

Abril 30, 2008

Reporte de resultados financieros de PEMEX al 31 de marzo de 2008

PEMEX, la empresa petrolera mexicana y la décimo primera empresa petrolera a nivel mundial, anunció sus resultados consolidados preliminares al 31 de marzo de 2008.¹

Principales aspectos financieros del 1T08

- ✦ Las ventas totales aumentaron 32.4% en relación al primer trimestre de 2007, ubicándose en Ps. 321.5 miles de millones (US\$30.2 miles de millones).²
- ✦ El rendimiento antes de impuestos aumentó 60.9% en relación al primer trimestre de 2007.
- ✦ El rendimiento neto en el trimestre fue Ps. 3.3 miles de millones (US\$0.3 miles de millones).

Cuadro 1

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

	Del 1 de ene. al 31 de mzo. de				2008 (US\$mm)
	2007 (Ps. mm)	2008	Variación		
Ventas totales	242,803	321,463	32.4%	78,661	30,189
En el país	135,916	163,483	20.3%	27,567	15,353
De exportación	106,617	157,695	47.9%	51,079	14,810
Ingresos por servicios	271	285	5.4%	15	27
Costo de ventas	90,550	123,582	36.5%	33,032	11,606
Rendimiento bruto	152,253	197,881	30.0%	45,629	18,584
Gastos generales	18,673	27,706	48.4%	9,033	2,602
Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos	127,330	204,894	60.9%	77,564	19,242
Impuestos, derechos y aprovechamientos	137,759	201,642	46.4%	63,883	18,937
Rendimiento neto	(10,429)	3,253		13,681	305
EBITDA⁽¹⁾	153,094	257,062	67.9%	103,968	24,141
EBITDA / costo financiero ⁽²⁾	16.3	19.9			

*Estados financieros preliminares 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). Cifras expresadas en miles de pesos. De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**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 marzo de 2008 de Ps. 10.6482 = 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

(2) Excluye intereses capitalizados.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

¹ Petroleum Intelligence Weekly Ranking, diciembre, 2007.

² Al poder adquisitivo del 31 de diciembre de 2007 derivado de la adopción de la NIF B-10.

Principales aspectos operativos del 1T08

- ✦ La producción de petróleo crudo disminuyó 247 miles de barriles diarios (Mbd), o 7.8%, promediando 2,911 Mbd, principalmente como resultado de la declinación de Cantarell.
- ✦ El 30 de marzo de 2008 el proyecto Ku-Maloob-Zaap registró un máximo histórico de producción de 701 Mbd.
- ✦ Durante el primer trimestre de 2008 la producción total de gas natural fue de 6,586 MMpcd, 13.2% superior respecto a la del primer trimestre de 2007.

Aspectos operativos

Exploración y producción

Producción de crudo 1T08

Durante el primer trimestre de 2008 la producción de crudo promedió 2,911 Mbd, 7.8% menor al volumen alcanzado durante el primer trimestre de 2007 de 3,158 Mbd.

La producción de crudo pesado disminuyó 9.9%, principalmente como resultado de la declinación natural del campo supergigante Cantarell, situación que fue parcialmente compensada por mayor producción de Ku-Maloob-Zaap en 193 Mbd. Asimismo, la producción de crudo ligero disminuyó 5.4%, debido a la declinación natural de los proyectos Chuc y Caan de la Región Marina Suroeste.

En contraste, la producción de crudo superligero aumentó 4.2% por la terminación de pozos en el proyecto Delta del Grijalva.

Cuadro 2

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias				
Producción de hidrocarburos líquidos				
		Del 1 de ene. al 31 de mzo. de		
		2007	2008	Variación
		(Mbd)		
Líquidos		3,579	3,288	-8.2% (292)
	Petróleo crudo	3,158	2,911	-7.8% (247)
	Pesado	2,105	1,896	-9.9% (209)
	Ligero	858	811	-5.4% (47)
	Superligero	195	203	4.2% 8
	Líquidos del gas natural ⁽¹⁾	421	377	-10.6% (45)

(1) Incluye condensados.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Producción de gas natural 1T08

Durante el primer trimestre de 2008 la producción total de gas natural fue 6,586 MMpcd, 13.2% superior respecto a la del primer trimestre de 2007.

La producción de gas asociado aumentó 670 MMpcd como resultado de mayores volúmenes de los proyectos Ku-Maloob-Zaap y Crudo Ligero Marino.

El aumento de 99 MMpcd en la producción de gas no asociado se debió, principalmente, a mayores volúmenes en los proyectos Burgos y Veracruz, que en conjunto representan 36% de la producción total de gas natural.

Cuadro 3

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias

Producción de gas natural y envío de gas a la atmósfera

	Del 1 de ene. al 31 de mzo. de			Variación
	2007	2008	(MMpcd)	
Total	5,816	6,586	13.2%	769
Asociado	3,278	3,948	20.4%	670
No asociado	2,538	2,638	3.9%	99
Envío de gas a la atmósfera	297	1,143		846
Envío de gas / producción total	5.1%	17.4%		

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Envío de gas a la atmósfera 1T08

En el primer trimestre de 2008 el envío de gas a la atmósfera representó 17.4% de la producción total de gas natural. El incremento respecto al primer trimestre de 2007 se debe principalmente a mayor producción de gas con alto contenido de nitrógeno en la Región Marina Noreste, trabajos de mantenimiento y fallas en equipos de compresión en plataformas de las regiones marinas.

Es importante señalar que para el cuarto trimestre de 2008 se espera reducir significativamente el nivel de gas enviado a la atmósfera, debido a la instalación de equipos de compresión y de inyección al yacimiento en plataformas de la Región Marina Noreste, así como a la entrada de la planta eliminadora de nitrógeno (NRU), cuyas pruebas iniciaron en abril. Durante el segundo trimestre de 2008 continuarán las pruebas de arranque, una vez finalizadas, la planta entrará en operación.

Terminación de pozos 1T08

Durante el primer trimestre de 2008 el número total de pozos terminados fue de 155, lo que significó un aumento de 6 pozos respecto al primer trimestre de 2007.

Los pozos en desarrollo terminados fueron 143, un aumento de 4 pozos respecto al mismo trimestre del año anterior, debido a mayor actividad en el proyecto Aceite Terciario del Golfo de la Región Norte.

El número de pozos exploratorios terminados fue de 12, un aumento de 2 pozos respecto al mismo periodo del año anterior, originada por mayor actividad en el proyecto Cuenca de Veracruz de la Región Norte.

Al 31 de marzo de 2008 el número de pozos en operación de gas no asociado aumentó 5.0% respecto al año anterior, para ubicarse en 3,097. 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 1T08

Al cierre del primer trimestre de 2008 el número de equipos de perforación en operación fue de 229, un aumento de 36 equipos respecto al año anterior. Pemex-Exploración y Producción (PEP) es dueño de 126 equipos, el resto es propiedad de compañías prestadoras de servicios.

Plataformas marinas 1T08

Al cierre del primer trimestre de 2008 el número de plataformas marinas fue 215, un aumento de 8.0% respecto al primer trimestre de 2007. Actualmente se encuentran en construcción 11 plataformas que se espera sean terminadas en 2008.

Cuadro 4

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias				
Inventario de pozos e infraestructura de perforación				
	Del 1 de ene. al 31 de mzo. de			
	2007	2008	Variación	
	(No. de pozos)			
Pozos terminados	149	155	4.0%	6
Desarrollo	139	143	2.9%	4
Exploración	10	12	20.0%	2
Pozos en operación	6,375	6,296	-1.2%	(79)
Inyectores	278	259	-6.8%	(19)
Productores	6,097	6,037	-1.0%	(60)
Crudo	3,148	2,940	-6.6%	(208)
Gas no asociado	2,949	3,097	5.0%	148
Infraestructura de operación seleccionada⁽¹⁾				
Equipos de perforación	193	229	18.7%	36
Plataformas marinas	199	215	8.0%	16

(1) Al 31 de marzo de cada año.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

**Información
sísmica 1T08**

En el primer trimestre de 2008 la adquisición de información sísmica 2D aumentó 710 km; asimismo, la información 3D observó un alza de 3,482 km², respecto al mismo periodo de 2007.

El aumento en sísmica 2D se originó, principalmente, por actividad en los proyectos Cuichapa y Múzquiz, ubicados en las Regiones Sur y Norte, respectivamente, mientras que el incremento en adquisición sísmica 3D se debió a la exploración en aguas profundas del proyecto Golfo de México Sur.

Cuadro 5
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Información sísmica

Sísmica		Del 1 de ene. al 31 de mzo. de		
		2007	2008	Variación
2D (km)		-	710	710
3D (km ²)		230	3,712	3,482

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

**Descubrimien-
tos 1T08**

Durante el primer trimestre de 2008 se documentaron varios descubrimientos cuyas reservas están en proceso de revisión.

Cuadro 6
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Principales descubrimientos

Proyecto	Pozos exitosos en			
	1T08	Era geológica	Producción inicial	Tipo
Durante el primer trimestre de 2008 no hubo descubrimientos certificados.				

Cantarell 1T08

Los principales resultados en Cantarell durante el primer trimestre de 2008 fueron:

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

Durante el segundo trimestre de 2008 se realizarán las pruebas de arranque para la planta NRU de Ciudad PEMEX, una vez finalizadas, la planta entrará en operación.

**Ku-Maloob-
Zaap 1T08**

El 30 de marzo de 2008 el proyecto Ku-Maloob-Zaap logró un máximo histórico de producción de 701 Mbd por la entrada en operación de nuevos pozos, los principales resultados fueron:

- Terminación de 3 pozos de desarrollo,
- reparación mayor a 3 pozos y reparación menor a 10 pozos,
- terminación de los gasoductos de nitrógeno de la plataforma de producción Ku-S a las plataformas de perforación Zaap-C y Ku-M, y
- terminación del gasoducto de la plataforma de perforación Maloob-A a la plataforma de producción Zaap-C.

Gas y petroquímica básica

Proceso de gas 1T08

Durante el primer trimestre de 2008 el proceso de gas natural en tierra se redujo 4.2% respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente como consecuencia del alto contenido de nitrógeno en el gas asociado, fallas operativas en los módulos de compresión y actividades de mantenimiento.

La disminución en el proceso de gas amargo fue 5.0% y la reducción de gas dulce fue 1.5%, lo que en volumen equivale a 163 y 17 MMpcd, respectivamente. Como resultado de lo anterior, la producción de gas seco disminuyó 5.6%.

La producción de líquidos del gas disminuyó 10.6% debido al menor proceso de gas húmedo y menor disponibilidad de condensados, de 86 a 57 Mbd, o 33.7%.

Cuadro 7

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias				
Proceso de gas natural y producción de gas seco				
	Del 1 de ene. al 31 de mzo. de			
	2007	2008	Variación	
	(MMpcd)			
Proceso de gas en tierra	4,368	4,185	-4.2%	(183)
Gas húmedo amargo	3,248	3,086	-5.0%	(163)
Gas húmedo dulce	1,119	1,102	-1.5%	(17)
Producción				
Gas seco	3,645	3,440	-5.6%	(205)
Líquidos del gas natural (Mbd) ⁽¹⁾	421	377	-10.6%	(45)

(1) Incluye otras corrientes a fraccionamiento.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Obras de infraestructura 1T08

Al 31 de marzo de 2008 el avance físico de la construcción de las plantas criogénicas 5 y 6 en el Complejo Procesador de Gas Burgos (CPG) fue 78%.

Asimismo, el avance de la estación de compresión Emiliano Zapata en Veracruz fue 97%.

Refinación

Proceso 1T08

En el primer trimestre de 2008 el proceso total de crudo se redujo 4.5% respecto al mismo periodo del año anterior. Esta reducción se debió, principalmente, al ciclo de mantenimientos programados en plantas y al sismo ocurrido el 12 de febrero de 2008 en Oaxaca, que afectó la operación de la refinería Salina Cruz por un lapso de 10 días.

El proceso de crudo pesado aumentó 1.8%, mientras que el de crudo ligero disminuyó 8.4%, como resultado de mantenimiento correctivo en Minatitlán y por variaciones en la calidad del crudo recibido.

Cuadro 8
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Proceso de crudo

	Del 1 de ene. al 31 de mzo. de			
	2007	2008	Variación	
	(Mbd)			
Proceso total	1,326	1,267	-4.5%	(59)
Crudo pesado	517	526	1.8%	9
Crudo ligero	809	741	-8.4%	(68)

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Capacidad utilizada 1T08

Como consecuencia de la disminución en el proceso total de crudo durante el primer trimestre de 2008 la capacidad utilizada de destilación primaria disminuyó de 86.8% a 83.0%.

Producción 1T08

Durante el primer trimestre de 2008 la producción de petrolíferos disminuyó 88 Mbd, en comparación con el mismo trimestre de 2007, para alcanzar un promedio de 1,497 Mbd.

La producción de gasolinas y combustóleo disminuyó 2.9% y 14.8% respectivamente, como resultado del menor procesamiento de crudo.

Adicionalmente, la producción de gas licuado de petróleo (GLP) disminuyó 11.0% debido, principalmente, a menor producción de líquidos del gas natural.

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

	Del 1 de ene. al 31 de mzo. de			
	2007	2008	Variación	
	(Mbd)			
Producción total	1,585	1,497	-5.6%	(88)
Gasolinas	472	458	-2.9%	(14)
Combustóleo	320	273	-14.8%	(47)
Diesel	351	354	0.9%	3.2
Gas licuado de petróleo (GLP) ⁽¹⁾	239	212	-11.0%	(26)
Turbosina	68	72	5.7%	4
Otros ⁽²⁾	135	127	-5.8%	(8)

(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.

Margen variable de refinación 1T08

En el primer trimestre de 2008 el margen variable de refinación disminuyó de US\$6.9 a un margen negativo de US\$0.07 por barril.³ Esta reducción se debió, principalmente, a menor proceso de crudo y mayores precios del crudo.

Franquicias 1T08

El número de estaciones de servicio al 31 de marzo de 2008 se ubicó en 8,039, 4.8% más que las 7,669 existentes al 31 de marzo de 2007.

³ 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 1T08

Durante el primer trimestre de 2008 la producción de petroquímicos, incluyendo productos intermedios y subproductos, fue 3,043 miles de toneladas (Mt), 3.0% mayor a la producción registrada durante el mismo periodo de 2007. Este aumento se debió principalmente a:

- Un incremento en la elaboración de derivados del etano, debido a mayor producción de polietileno lineal de baja densidad por la operación de la planta Swing,
- un aumento en la producción de derivados de metano, resultado de mayor producción de amoníaco por mayor demanda de urea, y mayor producción de metanol, que se reactivó temporalmente debido a condiciones favorables de mercado,
- una disminución en la elaboración de aromáticos y derivados, debido al incremento en el costo de insumos, y
- una reducción en la elaboración otros productos principalmente pentanos, dicloroetano, azufre y butanos, así como en la elaboración de subproductos como ácido clorhídrico.

Cuadro 10

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias				
Producción de petroquímicos				
	Del 1 de ene. al 31 de mzo. de			
	2007	2008	Variación	
	(Mt)			
Producción total	2,954	3,043	3.0%	89
Derivados del metano				
Amoníaco	180	254	40.7%	73
Metanol	N/D	44		-
Derivados del etano				
Etileno	263	286	9.0%	24
Oxido de etileno	94	89	-5.7%	(5)
Polietileno de baja densidad	68	73	7.4%	5
Polietileno de alta densidad	45	50	9.6%	4
Cloruro de vinilo	39	26	-33.8%	(13)
Aromáticos y derivados				
Tolueno	53	35	-34.0%	(18)
Etilbenceno	37	42	12.5%	5
Benceno	36	28	-21.2%	(8)
Propileno y derivados				
Acilonitrilo	N/D	N/D		-
Propileno	80	90	13.2%	10
Otros ⁽¹⁾	2,058	2,026	-1.5%	(32)

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

Obras de infraestructura 1T08

Al 31 de marzo de 2008 el avance físico de los proyectos de modernización y ampliación del tren de aromáticos y de ampliación de la planta de estireno en el Complejo Petroquímico (CP) Cangrejera fueron, 6% y 10%, respectivamente.

El 18 de marzo de 2008 se realizó la publicación de la licitación para la ampliación de la planta de etileno del CP Morelos; al 31 de marzo de 2008 el avance físico del proyecto fue 15%.

Comercio internacional

Exportaciones de crudo 1T08

Durante el primer trimestre de 2008 las exportaciones de crudo promediaron 1,499 Mbd, 12.4% menores a las registradas en el primer trimestre de 2007, 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\$83.1 por barril, comparado con US\$47.9 por barril en el primer trimestre de 2007, lo que representa un aumento de 73.7%.

Exportaciones de petrolíferos y petroquímicos 1T08

Las exportaciones de petrolíferos se ubicaron en 187 Mbd, 13.5% inferiores a las del primer trimestre de 2007, principalmente como resultado de menores ventas de naftas, residuo largo y combustóleo. Los principales productos exportados durante el primer trimestre de 2008 fueron nafta, residuo largo y combustóleo.

Las exportaciones de petroquímicos disminuyeron 24.4%, situándose en 139 Mt, esto se debió, principalmente, a menores ventas de azufre, parcialmente compensadas por mayores ventas de amoniaco. Los principales productos exportados durante el primer trimestre de 2008 fueron azufre, amoniaco y butadieno.

Exportaciones de gas natural 1T08

Las exportaciones de este hidrocarburo se ubicaron en 26 MMpcd durante el primer trimestre de 2008, en comparación con 187 MMpcd en el mismo trimestre del año anterior, debido a la disminución en la producción de gas seco.

Cuadro 11
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Exportaciones⁽¹⁾

	Del 1 de ene. al 31 de mzo. de			
	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>	
Crudo (Mbd)⁽²⁾				
Total	1,710	1,499	-12.4%	(212)
Pesado	1,459	1,321	-9.5%	(138)
Ligero	27	37	37.5%	10
Superligero	225	141	-37.2%	(84)
Precio promedio (US\$/b)	47.9	83.1	73.7%	35.3
Gas natural (MMpcd)	187	26	-85.9%	(160)
Productos petrolíferos (Mbd)	216	187	-13.5%	(29)
Petroquímicos (Mt)	184	139	-24.4%	(45)

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

(2) Excluye maquila de crudo.

**Importaciones
1T08**

En el primer trimestre de 2008 las importaciones de gas natural promediaron 626 MMpcd, 90.8% mayores a las registradas durante el primer trimestre de 2007, debido al aumento en la demanda de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y del sector industrial, así como a la disminución en la producción de gas seco.

Las importaciones de petrolíferos aumentaron 25.6%, de 413 a 519 Mbd. Este incremento se debió principalmente a mayores compras de gasolina, de 248 Mbd a 334 Mbd. Durante el primer trimestre de 2008 los principales productos importados fueron gasolinas, GLP y diesel.

Las importaciones de petroquímicos disminuyeron 4.3%, situándose en 101 Mt, básicamente como consecuencia de menores compras de amoniaco y metanol. Durante el primer trimestre de 2008 los principales productos importados fueron isobutano, metanol, mezcla de xilenos y tolueno.

Cuadro 12

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias				
Importaciones⁽¹⁾				
	Del 1 de ene. al 31 de mzo. de			
	2007	2008	Variación	
Gas natural (MMpcd)	328	626	90.8%	298
Productos petrolíferos (Mbd) ⁽²⁾	413	519	25.6%	106
Petroquímicos (Mt)	106	101	-4.3%	(5)

(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 primer trimestre de 2007 y 2008, respectivamente.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Resultados financieros al 31 de marzo de 2008

Ventas

Ventas totales 1T08

Durante el primer trimestre de 2008 las ventas totales, incluyendo ingresos por servicios, aumentaron 32.4%, en comparación con el primer trimestre de 2007, de Ps. 242.8 a Ps. 321.5 miles de millones, principalmente por el incremento en precios de exportación de crudo.

Ventas en el país 1T08

Las ventas en México aumentaron 20.3%, en comparación con el primer trimestre de 2007, de Ps. 135.9 a Ps. 163.5 miles de millones:

- Las ventas de gas natural aumentaron 34.9%, a Ps. 26.1 miles de millones, como resultado de un incremento de 11.8% en volumen, de 2,914 a 3,257 MMpcd, y de un aumento en el precio promedio de US\$ 6.5 a US\$ 8.0 por millón de unidad térmica británica (MMBtu).
- Las ventas de petrolíferos incrementaron 17.0%, a Ps. 129.8 miles de millones. El volumen 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 aumentaron 34.7%, a Ps 7.6 miles de millones, debido a un efecto favorable en precios, contrarrestado parcialmente por una disminución en el volumen de 6.3%.

Cuadro 13

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

	Del 1 de ene. al 31 de mzo. de				2008 (US\$mm)
	2007 (Ps. mm)	2008	Variación	2008	
Ventas en el país	135,916	163,483	20.3%	27,567	15,353
Gas natural	19,355	26,116	34.9%	6,760	2,453
Petrolíferos	110,928	129,779	17.0%	18,850	12,188
Gasolinas	54,694	64,817	18.5%	10,123	6,087
Diesel	22,354	24,978	11.7%	2,624	2,346
Gas licuado de petróleo (GLP)	14,512	14,169	-2.4%	(343)	1,331
Otros	19,369	25,815	33.3%	6,446	2,424
Productos petroquímicos	5,632	7,589	34.7%	1,957	713

*Estados financieros preliminares 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). Cifras expresadas en miles de pesos. De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevalectante el 31 de marzo de 2008 de Ps. 10.6482 = 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 ene. al 31 de mzo. de			
	2007	2008	Variación	
Gas natural (MMpcd)	2,914	3,257	11.8%	343
Petrolíferos (Mbd)	1,769	1,844	4.2%	75
Gasolina	741	792	6.9%	51
Diesel	348	370	6.2%	22
Gas licuado de petróleo (GLP)	322	319	-1.2%	(4)
Otros	357	363	1.7%	6
Petroquímicos (Mt)	1,012	948	-6.3%	(64)

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Ventas de exportación 1T08

En el primer trimestre de 2008 las ventas por exportaciones fueron Ps. 157.7 miles de millones (US\$ 14.8 miles de millones), 47.9% mayores a las exportaciones registradas en el primer trimestre de 2007 de Ps. 106.6 miles de millones:

- Las ventas por exportaciones de crudo y condensados aumentaron 50.8%, a Ps 139.9 miles de millones, como resultado del incremento de 73.7% en el precio de exportación de crudo, de US\$ 47.9 a US\$ 83.1 por barril, parcialmente contrarrestado por la disminución de 12.4% en volumen, de 1,710 a 1,499 Mbd.
- Las ventas por exportaciones de gas natural disminuyeron de Ps. 1.5 a Ps. 0.3 miles de millones, por una reducción en el volumen de 187 a 26 MMpcd, derivado del aumento en la demanda interna de gas natural.
- Las ventas por exportaciones de petrolíferos aumentaron 45.6%, a Ps. 17.0 miles de millones, derivado de un aumento en precios, mientras que el volumen disminuyó 13.5%, de 216 a 187 Mbd.
- Las ventas por exportaciones de petroquímicos disminuyeron 7.9% a Ps. 0.6 miles de millones debido a que el volumen disminuyó 24.4%, de 184 a 139 Mt.

Cuadro 15

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias					
Ventas de exportación					
	Del 1 de ene. al 31 de mzo. de				2008 (US\$mm)
	2007 (Ps. mm)	2008	Variación	2007	
Ventas de exportación	106,617	157,695	47.9%	51,079	14,810
Crudo y condensados	92,781	139,869	50.8%	47,087	13,135
Gas natural	1,518	251	-83.5%	(1,267)	24
Petrolíferos	11,649	16,959	45.6%	5,311	1,593
Petroquímicos	669	616	-7.9%	(53)	58

*Estados financieros preliminares 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). Cifras expresadas en miles de pesos. De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**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 marzo de 2008 de Ps. 10.6482 = 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

1T08 En el primer trimestre de 2008 el costo de ventas se ubicó en Ps. 123.6 miles de millones (US\$ 11.6 miles de millones), un aumento de 36.5%, o Ps. 33.0 miles de millones, respecto al primer trimestre de 2007. La variación se explica esencialmente por:

- Un incremento de Ps. 26.5 miles de millones por compra de productos,
- un aumento de Ps. 5.3 miles de millones por depreciación y amortización, y
- un incremento de Ps. 4.2 miles de millones en el costo de la reserva laboral.

Rendimiento bruto

1T08 El rendimiento bruto se ubicó en Ps. 197.9 miles de millones de pesos (US\$18.6 miles de millones), 30.0% mayor, o Ps. 45.6 miles de millones, a la cifra comparable de 2007. El incremento fue originado principalmente por el aumento en ventas de exportación.

Gastos generales

Total 1T08 Los gastos generales aumentaron 48.4%, de Ps. 18.7 miles de millones a Ps. 27.7 miles de millones (US\$2.6 miles de millones), en comparación con el primer trimestre de 2007, principalmente por el incremento en el costo de la reserva laboral derivado de la modificación de la NIF D-3 “Beneficios a los empleados” (NIF D-3, ver sección de Otros aspectos relevantes).⁴

Gastos de distribución 1T08

- Los gastos de distribución aumentaron 28.8% a Ps. 7.8 miles de millones (US\$ 0.7 miles de millones), debido al incremento en el costo de la reserva laboral por Ps. 1.4 miles de millones.

Gastos de administración 1T08

- Los gastos de administración aumentaron 57.8% a Ps. 19.9 miles de millones (US\$ 1.9 miles de millones), principalmente por el incremento en el costo de la reserva laboral por Ps. 5.9 miles de millones de pesos.

Costo de la reserva laboral

1T08 El costo total de la reserva laboral aumentó a Ps. 32.1 de Ps. 20.7 miles de millones, derivado de la modificación de la NIF D-3, así como del reconocimiento de un año más de edad y antigüedad, y al incremento en salarios, pensiones y prestaciones durante el periodo. Este costo se distribuye entre el costo de ventas, gastos de distribución y gastos de administración.

Rendimiento de operación

1T08 El rendimiento de operación se ubicó en Ps. 170.2 miles de millones (US\$ 16.0 miles de millones), un incremento de 27.4%, o Ps. 36.6 miles de millones, en comparación con el primer trimestre de 2007.

⁴ El costo de la reserva laboral es el efecto del incremento en la reserva para obligaciones laborales. Este efecto se refleja en el estado de resultados.

Otros ingresos (gastos) -neto-

1T08 El rubro de otros ingresos netos aumentó a Ps. 35.9 de Ps. 5.2 miles de millones (US\$ 3.4 miles de millones), debido principalmente a una mayor acreditación del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) por Ps. 30.0 miles de millones.⁵

Resultado integral de financiamiento

1T08 El resultado integral de financiamiento aumentó Ps. 9.6 miles de millones, de un resultado negativo de Ps. 10.5 durante el primer trimestre de 2007, a un resultado negativo de Ps. 0.9 miles de millones (US\$ 0.1 miles de millones). La variación favorable se originó por:

- Un incremento de Ps. 12.6 miles de millones en la ganancia cambiaria, originado por la apreciación del tipo de cambio,
- una reducción de Ps. 3.0 miles de millones en utilidad por posición monetaria, por la modificación de la NIF B-10, y
- una disminución de Ps. 0.1 miles de millones en intereses y productos netos.

Cuadro 16
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Resultado integral de financiamiento

	Del 1 de ene. al 31 de mzo. de		Variación		
	2007 (Ps. mm)	2008 (Ps. mm)		2007 (US\$mm)	2008 (US\$mm)
Resultado integral de financiamiento	(10,512)	(895)	-91.5%	9,617	(84)
Rendimiento financiero ⁽¹⁾	5,221	7,569	45.0%	2,348	711
Costo financiero ⁽¹⁾	(10,712)	(12,989)	21.3%	(2,277)	(1,220)
Ganancia (pérdida) por variación cambiaria	(8,058)	4,526		12,583	425
Resultado por posición monetaria (utilidad)	3,036	-		(3,036)	-

*Estados financieros preliminares 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). Cifras expresadas en miles de pesos. De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**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 marzo de 2008 de Ps. 10.6482 = 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.

Participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas

1T08 La participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas fue una pérdida de Ps. 0.3 miles de millones, una reducción de Ps. 0.7 miles de millones, comparado con la pérdida registrada durante el primer trimestre de 2007 de Ps. 1.0 miles de millones, originada principalmente por el mantenimiento programado de la refinería de Deer Park.

⁵ 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.

Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos

1T08 El rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos fue Ps. 204.9 miles de millones (US\$ 19.2 miles de millones), un aumento de 60.9%, o Ps. 77.6 miles de millones, en comparación con Ps. 127.3 durante el primer trimestre de 2007, derivado principalmente de:

- Un incremento de Ps. 36.6 miles de millones en el rendimiento de operación,
- un aumento de Ps. 30.6 miles de millones en otros ingresos netos, y
- una variación favorable de Ps. 9.6 miles de millones en el resultado integral de financiamiento.

Impuestos, derechos y aprovechamientos⁶

1T08 Durante el primer trimestre de 2008 los impuestos, derechos y aprovechamientos aumentaron 46.4% en términos reales, de Ps. 137.8 a Ps. 201.6 miles de millones, debido, principalmente, al efecto del incremento en precios en la base gravable.

Cuadro 17
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Impuestos, derechos y aprovechamientos

	Del 1 de ene. al 31 de mzo. de		Variación		
	2007	2008			
	(Ps. mm)			2008	(US\$mm)
Impuestos, derechos y aprovechamientos	137,759	201,642	46.4%	63,883	18,937
Derechos sobre hidrocarburos	133,879	199,086	48.7%	65,207	18,697
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	116,963	173,596	48.4%	56,632	16,303
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo	2,380	6,321		3,941	594
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	14,139	18,724	32.4%	4,585	1,758
Derecho para el fondo de investigación científica y tecnológica en materia de energía	96	437		341	41
Derecho para la fiscalización petrolera	6	9	50.0%	3	1
Otros impuestos y derechos ⁽¹⁾	3,880	2,555		(1,325)	240
Efecto inflacionario	294	-		(294)	-

⁶Estados financieros preliminares 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). Cifras expresadas en miles de pesos. De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**Para fines de referencia, las conversiones cambiarías de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente el 31 de marzo de 2008 de Ps. 10.6482 = 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 provisiones.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

⁶ A partir del 1 de enero de 2006, el esquema de contribuciones de Pemex-Exploración y Producción (PEP) quedó establecido en la Ley Federal de Derechos. El del resto de los Organismos Subsidiarios continúa establecido en la Ley de Ingresos de la Federación. El derecho principal en el régimen fiscal actual de PEP es el Derecho Ordinario sobre Hidrocarburos (DOSH), cuya base gravable es un cuasi rendimiento de operación. Adicionalmente al pago del DOSH, PEP paga otros derechos.

Rendimiento neto

1T08

En el primer trimestre de 2008 PEMEX registró un rendimiento neto de Ps. 3.3 miles de millones (US\$ 0.3 miles de millones), en comparación con una pérdida neta de Ps. 10.4 miles de millones. La variación de Ps. 13.7 miles de millones es resultado de:

- Un incremento en el rendimiento de operación de Ps. 36.6 miles de millones, derivado principalmente del alza generalizada en precios crudo, gas y petrolíferos,
- un aumento en otros ingresos de Ps. 30.6 miles de millones, originados esencialmente por la mayor acreditación del IEPS,
- un incremento en el resultado integral de financiamiento de Ps. 9.6 miles de millones, básicamente por mayor ganancia cambiaria y
- mayores impuestos, derechos y aprovechamientos por Ps. 63.9 miles de millones.

Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización

1T08

Los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA por sus siglas en inglés) aumentaron 67.9%, de Ps. 153.1 a Ps. 257.1 miles de millones (US\$ 24.1 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 ene. al 31 de mzo. de				2008 (US\$mm)
	2007 (Ps. mm)	2008	Variación		
Rendimiento neto	(10,429)	3,253		13,681	305
+ Impuestos, derechos y aprovechamientos	137,759	201,642	46.4%	63,883	18,937
+ Resultado integral de financiamiento	(10,512)	(895)	-91.5%	9,617	(84)
+ Depreciación y amortización	15,614	20,917	34.0%	5,304	1,964
+ Costo de la reserva laboral	20,662	32,145	55.6%	11,483	3,019
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización ⁽¹⁾	153,094	257,062	67.9%	103,968	24,141

*Estados financieros preliminares 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). Cifras expresadas en miles de pesos. De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**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 marzo de 2008 de Ps. 10.6482 = 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) EBITDA por sus siglas en inglés.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Activo

Activo circulante

Al 31 de marzo de 2008 el activo circulante se ubicó en Ps. 390.2 miles de millones, un aumento de 3.1%, o Ps. 11.6 miles de millones, respecto al 31 de marzo de 2007:

- Efectivo y valores de inmediata realización disminuyeron 35.9%, o Ps. 66.2 miles de millones,
- cuentas, documentos por cobrar y otros aumentaron 25.5%, o Ps. 35.2 miles de millones, y
- el valor de los inventarios aumentó 75.3%, o Ps. 42.6 miles de millones.

Inversiones en acciones y valores

Inversiones en acciones y valores aumentaron 0.1%, o Ps. 0.04 miles de millones, para ubicarse en Ps. 30.9 miles de millones.

Propiedades, mobiliario y equipo

Propiedades, mobiliario y equipo incrementó 8.8%, o Ps. 66.0 miles de millones, para ubicarse en Ps. 815.4 miles de millones al cierre del primer trimestre de 2008.

Otros activos

Otros activos aumentaron 141.9%, o Ps. 6.2 miles de millones, para ubicarse en Ps. 10.6 miles de millones, por la reclasificación del contrato de suministro de nitrógeno de PEP, debido al cambio en el auditor.⁷

Total activo

Al cierre del primer trimestre de 2008 los activos totales fueron Ps. 1,247.2 miles de millones (US\$ 117.1 miles de millones), un incremento de 0.6%, o Ps 7.4 miles de millones, respecto al 31 de marzo de 2007. La variación se explica por el incremento en propiedades, mobiliario y equipo, contrarrestado parcialmente por la cancelación del activo intangible de Ps. 76.5 miles de millones de pesos por la modificación de la NIF D-3.

Pasivo

Pasivo de corto plazo

El pasivo de corto plazo aumentó 38.9%, o Ps. 65.9 miles de millones, ubicándose en Ps 235.2 miles de millones (US\$ 22.1 miles de millones), principalmente por un incremento en impuestos por pagar por Ps. 47.0 miles de millones y un aumento en la deuda con vencimientos menores a 12 meses por Ps. 10.2 miles de millones.

Pasivo de largo plazo

El pasivo de largo plazo disminuyó 13.2%, o Ps. 136.5 miles de millones, ubicándose en Ps. 899.3 miles de millones (US\$ 84.5 miles de millones), como resultado de la reducción en la deuda de largo plazo y la cancelación del pasivo adicional en el registro de la reserva para obligaciones laborales, por la modificación de la NIF D-3.

La disminución de 12.5% en la reserva para obligaciones laborales de Ps. 486.4 a Ps. 425.6 miles de millones se explica por:

- Un incremento de Ps. 64.1 miles de millones por el crecimiento de la reserva laboral, y
- una disminución de Ps. 124.8 miles de millones por el pasivo adicional, de conformidad con la modificación a la NIF D-3.

Cabe destacar que el beneficio inicial por la modificación de la NIF D-3 será contrarrestado, durante los próximos 5 años, por el incremento en el costo de la reserva laboral registrado en el estado de resultados.

⁷ Originado por el cambio en la interpretación del nuevo auditor.

Total pasivo

Los pasivos totales disminuyeron 5.9%, a Ps. 1,134.5 miles de millones (US\$ 106.5 miles de millones), principalmente por la reducción en la deuda de largo plazo y la cancelación del pasivo adicional en el registro de la reserva para obligaciones laborales, de conformidad con la NIF D-3.

Patrimonio

El patrimonio de PEMEX aumentó Ps. 78.0 miles de millones, de Ps. 34.7 a Ps. 112.7 miles de millones (US\$10.6 miles de millones) al 31 de marzo de 2008. La variación se explica por:

- El impacto positivo del efecto patrimonial de la reserva para obligaciones laborales por Ps. 48.3 miles de millones por la modificación de la NIF D-3,
- una aportación de Ps. 14.0 miles de millones derivada del Fondo de Estabilización para la Inversión en Infraestructura y del Fondo de Excedentes, y
- las variaciones en el exceso o insuficiencia del patrimonio y en resultados acumulados de ejercicios anteriores derivado de la modificación de la NIF B-10.

Cuadro 19

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

	Al 31 de marzo de				2008 (US\$mm)
	2007 (Ps. mm)	2008	Variación	2008	
Total patrimonio	34,714	112,665	224.6%	77,952	10,581
Certificados de aportación	96,958	96,958	0.0%	-	9,106
Aportaciones al patrimonio	133,297	147,264	10.5%	13,967	13,830
Exceso o insuficiencia del patrimonio	163,537	-		(163,537)	-
Efecto patrimonial de la reserva para obligaciones laborales	(48,327)	-		48,327	-
Instrumentos financieros derivados	(1,720)	3,241		4,961	304
Resultados acumulados	(309,032)	(134,798)	-56.4%	174,234	(12,659)
De ejercicios anteriores	(298,604)	(138,051)	-53.8%	160,553	(12,965)
Del ejercicio	(10,429)	3,253		13,681	305

*Estados financieros preliminares 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). Cifras expresadas en miles de pesos. De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**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 marzo de 2008 de Ps. 10.6482 = 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 utilizados en actividades de operación ascendieron a Ps. 18.6 miles de millones (US\$ 1.8 miles de millones).

Recursos utilizados por financiamiento

Los recursos generados mediante financiamiento ascendieron a Ps. 6.7 miles de millones (US\$0.6 miles de millones).

Recursos utilizados en inversión

Los recursos utilizados en actividades de inversión ascendieron a Ps. 40.9 miles de millones (US\$ 3.8 miles de millones).

Actividades de inversión y financiamiento

Actividades de inversión

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

- Ps. 181.3 miles de millones a Exploración y Producción⁹,
- 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

Captación 1T08 Durante el primer trimestre de 2008 el Pemex Project Funding Master Trust (Master Trust) obtuvo US\$0.3 miles de millones provenientes de líneas garantizadas por agencias de crédito a la exportación para financiamiento de proyectos PIDIREGAS.

El 28 de marzo de 2008 Petróleos Mexicanos ingresó US\$1.6 miles de millones en líneas bilaterales a través de tres créditos directos con instituciones bancarias en el mercado doméstico:

- Ps.10.0 miles de millones a tasa TIIE a 28 días más 12 puntos base, con vencimiento 31 de diciembre de 2008,
- Ps. 4.5 miles de millones a tasa TIIE a 28 días más cero puntos base, con vencimiento 20 de junio de 2008 y con opción de renovación, y
- Ps. 3.0 miles de millones a tasa TIIE a 28 días más 7.5 puntos base, con vencimiento 31 de diciembre de 2008.

La captación total en el periodo fue de US\$1.9 miles de millones.

Captación 2008 Durante los próximos nueve meses se estima una captación por US\$4.5 - 5.5 miles de millones. La captación se podría realizar a través de Agencias de Crédito a la Exportación (ECA's), créditos bancarios y/o emisiones de deuda tanto en México como en el extranjero.

⁸ Tipo de cambio estimado Ps. 11.2000.

⁹ Incluye inversión no capitalizable en mantenimiento de exploración y producción.

Deuda

Total La deuda total consolidada,¹⁰ incluyendo intereses devengados, fue de Ps. 504.2 miles de millones (US\$ 47.3 miles de millones), una reducción de 15.3%, o Ps. 91.0 miles de millones, respecto a 2007:

- La deuda con vencimientos menores a 12 meses aumentó 12.6%, a Ps. 90.6 miles de millones (US\$ 8.5 miles de millones).
- La deuda total de largo plazo disminuyó 19.6%, a Ps. 413.6 miles de millones (US\$ 38.8 miles de millones).

Neta La deuda neta, o la diferencia entre deuda total y efectivo más valores de inmediata realización, disminuyó 6.0%, o Ps. 24.8 miles de millones, de Ps. 410.8 a Ps. 386.0 miles de millones (US\$ 36.3 miles de millones).

Cuadro 20

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Deuda consolidada total

	Al 31 de marzo de				
	<u>2007</u> (Ps. mm)	<u>2008</u>	<u>Variación</u>		<u>2008</u> (US\$mm)
Deuda total	595,162	504,192	-15.3%	(90,970)	47,350
Corto plazo	80,445	90,602	12.6%	10,157	8,509
Largo plazo	514,717	413,590	-19.6%	(101,128)	38,841
Efectivo y valores de inmediata realización	184,356	118,178	-35.9%	(66,178)	11,098
Deuda neta total	410,806	386,014	-6.0%	(24,792)	36,252

*Estados financieros preliminares 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). Cifras expresadas en miles de pesos. De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**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 marzo de 2008 de Ps. 10.6482 = 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.

¹⁰ 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:

Cuadro 21
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Perfil de vencimientos

	Al 31 de marzo de	
	(Ps. mm)	(US\$mm)
Deuda en pesos	111,285	10,451
	2008	17,754
	enero - marzo 2009	444
	abril 2009 - marzo 2010	26,013
	abril 2010 - marzo 2011	7,572
	abril 2011 - marzo 2012	10,300
	abril 2012 en adelante	49,202
Deuda en otras monedas	392,907	36,899
	2008	44,076
	enero - marzo 2009	28,328
	abril 2009 - marzo 2010	44,339
	abril 2010 - marzo 2011	64,070
	abril 2011 - marzo 2012	30,482
	abril 2012 en adelante	181,612
Deuda total	504,192	47,350

*Estados financieros preliminares 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). Cifras expresadas en miles de pesos. De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

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 marzo de		
	<u>2007</u>	<u>2008</u> (Años)	<u>Variación</u>
Dólares de E.U.A.	4.0	3.9	(0.03)
Pesos mexicanos	2.3	1.9	(0.4)
Euros	3.4	3.0	(0.4)
Yenes japoneses	1.6	1.1	(0.5)
Total	3.6	3.5	(0.17)

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 marzo de 2008 alrededor de 51.5% de la exposición de la deuda era a tasa fija y el 48.5% 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 marzo de			
	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Porcentaje</u>		<u>2007</u>	<u>2008</u>
	<u>Por moneda</u>		<u>A tasa fija</u>		<u>A tasa flotante</u>	
Dólares de E.U.A.	79.9%	76.6%	64.9%	53.7%	35.1%	46.3%
Pesos mexicanos	20.0%	23.3%	47.1%	44.2%	52.9%	55.8%
Euros	0.001%	0.001%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Yenes japoneses	0.10%	0.09%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Total	100.0%	100.0%	61.4%	51.5%	38.6%	48.5%

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Otros aspectos relevantes¹¹

Estrategia de cogeneración

El 29 de febrero se presentó la Estrategia de Cogeneración para reducir requerimientos netos de energía eléctrica, incrementar eficiencia operativa y abatir costos. La estrategia contempla dos etapas:

- Disminuir mediante el porteo, o transporte de energía, el nivel de adquisiciones de electricidad, y
- sustituir la operación de equipos ineficientes o que estén al final de su vida útil.

El proyecto del CPG Nuevo Pemex, permitirá suministrar 55% de la demanda de vapor y la totalidad de la energía eléctrica del complejo, o 40 MW, así como portear la energía eléctrica excedente, 260 MW, a otros centros de trabajo de PEMEX, a través de un sistema de transmisión que estará conectado con el sistema eléctrico nacional.

El proyecto se desarrollará bajo un esquema de prestación de servicios con un tercero y contará con estrecha supervisión de la CFE. La licitación correspondiente está prevista para el primer semestre de 2008 y se estima que el proyecto inicie en 2011.

Medio ambiente

Durante el primer trimestre de 2008 se destinaron Ps. 7 millones al Fondo para la Comunicación y la Educación para proyectos de educación, conservación y restauración ambiental en Veracruz, en donde actualmente se reforestan 200 ejidos con mil hectáreas de manglar y de tierras altas en el Sistema Lagunar de Alvarado.

El 27 de abril de 2008 la Comisión de Medio Ambiente, Recursos Naturales y Pesca del Senado de la República reconoció a PEMEX por la gestión del Parque Ecológico Jaguaroundi, ubicado en Coatzacoalcos, Veracruz, que desde el 5 de junio de 2002 cuenta con el certificado que emite la Comisión Nacional de Áreas Naturales Protegidas que avala las iniciativas voluntarias de preservación de los ecosistemas y la biodiversidad.

El parque abrirá sus puertas al público y tiene el propósito de brindar a la comunidad un área recreativa, así como conservar los recursos naturales existentes para investigación, educación ambiental y capacitación.

Inversión en investigación

El 6 de marzo de 2008 se destinaron fondos por Ps. 580 millones al Fondo Sectorial de Investigación en materia de Hidrocarburos, que junto con los recursos destinados al IMP, permitirán aumentar la inversión en investigación y desarrollo tecnológico

Reconocimiento a la transparencia y divulgación de información

En marzo de 2008 se llevó a cabo la premiación de la 10ª edición del IR Global Rankings, que tiene como objetivo evaluar la divulgación de las áreas de Relación con Inversionistas de diversas empresas a través de sus páginas de Internet. PEMEX resultó la empresa ganadora en la categoría Divulgación de Procedimientos de Información Financiera de 61 empresas latinoamericanas registradas.

En abril de 2008 Transparencia Internacional, en su Reporte 2008 sobre la transparencia de de compañías productoras de petróleo y gas, calificó a PEMEX como la mejor empresa petrolera estatal en divulgación de información de sus pagos al gobierno federal, operaciones financieras y programas anticorrupción. El reporte evaluó a 42 empresas petroleras internacionales.

¹¹ From March 1, 2008 to April 29, 2008.

Nombramientos

El 18 de marzo de 2008 se informó sobre la designación de los miembros del Comité de Auditoría Independiente de Petróleos Mexicanos :

- Felipe Mellado Flores, como Vocal Presidente,
- Ricardo Samaniego Breach, como Vocal, y
- Fernando Vilchis Platas, como Vocal.

Incidentes

El 23 de marzo del 2008 se registró un incendio, que horas después fue controlado, en el tanque de almacenamiento de hidrocarburo procesado de la planta fraccionadora y extractora de aromáticos en el CP Cangrejera. Lamentablemente falleció un trabajador.

Impacto de modificación a pronunciamientos contables

El 1 de enero de 2008 entraron en vigor cinco Normas de Información Financiera (NIF), promulgadas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera, A.C. (CINIF). A continuación se describen sus principales implicaciones para PEMEX (el orden de presentación está en función de la magnitud del impacto estimado):

- **NIF B-10 “Efectos de la inflación”¹²**- Las principales consideraciones que establece son:
 - Permitir la determinación de la inflación mediante el valor de las Unidades de Inversión (UDIS);
 - eliminar la posibilidad de utilizar costos de reposición en inventarios, e indización específica en el activo fijo; y
 - reclasificar las cuentas de resultado por tenencia de activos no monetarios (RETANM), resultado por posición monetaria (REPOMO) y exceso o insuficiencia en el patrimonio, a resultados acumulados.

El impacto en la presentación de información financiera de la modificación de este boletín es que las comparaciones de los estados financieros de distintos periodos serán nominales, y ya no constantes. En particular, durante 2008 la presentación de la información a 2007 será al poder adquisitivo del 31 de diciembre de 2007.

Se estima que la instrumentación de la modificación de esta NIF no tendrá efectos en el estado de resultados, ni en las cuentas del activo y pasivo del estado de la situación financiera, o balance general. Sin embargo, en el patrimonio al 31 de marzo de 2008 se registró, de manera preliminar, un crédito al exceso e insuficiencia en el patrimonio por Ps. 178.2 miles de millones, y un cargo a resultados de ejercicios anteriores por el mismo monto.

- **NIF D-3 “Beneficios a los empleados”¹³**- Las principales consideraciones que establece son:
 - Eliminar el reconocimiento del pasivo adicional y del activo intangible relativo, o de otra partida integral, como un elemento separado del capital contable;
 - reconocer en el estado de resultados las ganancias o pérdidas actuariales, conforme se devenguen;
 - utilizar tasas nominales en lugar de tasas reales;
 - reconocer tres tipos de beneficios: (i) directos a corto y largo plazo, (ii) por terminación y (iii) al retiro;
 - establecer que los beneficios por terminación deben reconocerse directamente en resultados;
 - incorporar en los supuestos actuariales un nuevo elemento denominado “Carrera Salarial del Personal”, el cual pretende proyectar en qué posición se retirará el trabajador, cuantificando su impacto en la reserva laboral y en el costo de la reserva laboral; y
 - reducir a máximo cinco años el periodo de amortización de las “Partidas Pendientes de Amortizar”.

¹² Deja sin efecto al antiguo Boletín B-10 y sus cinco documentos de adecuaciones, así como a las circulares relativas y a la Interpretación a la NIF 2.

¹³ Deja sin efecto al antiguo Boletín D-3, a la sección aplicable a la participación de los trabajadores en la utilidad (PTU) del Boletín D-4 y a la INIF 4.

Impacto de modificación a pronunciamientos contables

El impacto total de la instrumentación de la modificación de esta NIF está aún en proceso de determinación, ya que debe incorporar valuaciones actuariales. Sin embargo, en los estados financieros al 31 de marzo de 2008 se registraron los siguientes efectos:

- (i) eliminación del pasivo adicional por Ps. 124.8 miles de millones, reflejado en la eliminación del activo intangible por Ps. 76.5 miles de millones de pesos y en la eliminación del efecto patrimonial de la reserva para obligaciones laborales por Ps. 48.3 miles de millones; y
- (ii) aumento en el costo de la reserva laboral a Ps. 32.1 miles de millones de pesos, en comparación con Ps. 20.7 durante el primer trimestre de 2007.

- **NIF B-2 “Estado de flujo de efectivo”¹⁴**- Las principales consideraciones que establece son:

- Reemplazar el estado de cambios por el estado de flujo de efectivo, presentando entradas y salidas de efectivo en unidades monetarias nominales;
- requerir que los principales conceptos se presenten en términos brutos, y no como variaciones netas (p.ej. en lugar de presentar un efecto neto en el activo ahora se tendrán que indicar por separado las altas y bajas); y
- establecer la revelación detallada de los conceptos que integran equivalentes de efectivo.

Se estima que el impacto total de la instrumentación de la modificación de esta NIF al 31 de marzo de 2008 es inmaterial.

- **NIF B-15 “Conversión de monedas extranjeras”¹⁵**- Las principales consideraciones que establece son:

- Reemplazar los conceptos de operación extranjera integrada y de entidad extranjera por moneda de registro, moneda funcional y moneda de informe, requiriendo que la conversión se haga con base en el entorno económico en que opera la entidad; e
- incluir procedimientos de conversión para los casos en que la moneda de informe sea diferente de la funcional.

Se estima que el impacto total de la instrumentación de la modificación de esta NIF al 31 de marzo de 2008 es inmaterial.

- **NIF D-4 “Impuestos a la utilidad”¹⁶**- Las principales consideraciones que establece son:

- Reclasificar el saldo del efecto acumulado de Impuesto Sobre la Renta (ISR), derivado de la modificación del Boletín D-4 en el año 2000, a resultados acumulados; y
- reconocer el Impuesto al Activo como un crédito fiscal, y no como un pago anticipado, y traslada el tratamiento de la Participación de los Trabajadores en la Utilidad (PTU) a la NIF D-3.

Se estima que el impacto total de la instrumentación de la modificación de esta NIF al 31 de marzo de 2008 es inmaterial.

¹⁴ Deja sin efecto al antiguo Boletín B-2 y al párrafo 33 del Boletín B-16.

¹⁵ Deja sin efecto al antiguo Boletín B-15.

¹⁶ Deja sin efecto al antiguo Boletín D-4 y las Circulares 53 y 54.

Anexo

Cuadro A1

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

	2003	2004	2005	2006				2007				2008
				1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	
Total	3,371	3,383	3,333	3,345	3,329	3,247	3,104	3,158	3,166	3,055	2,951	2,911
Región Marina Noreste	2,416	2,441	2,357	2,334	2,289	2,174	2,026	2,074	2,111	2,011	1,901	1,881
Cantarell	2,108	2,125	2,029	1,937	1,850	1,751	1,617	1,582	1,580	1,435	1,286	1,182
Akal-Nohoch *	2,054	2,079	1,973	1,882	1,797	1,698	1,564	1,529	1,533	1,391	1,239	1,137
Sihil	9	6	19	16	14	16	17	18	12	8	10	9
Ixtoc	11	11	13	14	15	14	13	13	11	11	12	13
Chac	20	17	12	13	13	12	11	11	11	14	14	13
Kutz	13	12	12	12	12	12	12	12	12	11	11	11
Ku	197	191	203	244	278	282	272	310	330	328	342	360
Zaap	41	57	69	82	76	66	62	89	91	123	148	197
Maloob	50	53	47	57	64	50	45	55	64	83	91	100
Otros	21	15	9	14	21	27	29	39	47	42	34	41
Región Marina Suroeste	398	388	396	428	454	498	519	522	493	493	515	495
Chuc	99	93	103	111	106	110	99	96	94	82	78	76
Caan	114	108	98	93	90	86	84	75	69	69	75	66
Sinan	0	18	32	39	44	62	65	66	70	66	62	64
Ixtal	-	-	9	24	45	53	68	77	50	74	73	74
Taratunich	36	33	22	24	33	39	40	39	35	26	28	24
Otros	148	137	133	137	136	148	164	170	177	175	200	190
Región Sur	483	473	497	499	501	491	474	475	472	465	449	449
Samaria	73	62	65	66	64	64	61	67	63	59	58	55
Jujo	51	44	50	54	58	59	55	53	52	51	50	46
Puerto Ceiba	46	77	77	63	59	52	45	42	41	41	40	36
Iride	44	46	50	51	50	46	46	46	42	40	38	37
Tecominoacán	23	20	22	28	31	30	26	25	24	21	20	23
Sen	21	13	19	22	22	21	21	21	27	29	29	38
Cunduacán	23	26	27	23	23	21	18	16	15	13	12	12
Cárdenas	14	13	15	19	21	18	15	15	14	14	13	12
Pijije	12	11	13	14	15	15	14	14	14	14	15	15
Yagual	4	6	12	11	10	11	11	11	13	12	10	10
Mora	5	4	4	5	9	10	11	12	12	12	11	10
Jolote	12	11	9	9	9	9	8	7	7	6	6	6
Ogarrio	5	5	7	7	8	9	10	9	10	10	7	8
Cactus	12	11	9	8	9	9	8	9	9	9	9	10
Oxiacaque	6	6	6	6	6	9	10	11	12	11	11	9
Otros	131	117	110	113	109	108	112	117	119	124	119	120
Región Norte	74	81	84	84	85	84	85	87	89	87	85	87
Poza Rica	10	11	10	10	10	10	10	10	10	9	9	8
Arenque	9	8	9	8	9	8	8	8	8	8	7	6
Coapechapa	0	4	9	10	7	6	6	7	6	5	6	7
Agua Fría	2	7	6	7	8	8	6	5	4	5	6	7
Tajín	3	6	6	6	5	5	5	7	8	9	7	12
Tamaulipas	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4
Otros	44	40	38	37	41	42	45	46	49	48	45	44

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo

Cuadro A2

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

	2003	2004	2005	2006				2007				2008
				1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T
Total	4,498	4,573	4,818	5,094	5,281	5,478	5,565	5,816	6,033	6,094	6,285	6,586
Región Marina Noreste	940	947	928	931	958	923	870	992	1,129	1,147	1,356	1,647
Cantarell	782	786	759	731	739	715	678	782	930	925	1,124	1,383
Akal-Nohoch *	750	759	720	687	698	675	634	740	888	873	1,069	1,335
Ixtoc	13	13	21	24	21	21	22	19	23	34	31	29
Sihil	6	2	8	10	9	10	12	13	10	7	12	8
Kutz	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Chac	9	7	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6
Ku	111	101	103	127	152	150	137	146	138	147	153	161
Otros	47	61	65	73	67	58	56	64	61	75	79	103
Región Marina Suroeste	581	603	655	750	810	908	953	985	940	1,010	1,035	991
Caan	206	215	206	196	189	181	176	171	159	200	212	188
May	-	-	24	67	68	65	139	135	121	152	165	173
Ixtal	-	-	13	35	87	98	122	143	99	151	147	152
Sinan	1	48	80	94	104	156	136	140	152	144	141	130
Chuc	119	95	113	118	113	121	109	107	107	93	84	82
Taratunich	67	66	43	57	73	87	81	79	75	58	61	53
Otros	188	178	176	183	177	200	190	210	227	212	224	213
Región Sur	1,630	1,495	1,400	1,361	1,318	1,355	1,375	1,365	1,392	1,378	1,277	1,364
Iride	77	70	93	109	109	101	106	108	116	104	96	92
Samaria	99	102	88	78	76	81	76	107	101	88	89	83
Narvaez	-	-	0	0	-	47	73	87	83	82	85	88
Muspac	215	145	115	92	86	81	78	76	74	75	24	61
Sen	64	33	47	56	57	55	55	54	71	73	75	90
Giraldas	96	89	74	64	61	63	63	60	61	62	62	70
Cunduacán	55	71	88	99	101	97	92	85	80	61	58	60
Jujo	58	45	54	64	54	54	57	58	57	53	57	63
Copano	82	78	65	60	55	53	51	50	49	47	48	44
Tizón	13	24	28	26	26	33	32	31	36	42	40	33
Catedral	128	100	74	66	54	53	49	44	44	40	11	20
Pijije	35	32	37	42	42	43	42	42	41	37	38	36
Puerto Ceiba	29	53	51	43	39	35	32	29	29	29	29	27
José Colomo	37	36	35	32	31	28	29	29	30	29	28	28
Tecominoacán	25	31	34	40	41	41	37	28	30	28	26	29
Cárdenas	28	27	33	41	41	38	33	31	25	26	28	26
Cactus	25	26	23	20	23	24	19	20	20	23	24	25
Bellota	27	25	25	23	21	21	19	14	13	15	14	12
Otros	538	508	436	409	401	404	432	412	432	462	444	478
Región Norte	1,347	1,528	1,835	2,052	2,196	2,292	2,366	2,475	2,572	2,559	2,616	2,583
Lizamba	201	169	172	157	161	171	183	154	160	167	170	165
Arquimia	4	12	103	137	139	160	173	235	233	225	279	303
Culebra	-	-	52	121	139	150	162	168	181	157	175	176
Apertura	91	113	116	121	120	116	112	100	100	96	91	91
Velero	8	80	117	120	116	118	113	100	90	66	64	60
Cuitláhuac	-	-	-	16	125	147	161	195	219	198	195	167
Arcabuz	141	104	92	104	101	100	78	69	67	60	61	55
Fundador	3	14	50	93	94	102	91	87	84	89	86	77
Lankahuasa	33	40	65	71	77	81	79	97	88	95	98	104
Vistoso	22	38	50	54	65	73	91	105	112	124	111	94
Arcos	90	101	74	57	52	55	52	42	41	38	36	34
Cañón	16	22	53	59	56	49	51	50	53	53	53	49
Cocuite	-	-	-	6	28	69	98	104	101	83	79	72
Otros	737	834	892	936	922	903	922	968	1,043	1,109	1,119	1,135

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 marzo de				2008 (US\$mm)
	2007 (Ps. mm)	2008	Variación		
Activo circulante	378,670	390,225	3.1%	11,555	36,647
Efectivo y valores de inmediata realización	184,356	118,178	-35.9%	(66,178)	11,098
Cuentas, documentos por cobrar y otros -neto-	137,803	172,977	25.5%	35,173	16,245
Inventarios	56,510	99,070	75.3%	42,560	9,304
de productos	52,355	94,802	81.1%	42,447	8,903
de materiales	4,155	4,268	2.7%	112	401
Inversiones en acciones y valores	30,906	30,946	0.1%	40	2,906
Propiedades, mobiliario y equipo	749,347	815,381	8.8%	66,033	76,574
Activo intangible derivado de la valuación actuarial de las obligaciones laborales	76,490	-		(76,490)	-
Otros activos	4,394	10,630		6,236	998
Total activo	1,239,808	1,247,181	0.6%	7,373	117,126
Pasivo de corto plazo	169,287	235,198	38.9%	65,911	22,088
Deuda de corto plazo ⁽¹⁾	80,445	90,602	12.6%	10,157	8,509
Proveedores	25,394	26,484	4.3%	1,090	2,487
Cuentas, documentos por pagar y otros -neto-	27,325	34,986	28.0%	7,661	3,286
Impuestos, derechos y aprovechamientos por pagar	36,123	83,125		47,002	7,806
Pasivo de largo plazo	1,035,807	899,317	-13.2%	(136,490)	84,457
Deuda de largo plazo ⁽¹⁾	514,717	413,590	-19.6%	(101,128)	38,841
Reserva para obligaciones laborales	486,361	425,622	-12.5%	(60,739)	39,971
Reserva para actividades de abandono, desmantelamientos, provisiones, créditos diversos y otros	30,133	53,626	77.97%	23,494	5,036
Impuestos diferidos	4,597	6,480	41.0%	1,883	609
Total pasivo	1,205,094	1,134,515	-5.9%	(70,579)	106,545
Total patrimonio	34,714	112,665		77,952	10,581
Total pasivo y patrimonio	1,239,808	1,247,180	0.6%	7,373	117,126

*Estados financieros preliminares 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). Cifras expresadas en miles de pesos. De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**Para fines de referencia, las conversiones cambiarías de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaeciente el 31 de marzo de 2008 de Ps. 10.6482 = 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.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro A4					
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias					
Estados de resultados consolidados					
	Del 1 de ene. al 31 de mzo. de				2008 (US\$mm)
	2007 (Ps. mm)	2008	Variación		
Ventas totales	242,803	321,463	32.4%	78,661	30,189
En el país	135,916	163,483	20.3%	27,567	15,353
De exportación	106,617	157,695	47.9%	51,079	14,810
Ingresos por servicios	271	285	5.4%	15	27
Costo de ventas⁽¹⁾	90,550	123,582	36.5%	33,032	11,606
Rendimiento bruto	152,253	197,881	30.0%	45,629	18,584
Gastos generales⁽¹⁾	18,673	27,706	48.4%	9,033	2,602
Gastos de distribución	6,061	7,809	28.8%	1,748	733
Gastos de administración	12,613	19,897	57.8%	7,284	1,869
Rendimiento de operación	133,579	170,175	27.4%	36,596	15,982
Otros gastos (ingresos) -neto⁽²⁾	(5,243)	(35,873)		(30,630)	(3,369)
Resultado integral de financiamiento	(10,512)	(895)	91.5%	9,617	(84)
Participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas	(980)	(260)	73.5%	721	(24)
Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos	127,330	204,894	60.9%	77,564	19,242
Impuestos, derechos y aprovechamientos	137,759	201,642	46.4%	63,883	18,937
Rendimiento neto	(10,429)	3,253		13,681	305

*Estados financieros preliminares 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). Cifras expresadas en miles de pesos. De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**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 marzo de 2008 de Ps. 10.6482 = 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 marzo de				
	2007 (Ps. mm)	2008	Variación	2008 (US\$mm)	
<u>Actividades de operación</u>					
Rendimiento neto	(10,429)	3,253		13,681	305
<i>Cargos a resultados que no requirieron la utilización de recursos:</i>	36,276	53,685	48.0%	17,409	5,042
Depreciación y amortización	15,614	20,917	34.0%	5,304	1,964
Otras partidas virtuales	20,662	32,768	58.6%	12,106	3,077
Flujo derivado del resultado neto del ejercicio	25,847	56,938		31,091	5,347
<i>Variaciones en el capital de trabajo:</i>	(15,803)	(75,580)		(59,777)	(7,098)
Cuentas, documentos por cobrar y otros	4,607	(8,556)		(13,163)	(804)
Inventarios	9,197	(5,927)		(15,124)	(557)
Activo intangible derivado de la valuación actuarial de las obligaciones laborales y otros activos	(213)	115,941		116,154	10,888
Proveedores	(11,709)	(8,654)	-26.1%	3,055	(813)
Otros pasivos	(17,685)	(168,384)		(150,699)	(15,813)
Recursos generados (utilizados) en actividades de operación	10,044	(18,642)		(28,686)	(1,751)
<u>Actividades de financiamiento ajeno</u>	1,679	3,313	-25.5%	(1,133)	311
Financiamiento bancario	-	28,259		28,259	2,654
Financiamiento bursátil	6,059	2,876	-52.5%	(3,183)	270
Amortización de financiamiento bancario	-	(13,870)		(13,870)	(1,303)
Amortización de financiamiento bursátil	(4,380)	(10,629)		(6,249)	(998)
Otras partidas	2,768	(3,322)		(6,090)	(312)
<u>Actividades de financiamiento propio</u>	-	3,399		3,399	319
Dividendos pagados	-	-		-	-
Aportaciones para futuros aumentos de capital	-	2,807		2,807	264
Otras partidas	-	592		592	56
Recursos generados (utilizados) mediante financiamiento	4,447	6,712	50.9%	2,266	630
<u>Actividades de inversión</u>					
Adquisición de propiedad, planta y equipo	(27,765)	(42,494)	53.0%	(14,728)	(3,991)
Venta de otras inversiones con carácter permanente	1,855	1,563	-15.7%	(292)	147
Recursos generados (utilizados) en actividades de inversión	(25,911)	(40,931)	58.0%	(15,020)	(3,844)
Incremento en efectivo y valores de inmediata realización	(11,420)	(52,861)		(41,441)	(4,964)
Efectivo y valores de inmediata realización al inicio del ejercicio	195,777	170,997	-12.7%	(24,779)	16,059
Efectivo y valores de inmediata realización al final del ejercicio	184,356	118,136	-35.9%	(66,220)	11,094
Recursos generados (utilizados) en actividades de operación	10,044	(18,642)		(28,686)	(1,751)
Adquisición de propiedad, planta y equipo	(25,911)	(40,931)	58.0%	(15,020)	(3,844)
Flujo libre de caja⁽¹⁾	(15,867)	(59,573)		(43,706)	(5,595)

*Estados financieros preliminares 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). Cifras expresadas en miles de pesos. De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**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 marzo de 2008 de Ps. 10.6482 = 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
Contribución de los Organismos Subsidiarios a los estados financieros

	<u>Exploración y</u>		<u>Gas y</u>		<u>Compañías</u>	<u>Eliminaciones</u>	<u>Total</u>
	<u>Producción</u>	<u>Refinación</u>	<u>Petroquímica</u>	<u>Petroquímica</u>	<u>Subsidiarias y</u>	<u>entre entidades</u>	
			<u>Básica</u>		<u>Corporativo</u>		
Del 1 de enero al 31 de marzo de 2008							
				(Ps. mm)			
Ventas totales	279,339	128,563	65,324	18,863	238,536	(409,161)	321,463
Clientes externos	-	115,610	41,095	6,779	157,695	-	321,178
Intersegmentos	279,339	12,953	24,229	12,085	80,387	(408,992)	(0)
Ingresos por servicios	-	-	-	-	454	(169)	285
Rendimiento bruto	237,147	(42,928)	2,773	(1,328)	11,509	(9,291)	197,881
Rendimiento de operación	227,176	(53,776)	190	(5,007)	1,262	330	170,175
Resultado integral de financiamiento	(5,967)	(1,047)	855	153	5,048	63	(895)
Depreciación y amortización	17,168	2,403	904	288	155	-	20,917
Costo de la reserva laboral	10,576	11,133	2,373	3,180	4,883	-	32,145
Impuestos, derechos y aprovechamientos	199,177	1,063	484	67	850	-	201,642
Rendimiento neto	22,615	(21,274)	994	(4,655)	4,623	950	3,253
Al 31 de marzo de 2008	-	-	-	-	-	-	-
Activo circulante	608,453	227,395	88,002	58,583	503,877	(1,096,084)	390,225
Inversiones en acciones y valores	343	157	1,093	-	693,092	(663,739)	30,946
Propiedades, mobiliario y equipo	587,146	162,885	41,887	15,374	8,089	-	815,381
Altas de activo fijo	37,130	2,420	635	183	1	-	40,370
Total activo	1,218,948	390,984	131,309	74,253	2,436,590	(3,004,904)	1,247,181
Pasivo de corto plazo	165,830	163,231	31,809	11,058	956,365	(1,093,095)	235,198
Reserva para obligaciones laborales	150,348	143,406	35,036	40,349	56,483	-	425,622
Total pasivo	944,323	354,181	78,127	52,800	2,303,302	(2,598,218)	1,134,515
Patrimonio	274,625	36,803	53,182	21,453	133,288	(406,686)	112,666
Del 1 de enero al 31 de marzo de 2007							
Ventas totales	186,758	105,526	54,510	13,452	147,592	(265,035)	242,803
Clientes externos	-	96,417	34,301	5,197	106,617	-	242,532
Intersegmentos	186,758	9,109	20,208	8,254	40,547	(264,878)	(0)
Ingresos por servicios	-	-	-	-	428	(157)	271
Rendimiento bruto	148,700	(3,810)	5,492	(1,450)	10,982	(7,662)	152,253
Rendimiento de operación	141,233	(11,525)	3,533	(2,937)	3,610	(334)	133,579
Resultado integral de financiamiento	(9,041)	(4,399)	219	(198)	2,908	-	(10,512)
Depreciación y amortización	12,218	2,079	921	231	165	-	15,614
Reserva para obligaciones laborales	7,123	6,888	1,575	2,008	3,068	-	20,662
Impuestos, derechos y aprovechamientos	135,571	560	1,334	61	232	-	137,759
Rendimiento neto	(3,010)	(9,324)	2,679	(3,022)	(17,668)	19,916	(10,429)
Al 31 de marzo de 2007							
Activo circulante	547,859	157,913	92,215	51,430	481,512	(952,258)	378,670
Inversiones en acciones y valores	331	157	909	-	531,623	(502,113)	30,906
Propiedades, mobiliario y equipo	525,928	158,351	40,637	15,874	8,557	-	749,347
Altas de activo fijo	22,984	4,195	816	102	191	-	28,288
Total activo	1,121,194	343,165	139,749	73,454	2,120,207	(2,557,962)	1,239,808
Pasivo de corto plazo	121,556	111,464	38,222	13,328	832,916	(948,199)	169,287
Reserva para obligaciones laborales	167,741	165,330	37,372	45,389	70,529	-	486,361
Total pasivo	829,377	322,765	83,822	59,717	2,072,987	(2,163,573)	1,205,094
Patrimonio	291,818	20,400	55,928	13,737	47,220	(394,389)	34,714

*Estados financieros preliminares 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). Cifras expresadas en miles de pesos. De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro A7
Principales licitaciones
Pemex - Exploración y Producción

Licitación	Importe por partida (Ps. Mm)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18575107-074-07	2,680.7	04/01/08	SERVICIO DE PLATAFORMA HABITACIONAL	ADJUDICADA	COTEMAR
18575099-022-07	1,725.3	15/02/08	ARRENDAMIENTO A EQUIPOS DE PERFORACIÓN PARA LA REGIÓN SUR	ADJUDICADA	INDUSTRIAL PERFORADORA DE CAMPECHE
18575107-006-08	1,064.3	04/02/08	TRANSPORTE AÉREO DE PERSONAL	ADJUDICADA	AEROSERVICIOS ESPECIALIZADOS
18575107-097-07	986.0	26/02/08	TRANSPORTE AÉREO DE PERSONAL	ADJUDICADA	HELISERVICIO CAMPECHE
18575099-020-07	818.9	22/02/08	MAQUINARIA, EQUIPO Y HERRAMIENTA	ADJUDICADA	INDUSTRIAL PERFORADORA DE CAMPECHE
18575095-029-07	368.8	24/03/08	SEPARAR, RECTIFICAR, COMPRIMIR E INYECTAR GAS HUMEDO AMARGO EN POZOS	ADJUDICADA	ENX COMPRESSORS
18575107-073-07	344.4	09/01/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	OCEANOGRAFÍA
18575107-086-07	288.3	18/02/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	OCEANOGRAFÍA
18575107-086-07	287.9	18/02/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	OCEANOGRAFÍA
18575107-086-07	255.6	18/02/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	OCEANOGRAFÍA
18575107-086-07	252.9	18/02/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	OCEANOGRAFÍA
18575088-021-07	196.5	02/01/08	ÁRBOL DE VÁLVULAS MARINO SEMICOMPACTO	ADJUDICADA	FMC TECHNOLOGIES DE MÉXICO
18575021-032-06	162.2	02/01/08	SERVICIOS DE APOYO PARA LA ATENCIÓN PERSONALIZADA DE USUARIOS DE TECNOLOGÍA	ADJUDICADA	TELEMÁTICA Y PROCESOS
18575050-049-07	121.6	26/02/08	SERVICIO DE APOYO ADMINISTRATIVO PARA EL ANÁLISIS, REVISIÓN, INTEGRACIÓN Y DIGITALIZACIÓN DE EXPEDIENTES	ADJUDICADA	GRUPO DIARQCO
18575021-024-07	121.5	26/02/08	REHABILITACIÓN, MANTENIMIENTO, ABASTECIMIENTO Y CERTIFICACIÓN A BOTES	ADJUDICADA	DUNCAN Y COSSIO
18575004-006-08	94.3	28/03/08	SERVICIO INTEGRAL DE EQUIPOS DE RESPIRACIÓN DE AIRE AUTÓNOMO	ADJUDICADA	PROV. SEGURIDAD INDUSTRIAL DEL GOLFO
18575044-036-07	92.0	12/03/08	MAQUINARIA, EQUIPO Y HERRAMIENTA	ADJUDICADA	ROCA TELECOMUNICACIONES
18575004-069-07	78.4	05/03/08	SISTEMAS DE BOMBEO MECÁNICO	ADJUDICADA	GRUPO VORDCAB
18575051-003-08	68.0	14/03/08	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y REPARACIÓN A MOTORES DE COMBUSTIÓN INTERNA	ADJUDICADA	MEXICO DIESEL ELECTRO-MOTIVE
18575088-021-07	64.1	02/01/08	ÁRBOL DE VÁLVULAS MARINO TERMINACIÓN SENCILLA	ADJUDICADA	VETCO GRAY MÉXICO
18575051-003-08	62.3	14/03/08	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y REPARACIÓN GENERAL A MOTORES DE COMBUSTIÓN INTERNA	ADJUDICADA	MEXICO DIESEL ELECTRO-MOTIVE
18575107-089-07	54.5	12/02/08	SERVICIO DE GRÚAS AUTOPROPULSABLES	ADJUDICADA	MAQUINARIA INTERCONTINENTAL
18575107-078-07	54.3	04/01/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	NAVIERA INTEGRAL
18575107-078-07	54.3	04/01/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	NAVIERA INTEGRAL
18575107-078-07	53.4	04/01/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	NAVIERA BOURBON TAMAULIPAS
18575107-089-07	52.7	12/02/08	SERVICIO DE GRÚAS AUTOPROPULSABLES	ADJUDICADA	MAQUINARIA INTERCONTINENTAL
18575107-078-07	46.6	04/01/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	TIDEWATER DE MEXICO
18575088-021-07	41.3	02/01/08	ÁRBOL DE VÁLVULAS TERRESTRE SEMICOMPACTO	ADJUDICADA	FMC TECHNOLOGIES DE MÉXICO
18575088-021-07	39.3	02/01/08	ÁRBOL DE VÁLVULAS TERRESTRE	ADJUDICADA	WOOD GROUP PRESSURE CONTROL DE MEXICO
18575088-021-07	22.5	02/01/08	CABEZAL PARA TUBERÍA DE REVESTIMIENTO	ADJUDICADA	WOOD GROUP PRESSURE CONTROL DE MEXICO
18575004-069-07	17.4	05/03/08	BOMBEO NEUMÁTICO	ADJUDICADA	OILPATCH ENTERPRISES INTERNACIONAL
18575088-021-07	8.9	02/01/08	ÁRBOL DE VÁLVULAS TERRESTRE	ADJUDICADA	VETCO GRAY MÉXICO
18575088-021-07	1.3	02/01/08	CABEZAL PARA TUBERÍA DE PRODUCCION	ADJUDICADA	COOPER CAMERON DE MEXICO
18575062-005-08	N/D	31/01/08	SUSTITUCIÓN DEL SISTEMA DE DESHIDRATACIÓN Y DESALADO DE CRUDO	FALLO PENDIENTE	
18575062-006-08	N/D	31/01/08	CONSTRUCCIÓN, AMPLIACIÓN Y REACONDICIONAMIENTO DE LOCALIZACIONES PARA LA PERFORACIÓN DE POZOS	FALLO PENDIENTE	
18575062-007-08	N/D	31/01/08	CONSTRUCCIÓN, AMPLIACIÓN Y REACONDICIONAMIENTO DE LOCALIZACIONES PARA LA PERFORACIÓN DE POZOS	FALLO PENDIENTE	

Nota: La información adicional sobre las licitaciones presentadas, así como aquellos con importes menores a Ps. 100 mm, puede ser consultada a través de la página de Internet de Compranet: www.compranet.gob.mx.

Cuadro A8

Principales licitaciones
Pemex - Gas y Petroquímica Básica

Licitación	Importe por partida (Ps. Mm)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18572039-001-08	554.5	31/01/08	REHABILITACION, PROCURA Y CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE DESFOGUE Y QUEMADORES DEL CPG CIUDAD PEMEX TABASCO	ADJUDICADA	DESARROLLO DE INGENIERÍA Y CONSTRUCCIÓN
18577009-001-08	8.1	02/01/08	REMEDIACIÓN DE SUELO Y SUBSUELO PARA ELIMINAR EL PASIVO AMBIENTAL DEL COMPLEJO PROCESADOR DE GAS ARENQUE	FALLO PENDIENTE	
18577009-002-08	3.3	06/03/08	INSPECCIÓN MEDIANTE ENSAYOS NO DESTRUCTIVOS, REPARACION, REINSPECCIÓN Y CERTIFICACIÓN API DE LOS RECIPIENTES ESFÉRICOS TE-100A Y TE-100C SITUADOS EN LA TERMINAL DE DISTRIBUCIÓN DE GAS LICUADO CD. MADERO, TAMPS.	FALLO PENDIENTE	
18577009-003-08	1.7	06/03/08	INSPECCIÓN DEL ESTADO DEL RECUBRIMIENTO ANTICORROSIVO, MEDIANTE LOS ESTUDIOS CIPS Y DCVG EN LOS GASODUCTOS DE 48", 24", 16", 12" Y 4" D.N., A CARGO DEL SECTOR DE DUCTOS MADERO	FALLO PENDIENTE	
18577002-001-08	N/D	21/04/08	SUSTITUCIÓN DE TUBERÍA DE 48" D.N. ENTRE LOS KILÓMETROS 68 AL 88 DEL GASODUCTO CEMPOALA - SANTA ANA EN EL ESTADO DE VERACRUZ.	DESIERTA	
18577002-006-08	N/D	04/03/08	MANTENIMIENTO INTEGRAL LPG 14" PUENTE GRANDE-TERMINAL SATÉLITE Y GAS 36" CACTUS-EL MISTERIO.	FALLO PENDIENTE	
18577002-007-08	N/D	30/04/08	REHABILITACIYÑ DE LA PROTECCIYÑ MECYÑICA DE LOS DUCTOS DEL SECTOR SALAMANCA, PARTIDA PRESUPUESTAL NO. 301901, RENGLYÑ DEL GASTO 310 Y CENTRO DE TRABAJO 900-52000	FALLO PENDIENTE	
18577002-009-08	N/D	22/04/08	SUSTITUCIÓN DEL TRAMO DEL GASODUCTO DE 36" D.N. EN EL CRUZAMIENTO EN EL KILOMETRO 1065+000 CON EL RÍO LERMA EN SALAMANCA, PROYECTO NO. PI-6UAH, PARTIDA PRESUPUESTAL NO. 301901, RENGLÓN DEL GASTO 310 Y CENTRO DE TRABAJO 900-52000.	FALLO PENDIENTE	
18577009-004-08	N/D	24/04/08	MODERNIZACIYÑ DEL SISTEMA CONTRAINCENDIO: CASA DE BOMBAS Y SISTEMA DE BOMBEO DE AGUA DE ALIMENTACIYÑ A TANQUES TV-103/104 PARA LA RED CONTRAINCENDIO DEL COMPLEJO PROCESADOR DE GAS POZA RICA	FALLO PENDIENTE	

Nota: La información adicional sobre las licitaciones presentadas, así como aquellos con importes menores a Ps. 100 mm, puede ser consultada a través de la página de Internet de Compranet: www.compranet.gob.mx.

Cuadro A9

Principales licitaciones
Pemex - Refinación

Licitación	Importe por partida (Ps. Mm)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18576018-022-07	N/D	27/12/07	ARRENDAMIENTO FINANCIERO POR 10 AÑOS, CON OPCIÓN A COMPRA, DE CINCO BUQUES TANQUE	FALLO PENDIENTE	

Nota: La información adicional sobre las licitaciones presentadas, así como aquellos con importes menores a Ps. 100 mm, puede ser consultada a través de la página de Internet de Compranet: www.compranet.gob.mx.

Cuadro A10

Principales licitaciones
Pemex - Petroquímica

Licitación	Importe por partida (Ps. Mm)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18578012-001-08	3.2	01/08/07	MANTENIMIENTO PLANTA PETROQUÍMICA 2a ETAPA, INSTALACION Y PUESTA EN OPERACIÓN DE FOSAS ECOLOGICAS EN LA PLANTA DE TRATAMIENTO DE EFLUENTES Y DQ-003 EN LA PLANTA DE ETILENO.	ADJUDICADA	CONSTRUCCIONES GRUPO VERTICE
18578012-003-08	2.4	08/01/08	MANTENIMIENTO PLANTA PETROQUÍMICA 2a ETAPA, INSTALACION Y PUESTA EN OPERACIÓN DE FOSAS ECOLOGICAS EN LA PLANTA DE TRATAMIENTO DE EFLUENTES Y DQ-003 EN LA PLANTA DE ETILENO.	ADJUDICADA	CONSTRUCCIONES GRUPO VERTICE
18572039-003-08	N/D	08/01/08	INGENIERIA, PROCURA Y CONSTRUCCION DE LA AMPLIACIÓN DE LA PLANTA DE ETILENO (SEGUNDA ETAPA) EN CPQ MORELOS	FALLO PENDIENTE	

Nota: La información adicional sobre las licitaciones presentadas, así como aquellos con importes menores a Ps. 100 mm, puede ser consultada a través de la página de Internet de Compranet: www.compranet.gob.mx.

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 Brüggmann
abruggmann@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 marzo de 2008 de Ps. 10.6482 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) y el prospecto de PEMEX registrado ante la CNBV que se encuentra disponible en el portal de la Bolsa Mexicana de Valores (www.bmv.com.mx). Estos factores pueden provocar que los resultados realizados difieran materialmente de cualquier proyección.

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