembre de 2007 de Ps. 10.8662 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

(1) El flujo libre de caja y el flujo libre de caja discrecional no son registros bajo las Normas de Información Financiera (NIF), pero son reconciliados a las NIF como se indica arriba.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

## Cuadro A7

## Principales licitaciones de Pemex - Exploración y Producción

Numero de licitación	Importe total en Ps. MM	Fecha de emisión	Descripción	Resultado
18575088-004-07	30,900	01/06/2007	Plataforma de perforación marina semisumergible	Adjudicada a Industrial Perforadora de Campeche, Larsen Oil & Gas Limited y Sea Dragon de México
18575051-050-06	15,203	13/06/2007	Obras para explotación de yacimientos	Adjudicada a Dowell Schlumberger
18575069-020-06	13,503	03/03/2007	Trabajos de perforación y terminación de pozos	Adjudicada a Dowell Schlumberger
18575110-034-06	10,163	05/03/2007	Desarrollo y mantenimiento de campos de gas no asociado	Adjudicada a Cobra Instalaciones México
18575069-004-07	7,476	19/04/2007	Trabajos adicionales a la perforación y terminación de pozos	Adjudicada a Dowell Schlumberger
18575069-012-07	7,471	26/10/2007	Trabajos adicionales a la perforación y terminación de pozos	Adjudicada a Halliburton de México
18575110-035-06	4,843	22/03/2007	Desarrollo y mantenimientos de campos de gas no asociado	Adjudicada a GPA Energy
18575111-006-07	4,269	31/10/2007	Aseguramiento del sistema de transporte de hidrocarburos	Adjudicada a EMS Energy Services
18575111-006-07	4,269	31/10/2007	Ejecución de trabajos de aseguramiento de la integridad y confiabilidad del sistema de transporte de hidrocarburos por ducto, Sistema 4	Adjudicada a EMS de México y EMS
18575051-015-07	4,266	16/08/2007	Servicios integrales de perforación y terminación de pozos	Adjudicada a Meyer & Associates
18575088-041-06	3,700	07/02/2007	Plataforma de perforación marinas autoelevable	Adjudicada a Perforadora Central, Compañía Perforadora México y Todco México
18575108-052-07	3,690	18/12/2007	Rehabilitación a plataformas y centros de proceso marinos mediante una plataforma semisumergible	Adjudicada a Cotemar
18575108-057-07	3,193	23/11/2007	Rehabilitación y mantenimiento a plataformas marinas	Adjudicada a Cotemar
18575088-040-06	2,981	27/07/2007	Plataforma de perforación marina semisumergible	Adjudicada a Perforaciones y Servicio Central
18575107-074-07	2,681	04/01/2007	Servicios de plataforma habitacional	Adjudicada a Cotemar
18575108-058-07	2,636	09/11/2007	Instalación, recuperación, adecuación, reacondicionamiento y mantenimiento de las estructuras, equipos, líneas de proceso y servicios de apoyo a la operación	Adjudicada a Constructora y Arrendadora México
18575108-045-07	2,341	08/01/2007	Mantenimiento a instalaciones marinas	Adjudicada a Oceanografía
18575107-058-07	2,034	13/11/2007	Servicios de alimentación y hotelería	Adjudicada a Cotemar
18575107-058-07	2,034	13/11/2007	Prestación de servicios de alimentación	Adjudicadas a Cotemar
18575088-002-07	2,007	16/04/2007	Plataforma de perforación marinas autoelevable	Adjudicada a Noble Contracting Sarl, Pride Drilling, Pride International
18575088-006-07	1,976	29/05/2007	Plataforma de perforación marinas autoelevable	Adjudicada a Noble Contracting y Pride International
18575107-065-07	1,945	26/10/2007	Servicio de transporte aéreo de personal y carga	Adjudicada a Transportes Aéreos Pegaso y Helicópteros y Vehículos Aéreos Nacionales
18575107-065-07	1,945	26/10/2007	Transporte aéreo de personal y/o de carga	Adjudicadas a Transportes Aéreos Pegaso y Helicópteros y Vehículos Aéreos Nacionales
18575088-008-07	1,880	25/06/2007	Plataforma de perforación marinas autoelevable y semisumergible	Adjudicada a Noble Contracting y Goimar
18575088-017-07	1,721	01/10/2007	Plataforma de perforación marinas autoelevable	Adjudicada a Ensco Drilling México
18575051-051-06	1,585	30/03/2007	Trabajos con tubería de revestimiento	Adjudicada a Halliburton de México
18575008-015-07	1,539	13/06/2007	Servicios integrales de optimización y desarrollo de campos	Adjudicada de DS Servicios Petroleros y D&S Petroleum
18575099-002-07	1,430	10/04/2007	Equipo de perforación terrestre	Adjudicada a Industrial Perforadora de Campeche
18575107-059-07	1,401	26/11/2007	Servicio de plataforma habitacional	Adjudicada a Cotemar
18575108-020-07	1,257	11/09/2007	Mantenimiento a instalaciones costa afuera	Adjudicada a Condux
18575088-012-07	1,237	07/08/2007	Plataformas de perforación marinas autoelevables	Adjudicada a Mexdrill Offshore y Pride Drilling
18575051-047-06	1,101	05/03/2007	Trabajos de obtención y procesamiento de registros geofísicos	Adjudicada a Schlumberger Offshore Services
18575051-063-07	672	13/12/2007	Perforación de pozos exploratorios y de desarrollo en la Región Norte	Adjudicada a Dowell Schlumberger de México
18575069-015-07	612	29/11/2007	Perforación con flujo controlado para la Región Sur	Adjudicada a Halliburton de México
18575106-025-07	374	13/11/2007	Ejecución de trabajos de procura, construcción, pruebas, carga y amarre de plataforma de perforación PP-Maloob-C	Adjudicada a J. Ray McDermott de México
18575099-018-07	334	11/12/2007	Servicios de instalación de aparatos de producción para recuperar fluidos de las zonas productoras a la superficie y evitar problemas por incrustaciones	Adjudicada a Dupont México
18575049-025-07	292	11/12/2007	Adquisición de equipos mud line, asistencia técnica en el manejo, instalación y pruebas, en pozos de las Regiones Marinas	Adjudicadas a Cooper Cameron de México
18575050-042-07	257	20/12/2007	Cementaciones en pozos de las Regiones Marinas	Adjudicada a Dowell Schlumberger de México
18575107-064-07	157	09/11/2007	Transporte marítimo	Adjudicadas a Perforadora Central y Cotemar
18575051-074-07	96	14/12/2007	Contratación del servicio de trailer habitación y asistencia conexa para equipos de perforación y mantenimiento de pozos en la Región Norte	Adjudicada a Grupo Kualamex
18575008-016-07	23	12/06/2007	Mantenimiento de obra civil y eléctrica en la Región Norte y el Activo Integral Poza Rica-Altamira	Adjudicada a Constructora CIS
18575107-034-07	0.6	24/08/2007	Herramental y equipo de trabajo	Adjudicada a Leon Weill y Ferreteria la Fragua
18575108-050-07	0.6	16/09/2007	Rehabilitación a plataformas y centros de proceso en instalaciones marinas en la Sonda de Campeche	Cancelada
18575108-053-07	0.6	04/01/2007	Adecuación de instalaciones y obras complementarias en centros de proceso y plataforma satélite marina	Desierta
18575095-028-07	0.6	23/07/2007	Servicio integral para separar, rectificar, comprimir e inyectar gas natural húmedo amargo en pozos de la Región Sur	Cancelada
18575062-006-08	0.6	31/01/2008	Construcción, ampliación y reacondicionamiento de localizaciones para la perforación de pozos en Cinco Presidentes	Fallo programado para el 31 de marzo de 2008
18575062-007-08	0.6	31/01/2008	Construcción, ampliación y reacondicionamiento de localizaciones para perforar pozos exploratorios y de desarrollo en la Región Sur	Fallo programado para el 24 de marzo de 2008
18575062-005-08	0.6	31/01/2008	Sustitución del sistema de deshidratación y desalado de crudo en Samaria II	Fallo programado para el 2 de abril de 2008
18575107-006-08	0.6	27/02/2008	Servicio de transporte aereo de personal y/o de carga	Fallo programado para el 13 de marzo de 2008

**Cuadro A8**

## Principales licitaciones de Pemex - Gas y Petroquímica Básica

Numero de licitación	Importe total en Ps. MM	Fecha de emisión	Descripción	Resultado
18577001-045-07	700	30/11/2007	Transporte de azufre líquido	Adjudicada a Coordinadora y Comercializadora Internacional de Carga Terrestre
18572039-001-07	400	18/12/2007	Modernización de los sistemas contra incendio en Nuevo Pemex	Adjudicada a Abener Energía, Abengoa México, y Conip Contratistas
18572039-002-07	300	13/12/2007	Modernización de los sistemas contra incendio en Ciudad Pemex	Adjudicada a Abener Energía, Abengoa México, y Conip Contratistas

**Cuadro A9**

## Principales licitaciones de Pemex - Refinación

Numero de licitación	Importe total en Ps. MM	Fecha de emisión	Descripción	Resultado
18576057-036-07	10,223	16/11/2007	Tratamiento químico en planta catalítica	Adjudicada a Química Apollo
18576009-054-07	8,104	04/09/2007	Tubo sin costura	Adjudicada a Sandvik de México
18576009-061-07	2,490	24/08/2007	Tubería, productos metálicos, válvulas, codos metálicos y material de ferreteria	Adjudicadas a Tubrivalco, Válvulas de Calidad de Monterrey
18576011-087-07	2,192	08/11/2007	Solvente removedor y desengrasante	Adjudicadas a Carlos Roberto Escamilla y Key Química

**Cuadro A10**

## Principales licitaciones de Pemex - Petroquímica

Numero de licitación	Importe total en Ps. MM	Fecha de emisión	Descripción	Resultado
18572002-005-07	2,760	13/06/2007	Servicios generales	Adjudicado a Seguros Inbursa
18572047-018-07	1,391	24/09/2007	Medicamentos	Adjudicadas a Nadro, Farmacias de la Oferta, Farmacos especializados, Casa Saba

Si desea contactarnos o ser incluido en la lista de distribución de Relación con Inversionistas, favor de llamar o mandar un correo a:

Teléfono: (52 55) 1944 9700  
Buzón de voz: (52 55) 1944 2500 ext. 59412

ri@dcf.pemex.com

Celina Torres  
ctorresu@dcf.pemex.com

Andrés Brügmann  
abrugmann@dcf.pemex.com

Rebeca González  
rgonzalez@dcf.pemex.com

Guillermo Regalado  
gregalado@dcf.pemex.com

Eduardo Ruiz Healy  
eruizh@dcf.pemex.com

**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, que realiza las transacciones de comercio internacional.**

*Los montos en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica están convertidos al tipo de cambio del 31 de diciembre de 2007 de Ps. 10.8662 por dólar.*

*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).*