

Julio 30, 2008

Reporte de resultados financieros de PEMEX al 30 de junio de 2008

PEMEX, la empresa petrolera mexicana y la décimo primera empresa petrolera estatal a nivel mundial anunció sus resultados consolidados preliminares al 30 de junio de 2008.¹

Principales aspectos financieros del 2T08

- Las ventas totales aumentaron 29.6% en relación al segundo trimestre de 2007, ubicándose en Ps. 371.6 miles de millones al poder adquisitivo del 30 de junio de 2007 (US\$36.1 miles de millones).²
- El rendimiento antes de impuestos aumentó 36.3% en relación al segundo trimestre de 2007.
- El rendimiento neto en el trimestre fue Ps. 16.7 miles de millones (US\$1.6 miles de millones).

Principales aspectos financieros del 1S08

- Las ventas totales aumentaron 30.9% en relación al primer semestre de 2007, ubicándose en Ps. 693.0 miles de millones (US\$67.2 miles de millones).
- El rendimiento antes de impuestos aumentó 46.4%, ubicándose en Ps. 453.3 miles de millones (US\$ 44.0 miles de millones).
- El rendimiento neto fue Ps. 19.9 miles de millones (US\$ 1.9 miles de millones).

Cuadro 1

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

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de					Del 1 de ene. al 30 de jun. de				
	2007	2008	Variación	2008	2008	2007	2008	Variación	2008	
	(Ps. MM)			(US\$MM)		(Ps. MM)			(US\$MM)	
Ventas totales	286,800	371,576	29.6%	84,777	36,051	529,602	693,039	30.9%	163,437	67,240
En el país	151,931	178,143	17.3%	26,212	17,284	287,846	341,626	18.7%	53,780	33,145
De exportación	134,606	193,176	43.5%	58,570	18,742	241,222	350,871	45.5%	109,649	34,042
Ingresos por servicios	263	258	-2.2%	(6)	25	534	543	1.7%	9	53
Costo de ventas	113,152	155,024	37.0%	41,872	15,041	203,703	278,606	36.8%	74,904	27,031
Rendimiento bruto	173,647	216,552	24.7%	42,905	21,010	325,900	414,433	27.2%	88,533	40,209
Gastos generales	20,298	26,556	30.8%	6,258	2,577	38,972	54,262	39.2%	15,291	5,265
Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos	182,252	248,382	36.3%	66,130	24,099	309,583	453,277	46.4%	143,694	43,978
Impuestos, derechos y aprovechamientos	143,985	231,687	60.9%	87,701	22,479	281,744	433,328	53.8%	151,584	42,043
Rendimiento neto	38,267	16,696		(21,571)	1,620	27,838	19,948	-28.3%	(7,890)	1,935
EBITDA⁽¹⁾	215,569	303,899	41.0%	88,331	29,485	368,809	560,961	52.1%	192,152	54,426
EBITDA / costo financiero ⁽²⁾	13.1	25.4				14.3	22.6			

*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). 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 30 de junio de 2008 de Ps.10.3069 = 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.

¹ Petroleum Intelligence Weekly Ranking, diciembre, 2007.

² Los montos en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica están convertidos al tipo de cambio al 30 de junio de 2007 de Ps 10.3069 por dólar.

Principales aspectos operativos del 2T08

- ✦ Durante el segundo trimestre de 2008 la producción de petróleo crudo disminuyó 11.5% en relación al mismo periodo del año anterior, al promediar 2,801 miles de barriles diarios (Mbd), principalmente como resultado de la declinación de Cantarell.
- ✦ La producción total de gas natural aumentó 13.7%, ubicándose en 6,861 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd).

Principales aspectos operativos de 1S08

- ✦ Durante el primer semestre de 2008 la producción de petróleo crudo disminuyó 9.7% en relación al primer semestre de 2007, al promediar 2,856 Mbd, principalmente por la declinación de Cantarell.
- ✦ La producción total de gas natural aumentó 13.5%, ubicándose en 6,723 MMpcd, debido a mayor actividad en la Región Norte.

Aspectos operativos**Exploración y producción****Producción de crudo 2T08**

Durante el segundo trimestre de 2008 la producción de crudo disminuyó 11.5% comparado con el mismo trimestre del año anterior, de 3,166 a 2,801 Mbd.

La producción de crudo pesado disminuyó 15.7%, y la de crudo ligero disminuyó 4.3%, principalmente como resultado de la declinación de Cantarell, situación que fue parcialmente compensada por mayor producción en Ku-Maloob-Zaap en 196 Mbd.

En contraste, la producción de crudo superligero aumentó 3.4% por la terminación de pozos en el proyecto Delta del Grijalva.

Producción de crudo 1S08

Durante el primer semestre de 2008 la producción de petróleo crudo disminuyó 9.7% respecto al mismo periodo del año anterior, de 3,162 a 2,856 Mbd, principalmente como resultado de la declinación de Cantarell.

Cuadro 2

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

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de			Del 1 de ene. al 30 de jun. de				
	2007	2008	Variación	2007	2008	Variación		
	(Mbd)			(Mbd)				
Líquidos	3,593	3,182	-11.4%	(410)	3,586	3,235	-9.8%	(351)
Petróleo crudo	3,166	2,801	-11.5%	(364)	3,162	2,856	-9.7%	(306)
Pesado	2,134	1,798	-15.7%	(336)	2,119	1,847	-12.8%	(272)
Ligero	833	798	-4.3%	(35)	846	805	-4.8%	(41)
Superligero	199	206	3.4%	7	197	205	3.8%	8
Líquidos del gas natural ⁽¹⁾	427	381	-10.7%	(46)	424	379	-10.7%	(45)

⁽¹⁾ Incluye condensados.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Producción de gas natural 2T08

La producción total de gas natural aumentó 13.7% respecto al mismo periodo del año anterior, de 6,033 a 6,861 MMpcd.

La producción de gas asociado aumentó 24.7% como resultado de mayores volúmenes en los proyectos Cantarell, Ku-Maloob-Zaap, Caan, Crudo Ligerio Marino e Ixtal-Manik.

La producción de gas no asociado disminuyó 0.4%, principalmente como resultado de menor producción en los proyectos Burgos y Lankahuasa, pertenecientes a la Región Norte.

Producción de gas natural 1S08

Durante el primer semestre de 2008 la producción total de gas natural aumentó 13.5% respecto al mismo periodo del año anterior, de 5,925 a 6,723 MMpcd.

La producción de gas asociado aumentó 22.6%, debido a mayores volúmenes en los proyectos Cantarell, Ku-Maloob Zaap y Delta del Grijalva.

La producción de gas no asociado aumentó 1.7%, debido al proyecto Veracruz, perteneciente 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 abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación	
	(MMpcd)							
Total	6,033	6,861	13.7%	828	5,925	6,723	13.5%	798
Asociado	3,394	4,232	24.7%	838	3,336	4,090	22.6%	753
No asociado	2,639	2,630	-0.4%	(10)	2,589	2,634	1.7%	45
Envío de gas a la atmósfera	353	1,210		857	325	1,177		851
Envío de gas / producción total	5.8%	17.6%			5.5%	17.5%		

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Envío de gas a la atmósfera 2T08

En el segundo trimestre de 2008 el envío de gas a la atmósfera representó 17.6% de la producción total de gas natural. El incremento respecto al mismo trimestre del año anterior 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 a niveles de 5-6%, debido a la instalación de equipos de compresión y de inyección de gas en plataformas de la Región Marina Noreste.

Terminación de pozos 2T08

Durante el segundo trimestre de 2008 el número total de pozos terminados aumentó 4.1% respecto al mismo trimestre del año anterior, de 169 a 176 pozos.

Los pozos en desarrollo aumentaron en 3 respecto al mismo trimestre del año anterior, debido a mayor actividad de perforación en el proyecto Aceite Terciario del Golfo, contrarrestada por menor actividad de perforación en la Cuenca de Burgos de la Región Norte.

El número de pozos exploratorios aumentó en 4 respecto al mismo periodo del año anterior, debido a mayor actividad en los proyectos Cuenca de Veracruz y Cuenca de Burgos de la Región Norte.

Al 30 de junio de 2008 el número de pozos en operación de gas no asociado aumentó 4.2% respecto al año anterior, ubicándose en 3,118 , debido a los resultados exitosos en la actividad de terminación de pozos en el proyecto Burgos de la Región Norte.

Equipos de perforación 1S08

Durante el primer semestre de 2008 el número de equipos de perforación en operación aumentó en 120.4% respecto al mismo periodo del año anterior, al ubicarse en 241, Pemex-Exploración y Producción (PEP) es dueño de 123 equipos, el resto es propiedad de compañías prestadoras de servicios.

Plataformas marinas 1S08

Durante el primer semestre de 2008 el número de plataformas marinas aumentó 13.0% respecto al mismo periodo del año anterior, de 200 a 226 . 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 abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación	
	(No. de pozos)				(No. de pozos)			
Pozos terminados	169	176	4.1%	7	318	331	4.1%	13
Desarrollo	157	160	1.9%	3	296	303	2.4%	7
Exploración	12	16	33.3%	4	22	28	27.3%	6
Pozos en operación	6,393	6,370	-0.4%	(23)	6,393	6,370	-0.4%	(23)
Inyectores	277	265	-4.3%	(12)	277	265	-4.3%	(12)
Productores	6,116	6,105	-0.2%	(11)	6,116	6,105	-0.2%	(11)
Crudo	3,123	2,987	-4.4%	(136)	3,123	2,987	-4.4%	(136)
Gas no asociado	2,993	3,118	4.2%	125	2,993	3,118	4.2%	125
Infraestructura de operación seleccionada								
Equipos de perforación	109	241		132	109	241		132
Plataformas marinas	200	226	13.0%	26	200	226	13.0%	26

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

**Información
sísmica 2T08**

En el segundo trimestre de 2008 la adquisición de información sísmica 2D aumentó a 548 km, mientras que la información sísmica 3D observó un alza de 2,063 km², respecto al mismo periodo de 2007.

El aumento en sísmica 2D se originó, principalmente, por mayor actividad en el proyecto Múzquiz de la Región Norte, 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 para exploración y desarrollo						
Sísmica	Del 1 de abr. al 30 de jun. de			Del 1 de ene. al 30 de jun. de		
	2007	2008	Variación	2007	2008	Variación
2D (km)	106	548	442	106	1,258	1,152
3D (km ²)	946	3,009	2,063	1,176	6,721	5,545

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

**Descubrimien-
tos 2T08**

Durante el segundo trimestre de 2008 los principales descubrimientos realizados fueron:

Cuadro 6

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias				
Principales descubrimientos				
Pozos exitosos en Proyecto	2T08	Era geológica	Producción inicial	Tipo
Burgos	Murex-1	Paleoceno	10.7 MMpcd	Gas natural no asociado
	Ursus-1	Paleoceno	1.2 MMpcd	Gas natural no asociado
	Ricos-1001	Paleoceno	5.8 MMpcd	Gas natural no asociado
Veracruz	Aris-1	Plioceno	5.1 MMpcd	Gas natural no asociado
	Aral-1	Mioceno	5.5 MMpcd	Gas natural no asociado
	Maderaceo-1	Mioceno Superior	10.7 MMpcd	Gas natural no asociado
Cactus-Sitio Grande	Teotleco-1	Cretácico Medio	3.6 Mbd	Crudo ligero
Ku-Maloob-Zaap	Ayatsil-DL1	Cretácico Superior	4.1Mbd	Crudo pesado

Cantarell 2T08

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

- Terminación de 3 pozos de desarrollo,
- reparación mayor a 14 pozos, y
- reparación menor a 14 pozos.

El primer tren de la planta eliminadora de nitrógeno (NRU, por sus siglas en inglés) de Ciudad Pemex entró en operación el 8 de abril de 2008. El segundo tren inició operaciones el 12 de julio de 2008. El volumen actual aproximado de la unidad es de 400 MMpcd.

Las principales metas del proyecto Cantarell para el segundo semestre de 2008 son:

- Terminación del gasoducto de Sihil A a Compresión Akal J1,
- terminación del oleogaseoducto Sihil A a Producción Akal J2,
- entrada en operación al 100 por ciento de la NRU (Cd. Pemex, Tab.), y
- terminación de 10 pozos de desarrollo.

Ku-Maloob-Zaap 2T08

El 24 de mayo de 2008 el proyecto Ku-Maloob-Zaap logró un máximo histórico de producción de 725 Mbd debido a la entrada en operación de nuevos pozos.

Los principales resultados durante el segundo trimestre de 2008 fueron:

- Terminación de 6 pozos de desarrollo,
- reparación mayor a 5 pozos, y
- reparación menor a 8 pozos.

Las principales metas del proyecto Ku-Maloob-Zaap para el segundo semestre de 2008 son:

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

Estimado de producción 2008

Durante 2008 se espera mantener la producción de crudo y gas natural en alrededor de 2.8 MMbd y 6.6 MMMpc, respectivamente.

Gas y petroquímica básica

Proceso de gas 2T08

Durante el segundo trimestre de 2008 el proceso de gas natural en tierra se redujo 3.7% respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente debido a fallas operativas en los módulos de compresión y actividades de mantenimiento.

El proceso de gas húmedo amargo disminuyó 2.3% mayormente afectado por el menor recibo de gas de la región marina, mientras que el proceso de gas húmedo dulce disminuyó 7.5%, explicado por una menor producción en la Cuenca de Burgos. Como resultado de lo anterior, la producción de gas seco disminuyó 4.8%.

La producción de líquidos del gas disminuyó 10.7%, debido principalmente a la reducción de 41.1% en el volumen de condensados, de 79 a 47 Mbd y al alto contenido de nitrógeno en el gas asociado.

Proceso de gas 1S08

Durante el primer semestre de 2008 el proceso de gas natural en tierra se redujo 3.9% respecto al mismo periodo del año anterior, como consecuencia de la disminución de 4.7% en el proceso de gas húmedo dulce debido a menor producción en la zona de Reynosa.

Cuadro 7

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Proceso de gas natural y producción de gas seco								
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de			Del 1 de ene. al 30 de jun. de				
	2007	2008	Variación	2007	2008	Variación		
	(MMpcd)			(MMpcd)				
Proceso de gas en tierra	4,436	4,273	-3.7%	(163)	4,402	4,229	-3.9%	(173)
Gas húmedo amargo	3,280	3,203	-2.3%	(76)	3,264	3,145	-3.7%	(119)
Gas húmedo dulce	1,157	1,070	-7.5%	(87)	1,138	1,084	-4.7%	(54)
Producción								
Gas seco	3,651	3,477	-4.8%	(174)	3,648	3,459	-5.2%	(190)
Líquidos del gas natural (Mbd) ⁽¹⁾	427	381	-10.7%	(46)	424	379	-10.7%	(45)

(1) Incluye otras corrientes a fraccionamiento.
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Instrumentos financieros 2T08

El 25 de julio de 2008 Pemex-Gas y Petroquímica Básica (PGPB) presentó un esquema de coberturas a distribuidores para proteger a usuarios menores (consumo máximo anual de 4 mil pies cúbicos) de incrementos abruptos en el precio del gas natural. Bajo este esquema, los distribuidores definirán el porcentaje del volumen que cubrirán de su consumo, así como el periodo de 36 meses. Esta estrategia permitirá atenuar el incremento en precios a los usuarios menores. En agosto de 2008 pagarán un precio de referencia de US\$8.0 por millón de unidad térmica Británica (MMBtu), con incrementos paulatinos en los meses subsecuentes hasta llegar a un precio fijo para el periodo remanente de la cobertura.

Obras de infraestructura 2T08

Al 30 de junio de 2008 el avance físico de la construcción de las plantas criogénicas 5 y 6 en el Complejo Procesador de Gas Burgos (CPG) fue 95%.

Asimismo, el avance de la estación de compresión Emiliano Zapata en Veracruz fue 98%.

Refinación

Proceso 2T08

En el segundo trimestre de 2008 el proceso total de crudo se redujo 0.3% respecto al mismo periodo del año anterior.

El proceso de crudo pesado aumentó 10.5%, mientras que el de crudo ligero disminuyó 6.6%, debido al programa operativo para incrementar la utilización de equipos de conversión profunda.

Proceso 1S08

Durante el primer semestre de 2008 el proceso total de crudo disminuyó 2.4% respecto a primer semestre de 2007, debido principalmente, al mantenimiento programado en las refinerías de Cadereyta, Minatitlán, Salamanca y Tula.

Cuadro 8

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Proceso de crudo

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación	
	(Mbd)				(Mbd)			
Proceso total	1,283	1,279	-0.3%	(4)	1,305	1,273	-2.4%	(31)
Crudo pesado ⁽¹⁾	469	519	10.5%	49	493	523	6.0%	29
Crudo ligero	814	760	-6.6%	(54)	811	751	-7.5%	(61)

(1) No incluye reconstituido.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Capacidad utilizada 2T08

Durante el segundo trimestre de 2008, como consecuencia de la disminución en el proceso total de crudo, la capacidad utilizada de destilación primaria disminuyó de 84.2% a 83.8%.

Producción 2T08

La producción de petrolíferos disminuyó 0.3% en comparación con el mismo trimestre del año anterior, de 1,550 a 1,545 Mbd.

La producción de gasolinas disminuyó 0.5% debido a menor recibo de gasolinas base, y la de combustóleo 4.2% como resultado del menor procesamiento de crudo y del programa operativo para incrementar la utilización de equipos de conversión profunda.

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

Producción 1S08

Durante el primer semestre de 2008 la producción de petrolíferos disminuyó 3.0%, en comparación con el mismo periodo del año anterior, de 1,567 a 1,521 Mbd.

En particular, la producción de combustóleo disminuyó 9.5% como resultado de menor procesamiento de crudo, y la de GLP 11.0%, debido a menor producción de líquidos del gas natural.

Cuadro 9

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Producción de petrolíferos

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de			Del 1 de ene. al 30 de jun. de		
	2007	2008	Variación	2007	2008	Variación
	(Mbd)			(Mbd)		
Producción total	1,550	1,545	-0.3% (5)	1,567	1,521	-3.0% (46)
Gasolinas	461	459	-0.5% (2)	467	459	-1.7% (8)
Combustóleo	318	305	-4.2% (14)	319	289	-9.5% (30)
Diesel	334	361	8.1% 27	342	358	4.4% 15
Gas licuado de petróleo (GLP) ⁽¹⁾	236	210	-11.0% (26)	237	211	-11.0% (26)
Turbosina	67	68	0.7% 0.4	68	70	3.2% 2
Otros ⁽²⁾	133	142	6.6% 9	134	135	0.6% 1

(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 2T08

En el segundo trimestre de 2008 el margen variable de refinación disminuyó de US\$12.3 a un margen negativo de US\$1.07 por barril, o 91.3% respecto al mismo trimestre del año anterior.³ Esta reducción se debió principalmente a mayores precios del crudo, parcialmente compensada por un efecto positivo en volumen de US\$0.52 dólares, así como a la desacumulación de inventarios para compensar la menor producción de gasolinas.

Franquicias

El número de franquicias de estaciones de servicio se ubicó en 8,121 al 30 de junio de 2008, 5.6% más que las 7,690 existentes al 30 de junio de 2007.

Programas de renovación de flota

En el periodo 2007-2010 se invertirán Ps. 1,524 millones para renovar la flota terrestre. Durante junio de 2008 se adquirieron 356 autotankers, con capacidad de 20 mil litros cada uno, que se utilizarán para el transporte de gasolinas y diesel.

En el periodo 2008-2018 se invertirán Ps. 2,900 millones para renovar la flota marítima. Durante mayo de 2008 se arrendaron 4 buquetankers que permitirán mejorar la distribución de petrolíferos. Durante 2008 se estima transportar 103 MMbd de petrolíferos por vía marítima.

Estos programas forman parte de las iniciativas estratégicas de PEMEX, las cuales buscan: i) incrementar la seguridad, ii) mejorar la eficiencia en operaciones, iii) obtener ahorros y iv) fortalecer la atención a clientes.

Reconfiguración de la refinería de Minatitlán

Al 30 de junio de 2008 el avance físico de la reconfiguración de la refinería de Minatitlán fue de 81.2%. Se estima que la construcción concluya durante el tercer trimestre de 2009 y que las plantas entrarán en operación durante el cuarto trimestre de 2009.

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 2T08

Durante el segundo trimestre de 2008 la producción de petroquímicos, incluyendo productos intermedios y subproductos, disminuyó 2.2% comparado con el mismo trimestre del año anterior, de 3,167 a 3,097 miles de toneladas (Mt).

Esta variación se debió principalmente a:

- Una disminución en la elaboración de derivados del etano, debido a baja carga de etileno, y menor producción de cloruro de vinilo por mantenimiento en Cangrejera;
- una disminución en la producción de la cadena de aromáticos y derivados, resultado de menor proceso de residuo largo en la despuntadora en Cangrejera, y
- un incremento en la producción de derivados del metano, resultado de mayor producción de amoníaco por mayor demanda de urea.

Producción 1S08

Durante el primer semestre de 2008 la producción de petroquímicos aumentó 0.3% respecto al mismo periodo del año anterior, de 6,121 a 6,140 Mt. Esta variación se debió principalmente a mayor producción de amoníaco, por mayor demanda de urea; y a mayor producción de metanol motivada por condiciones favorables en ese mercado, durante el primer trimestre de 2008. Los incrementos descritos fueron parcialmente contrarrestados por menores volúmenes de cloruro de vinilo y tolueno.

Cuadro 10

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Producción de petroquímicos

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación	
	(Mt)				(Mt)			
Producción total	3,167	3,097	-2.2%	(70)	6,121	6,140	0.3%	20
Derivados del metano								
Amoníaco	183	221	20.7%	38	363	475	30.6%	111
Metanol	-	-	-	-	-	44	-	44
Derivados del etano								
Etileno	278	285	2.4%	7	541	571	5.6%	30
Óxido de etileno	85	90	5.7%	5	179	178	-0.3%	(1)
Polietileno de baja densidad	77	70	-9.9%	(8)	146	142	-2.2%	(3)
Polietileno de alta densidad	40	46	16.0%	6	85	96	12.6%	11
Cloruro de vinilo	73	55	-25.0%	(18)	113	81	-28.1%	(32)
Aromáticos y derivados								
Tolueno	50	39	-21.5%	(11)	103	74	-27.9%	(29)
Etilbenceno	46	37	-20.0%	(9)	84	79	-5.5%	(5)
Benceno	32	29	-9.7%	(3)	68	57	-15.8%	(11)
Propileno y derivados								
Acrilonitrilo	2	-		(2)	2	-		(2)
Propileno	93	86	-6.8%	(6)	172	176	2.4%	4
Otros ⁽¹⁾	2,207	2,139	-3.1%	(68)	4,265	4,166	-2.3%	(99)

(1) Incluyen glicoles, reformado pesado, oxígeno, hidrógeno, nitrógeno, ácido clorhídrico, ácido muriático, hexano, heptano y otros.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Acrilonitrilo

Derivado del acuerdo firmado entre PEMEX y Unigel, el 27 de julio de 2008 se inauguraron las actividades de rehabilitación de la planta de acrilonitrilo ubicada en el Complejo Petroquímico Morelos. PEMEX invertirá alrededor de Ps. 70 millones y Unigel alrededor de US\$20 millones. La planta incrementará la producción de acrilonitrilo en 60 Mt por año y ayudará a reducir las emanaciones de óxido de carbono y de dióxido de azufre. Se estima que los trabajos de rehabilitación concluyan en enero de 2009.

Comercio internacional⁴

Exportaciones de crudo 2T08

Durante el segundo trimestre de 2008 las exportaciones de crudo disminuyeron 18.3% comparado con las registradas en el mismo trimestre del año anterior, de 1,725 a 1,410 Mbd, debido a menor producción.

Aproximadamente el 91% 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 79% del total de las exportaciones de crudo fueron a los Estados Unidos, mientras que el 21% restante fue distribuido a Europa (13%), al resto del Continente Americano (7%) y al Lejano Oriente (1%).

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación aumentó 82.8%, de US\$56.9 US\$104.1 por barril, comparado con el mismo trimestre del año anterior.

Exportaciones de crudo 1S08

Durante el primer semestre de 2008 las exportaciones de crudo disminuyeron 15.3% en comparación a las registradas en el mismo periodo del año anterior, de 1,718 a 1,454 Mbd, como resultado de menor producción.

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación aumentó 79.1%, de US\$52.3 a US\$93.7 por barril, comparado con el primer semestre de 2007.

Exportaciones de gas natural 2T08

Las exportaciones de gas natural seco disminuyeron de 163 a 60 MMpcd en comparación con en el mismo trimestre del año anterior, debido a la disminución en la producción de gas seco.

Exportaciones de gas natural 1S08

Durante el primer semestre de 2008 las exportaciones de gas natural seco disminuyeron de 175 a 43 MMpcd en comparación con el mismo periodo del año anterior, como resultado de menor producción de gas natural.

Exportaciones de petrolíferos y petroquímicos 2T08

Las exportaciones de petrolíferos disminuyeron de 167 a 157 Mbd comparadas con el mismo trimestre del año anterior, principalmente como resultado de menores ventas de nafta. Los principales productos exportados durante el segundo trimestre de 2008 fueron nafta y residuo largo.

Las exportaciones de petroquímicos disminuyeron de 223 a 155 Mt, debido, principalmente, a menores ventas de azufre y butano. Los principales productos exportados durante el segundo trimestre de 2008 fueron azufre y amoniaco.

Exportaciones de petrolíferos y petroquímicos 1S08

Durante el primer semestre de 2008 las exportaciones de productos petrolíferos disminuyeron de 191 a 171 Mbd, respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente como resultado de menores ventas de nafta, combustóleo y residuo largo.

Las exportaciones de petroquímicos disminuyeron de 408 a 294 Mt, debido principalmente a menores ventas de azufre, butano y etileno, parcialmente compensadas por mayores exportaciones de amoniaco.

⁴ Cifras proporcionadas por PMI Comercio Internacional (PMI).

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

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>		<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>	
Crudo (Mbd)⁽²⁾								
Total	1,725	1,410	-18.3%	(315)	1,718	1,454	-15.3%	(264)
Pesado	1,511	1,287	-14.8%	(224)	1,485	1,304	-12.2%	(181)
Ligero	34	8	-76.6%	(26)	31	22	-26.7%	(8)
Superligero	180	115	-36.1%	(65)	202	128	-36.7%	(74)
Precio promedio (US\$/b)	56.9	104.1	82.8%	47.2	52.3	93.7	79.1%	41.4
Gas natural seco (MMpcd)	163	60	-63.5%	(103)	175	43	-75.4%	(132)
Petrolíferos (Mbd)	167	157	-5.7%	(10)	191	171	-10.5%	(20)
Petroquímicos (Mt)	223	155	-30.8%	(69)	408	294	-28.0%	(114)

(1) Fuente: P.M.I. © excepto gas natural -seco-.

(2) Excluye maquila de crudo.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

**Importaciones
2T08**

En el segundo trimestre de 2008 las importaciones de gas natural seco aumentaron de a 346 a 404 MMpcd en comparación con las registradas durante el mismo trimestre del año anterior, debido a menor producción de gas seco.

Las importaciones de petrolíferos aumentaron de 494 a 516 Mbd debido principalmente a mayores compras de diesel, gasolinas y propano. Los principales productos importados fueron gasolinas y diesel.

Las importaciones de petroquímicos aumentaron de 99 a 102 Mt básicamente como consecuencia de mayores compras de tolueno e isobutano. Los principales productos importados fueron isobutano y metanol.

**Importaciones
1S08**

Durante el primer semestre de 2008 las importaciones de gas natural aumentaron de 337 a 516 MMpcd, comparado con las registradas durante el mismo periodo del año anterior, principalmente debido a menor producción de gas seco en el país.

Las importaciones de petrolíferos aumentaron de 454 a 518 Mbd, debido principalmente a mayores compras de gasolinas y diesel.

Cuadro 12**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Importaciones⁽¹⁾**

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>		<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>	
Gas natural seco (MMpcd)	346	404	17.0%	59	337	516	53.2%	179
Productos petrolíferos (Mbd) ⁽²⁾	494	516	4.4%	22	454	518	14.3%	65
Petroquímicos (Mt)	99	102	3.2%	3	205	204	-0.7%	(1)

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

(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.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Seguridad industrial, protección ambiental y desarrollo social

Seguridad industrial 2T08

En el segundo trimestre de 2008 el índice de frecuencia disminuyó 37.0%, a 0.41 accidentes incapacitantes por millón de horas-hombre trabajadas (MMhh), en comparación con la cifra comparable del año anterior. Asimismo, el índice de gravedad disminuyó 17.6%, a 28 días perdidos por MMhh.⁵ Las variaciones se deben a las nuevas líneas de acción del Sistema SSPA orientadas a reforzar la disciplina operativa, el análisis de riesgos, los procedimientos críticos y las respuestas de emergencia, entre otros.

Protección ambiental 2T08

Las emisiones de óxidos de azufre aumentaron 98.5%, a 2.65 toneladas por millar de toneladas (t/Mt), en comparación con el segundo trimestre del año anterior, debido a la quema de gas natural amargo en la Región Marina Noreste.⁶

El 30 de junio de 2008 el Gobierno del Estado de Veracruz otorgó a PGPB la Mención Honorífica en la categoría Trabajo Comunitario del Premio Estatal del Medio Ambiente 2008 por el proyecto de remediación ambiental realizado en Texistepec, Veracruz, en el que invirtió Ps. 450 millones en el periodo 2001-2007. Vale la pena señalar que los daños ambientales remediados no fueron causados por PEMEX. El premio económico se donó al DIF de Texistepec.

El 5 de julio de 2008 PEMEX inició la siembra de 187 mil árboles en los principales centros de trabajo de las regiones petroleras del país, en apoyo a la Jornada Nacional de Reforestación.

El 17 de julio de 2008 PEMEX firmó el convenio PROAIRE-II 2007-2012 para reducir los niveles de contaminación en el municipio de Salamanca, Guanajuato. Entre las acciones descritas en el convenio, destaca que PEMEX invertirá Ps.1,300 millones en la refinería de Salamanca para reducir las emisiones de azufre en sus procesos. Estos trabajos iniciaron en el primer trimestre de 2008.

Con el fin de cumplir con la Norma Oficial Mexicana 148 “Recuperación de azufre proveniente de los procesos de refinación del petróleo”, PEMEX continúa los trabajos de rehabilitación, optimización y construcción de plantas recuperadoras de azufre en las 6 refinerías de PEMEX en territorio nacional.

Cuadro 13

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Seguridad industrial y protección ambiental								
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación	
Índices seleccionados								
Índice de frecuencia ⁽¹⁾	0.65	0.41	-37.0%	(0.2)	0.58	0.43	-26.1%	(0.2)
Índice de gravedad ⁽²⁾	34.0	28.0	-17.6%	(6.0)	26	21	-19.2%	(5.0)
Emisiones de óxidos de azufre (t/Mt) ⁽³⁾	1.3	2.7	98.5%	1.3	1.1	2.6		1.4

(1) Índice de frecuencia de accidentes de trabajo con lesiones incapacitantes de PEMEX por millón de horas hombre de exposición al riesgo.

(2) Índice de gravedad de accidentes con lesiones incapacitantes de PEMEX por millón de horas hombre de exposición al riesgo.

(3) Información a mayo 2008.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

⁵ El índice de frecuencia es el número de accidentes con lesiones incapacitantes por MMhh de exposición al riesgo en el periodo considerado. Un accidente incapacitante es un suceso repentino e inesperado que produce una lesión orgánica, perturbación funcional o la muerte, inmediata o posterior, en ejercicio o con motivo de trabajo. Las hh de exposición al riesgo son el número de horas laboradas por todo el personal, en el interior de las instalaciones o fuera de éstas, en su jornada o fuera de la misma, por lo que incluye el tiempo extra y el tiempo empleado en destajos o tareas.

El índice de gravedad es el total de días perdidos por MMhh de exposición al riesgo, en el periodo considerado. Los días perdidos son los días de incapacidad médica por lesiones consecuencia de accidentes de trabajo, más los días de arrastre, más los días de indemnización por incapacidad parcial o total, permanente o muerte, correspondientes.

⁶ Emisiones de óxidos de azufre (SO_x) promedio por millar de toneladas de actividad sustantiva.

**Desarrollo
social 2T08**

El 9 de abril de 2008 PEMEX entregó un donativo en especie por Ps. 5.5 millones a los municipios de Minatitlán, Coatzacoalcos y Chinameca, Veracruz, para contribuir con el desarrollo y bienestar de los habitantes.

El 21 de mayo de 2008 PEMEX entregó un donativo por Ps. 100 millones al Gobierno de Veracruz para apoyar la infraestructura en servicios públicos.

Resultados financieros al 30 de junio de 2008

Ventas

Ventas totales 2T08

Durante el segundo trimestre de 2008 las ventas totales, incluyendo ingresos por servicios, aumentaron 29.6%, ubicándose en Ps. 371.6 miles de millones (US\$36.1 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre del año anterior, principalmente por mayores precios de crudo de exportación.

Ventas totales 1S08

Durante el primer semestre de 2008 las ventas totales, incluyendo ingresos por servicios, aumentaron 30.9%, situándose en Ps. 693.0 miles de millones (US\$67.2 miles de millones), en comparación con el mismo periodo del año anterior, debido principalmente a mayores precios de crudo de exportación.

Ventas en el país 2T08

Las ventas en el país aumentaron 17.3%, ubicándose en Ps. 178.1 miles de millones (US\$17.3 miles de millones), en comparación con el segundo trimestre de 2007:

- Las ventas de gas natural aumentaron 40.9%, a Ps. 31.9 miles de millones, como resultado de un aumento en el precio promedio de US\$ 7.6 a US\$ 10.1 por millón de unidad térmica británica (MMBtu) y por un incremento de 11.8% en volumen, de 2,914 a 3,257 MMpcd.
- Las ventas de petrolíferos incrementaron 12.2%, a Ps. 138.0 miles de millones. El volumen de ventas de petrolíferos aumentó 4.2%, a 1,844 Mbd, debido al crecimiento en la demanda de gasolina Magna y diesel.
- Las ventas de petroquímicos aumentaron 32.0%, a Ps 8.2 miles de millones, principalmente por el incremento en precios de petroquímicos, parcialmente contrarrestado por una disminución de 6.3% en el volumen de ventas.

Cuadro 14

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

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de					
	2007 (Ps. MM)	2008 (Ps. MM)	Variación	2008 (US\$MM)	2007 (Ps. MM)	2008 (Ps. MM)	Variación	2008 (US\$MM)	2008 (US\$MM)	
Ventas en el país	151,931	178,143	17.3%	26,212	17,284	287,846	341,626	18.7%	53,780	33,145
Gas natural seco	22,645	31,902	40.9%	9,257	3,095	41,992	58,018	38.2%	16,026	5,629
Petrolíferos	123,045	138,000	12.2%	14,956	13,389	233,982	267,779	14.4%	33,797	25,981
Gasolinas	64,292	67,020	4.2%	2,728	6,502	120,528	131,837	9.4%	11,309	12,791
Diesel	24,903	27,583	10.8%	2,680	2,676	47,888	52,561	9.8%	4,673	5,100
Gas licuado de petróleo (GLP)	13,148	12,881	-2.0%	(267)	1,250	27,668	27,050	-2.2%	(618)	2,624
Otros	20,701	30,516	47.4%	9,815	2,961	37,899	56,331	48.6%	18,433	5,465
Petroquímicos	6,241	8,241	32.0%	1,999	800	11,873	15,829	33.3%	3,957	1,536

*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). 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 30 de junio de 2008 de Ps. 10.3069 = 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 15

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Volumen de ventas en México								
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	2007	2008	Variación	343	2007	2008	Variación	116
Gas natural seco (MMpcd)	2,914	3,257	11.8%	343	2,955	3,071	3.9%	116
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 2T08

Las ventas por exportaciones aumentaron 43.5%, ubicándose en Ps. 193.2 miles de millones (US\$18.7 miles de millones), comparado con el mismo trimestre del año anterior:

- Las ventas por exportaciones de crudo y condensados aumentaron 42.8%, a Ps. 170.0 miles de millones, debido al incremento en el precio de crudo de exportación, de US\$56.9 a US\$104.1 por barril, situación parcialmente contrarrestada por la disminución de 18.3% en volumen de 1,725 a 1,410 Mbd.
- Las ventas por exportaciones de gas seco disminuyeron 52.8%, a Ps. 0.8 miles de millones, derivado principalmente de la menor producción de gas seco.
- Las ventas por exportaciones de petrolíferos aumentaron 66.2%, a Ps. 21.6 miles de millones, como resultado del incremento en precios de los petrolíferos exportados, mientras que el volumen disminuyó 5.7%, de 167 a 157 Mbd.
- Las ventas por exportaciones de petroquímicos disminuyeron 4.7%, a Ps. 0.8 miles de millones como resultado de una reducción de 30.8% en volumen, de 223 a 155 Mt, parcialmente compensada por el incremento en precios.

Cuadro 16

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Ventas de exportación

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de					
	2007	2008	Variación	2008	2007	2008	Variación	2008	2008	
	(Ps. MM)				(US\$MM)					
Ventas de exportación	134,606	193,176	43.5%	58,570	241,222	350,871	45.5%	109,649	34,042	
Crudo y condensados	119,042	169,985	42.8%	50,943	211,791	309,891	46.3%	98,100	30,066	
Gas natural	1,757	830	-52.8%	(927)	80	3,278	1,066	-67.5%	(2,211)	103
Petrolíferos	12,979	21,573	66.2%	8,593	2,093	24,657	38,510	56.2%	13,853	3,736
Petroquímicos	828	789	-4.7%	(39)	77	1,497	1,404	-6.2%	(93)	136

*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). 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 prevaletente el 30 de junio de 2008 de Ps. 10.3069 = 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

2T08 El costo de ventas aumentó 37.0%, a Ps. 155.0 miles de millones (US\$15.0 miles de millones), respecto al segundo trimestre de 2007. La variación se explica principalmente por:

- Un incremento de Ps. 27.2 miles de millones por compra de productos,
- un aumento de Ps. 15.2 miles de millones por el costo de la reserva para obligaciones laborales, y
- un incremento de Ps. 2.0 miles de millones en depreciación y amortización.

Durante el trimestre, el costo de ventas como porcentaje de ventas totales se ubicó en 41.7%, un aumento de 2.3%, en comparación con el mismo trimestre del año anterior, principalmente como resultado del incremento en costos por compra de productos.

1S08 Durante el primer semestre de 2008 el costo de ventas aumentó 36.8%, a Ps. 278.6 miles de millones (US\$27.0 miles de millones), respecto al mismo periodo del año anterior. La variación se debe principalmente a:

- Un incremento de Ps. 61.8 miles de millones por compra de productos, y
- un aumento de Ps. 19.3 miles de millones por el costo de la reserva para obligaciones laborales.

Rendimiento bruto

2T08 El rendimiento bruto aumentó 24.7%, a Ps. 216.6 miles de millones de pesos (US\$21.0 miles de millones), comparado con el mismo trimestre de 2007, debido esencialmente al incremento en precios de crudo de exportación.

1S08 Durante el primer semestre de 2008 el rendimiento bruto aumentó 27.2%, a Ps. 414.4 miles de millones de pesos (US\$40.2 miles de millones), respecto a la cifra comparable del año anterior, debido principalmente al incremento en precios de crudo de exportación.

Gastos generales

Total 2T08 Los gastos generales aumentaron 30.8%, a Ps. 26.6 miles de millones (US\$2.6 miles de millones), en comparación con el segundo trimestre de 2007, principalmente por el incremento en el costo de la reserva para obligaciones laborales reflejado en gastos de distribución y administración.

Gastos de distribución 2T08 Los gastos de distribución aumentaron 48.1%, a Ps. 9.3 miles de millones (US\$0.9 miles de millones).

Gastos de administración 2T08 Los gastos de administración aumentaron 23.1%, a Ps. 17.2 miles de millones (US\$1.7 miles de millones).

Costo de la reserva para obligaciones laborales

2T08 El costo de la reserva para obligaciones laborales aumentó 106.2%, a Ps. 42.8 miles de millones (US\$4.2 miles de millones), en comparación con el segundo trimestre de 2007; debido a la modificación de la NIF D-3 "Beneficios a los empleados", al 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 costo de ventas, gastos de distribución y de administración.

Rendimiento de operación

2T08 El rendimiento de operación aumentó 23.9%, a Ps. 190.0 miles de millones (US\$18.4 miles de millones), en comparación con el segundo trimestre de 2007, debido principalmente al incremento generalizado en precios de hidrocarburos.

1S08 Durante el primer semestre de 2008 el rendimiento de operación aumentó 25.5%, a Ps. 360.2 miles de millones (US\$34.9 miles de millones), comparado con la cifra del mismo periodo del año anterior, debido principalmente al incremento en precios de hidrocarburos.

Otros ingresos (gastos) -neto-

2T08 Otros ingresos netos aumentó 124.2%, a Ps. 60.0 miles de millones (US\$5.8 miles de millones), respecto al segundo trimestre de 2007, debido principalmente a una mayor acreditación del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS).⁴

1S08 Durante el primer semestre de 2008 otros ingresos neto aumentó 199.6%, a Ps. 95.9 miles de millones (US\$9.3 miles de millones), en comparación con el primer semestre de 2007, debido principalmente a la mayor acreditación del IEPS.

Resultado integral de financiamiento

2T08 El resultado integral de financiamiento disminuyó 38.0%, de un resultado negativo de Ps. 4.7 miles de millones a un resultado negativo de Ps. 6.5 miles de millones (US\$0.6 miles de millones). La variación se debió principalmente a:

- Una disminución de Ps. 1.9 miles de millones en intereses y productos netos,
- una reducción de Ps. 0.8 miles de millones por la cancelación de la utilidad por posición monetaria de conformidad con la modificación de la NIF B-10 “Efectos de la inflación”, y
- una disminución de Ps. 0.7 miles de millones en la ganancia cambiaria.

Cuadro 17

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

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de					
	2007	2008	Variación	2008	2007	2008	Variación	2008		
	(Ps. MM)			(US\$MM)	(Ps. MM)			(US\$MM)		
Resultado integral de financiamiento	(4,700)	(6,485)	38.0%	(1,784)	(629)	(15,212)	(7,379)	-51.5%	7,833	(716)
Rendimiento financiero ⁽¹⁾	4,607	(1,746)	-137.9%	(6,352)	(169)	9,828	5,823	-40.8%	(4,005)	565
Costo financiero ⁽¹⁾	(16,709)	(12,291)	-26.4%	4,418	(1,193)	(27,421)	(25,280)	-7.8%	2,141	(2,453)
Ganancia (pérdida) por variación cambiaria	8,221	7,552		(669)	733	164	12,078		11,914	1,172
Resultado por posición monetaria (utilidad)	(819)	-		819	-	2,217	-		(2,217)	-

*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). 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 30 de junio de 2008 de Ps.10.3069 = 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

2T08 La participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas disminuyó de Ps. 6.8 a Ps. 4.9 miles de millones (US\$ 0.47 miles de millones), en comparación con el segundo

⁴ 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 del ejercicio correspondiente. Si el precio al público es mayor que el precio 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 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 productor de gasolinas y diesel de PEMEX está referenciado al de una refinería eficiente en el Golfo de México.

trimestre de 2007, debido principalmente a menores márgenes de refinación en la refinería de Deer Park.

Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos

2T08 El rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 36.3%, a Ps. 248.4 miles de millones (US\$24.1 miles de millones), debido principalmente a:

- Un aumento de Ps. 36.6 miles de millones del rendimiento de operación, y
- un incremento de Ps. 33.2 miles de millones en otros ingresos netos.

1S08 Durante el primer semestre de 2008 el rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 46.4%, a Ps. 453.3 miles de millones (US\$44.0 miles de millones), respecto a la cifra comparable del año anterior, debido principalmente a:

- Un incremento de Ps. 73.2 miles de millones del rendimiento de operación, y
- un aumento de Ps. 63.9 miles de millones en otros ingresos netos.

Impuestos, derechos y aprovechamientos⁵

2T08 El monto de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 60.9%, a Ps. 231.7 miles de millones (US\$22.5 miles de millones), en comparación con el segundo trimestre de 2007, debido principalmente al incremento en precios de crudo y gas natural y a que los costos de PEP 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 refleja una reducción proporcional de la base gravable.

Durante el trimestre los impuestos, derechos y aprovechamientos se ubicaron en 62.4% como porcentaje de las ventas totales.

1S08 Durante el primer semestre de 2008 el monto de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 53.8%, a Ps. 433.3 miles de millones, en relación con la cifra comparable del año anterior, debido al incremento en precios y a que los costos superaron los límites de deducibilidad del DOSHS.

⁵ 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 18

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

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de					Del 1 de ene. al 30 de jun. de				
	2007 (Ps. MM)	2008	Variación	2008 (US\$MM)	2007 (Ps. MM)	2008	Variación	2008 (US\$MM)		
Impuestos, derechos y aprovechamientos	143,985	231,687	60.9%	87,701	22,479	281,744	433,328	53.8%	151,584	42,043
Derechos sobre hidrocarburos	140,172	228,144	62.8%	87,972	22,135	274,035	427,230	55.9%	149,595	41,451
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	122,674	200,245	63.2%	77,571	19,428	240,109	373,840	55.7%	133,731	36,271
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo	1,787	9,924		8,137	963	4,177	16,245		12,068	1,576
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	15,718	17,474	11.2%	1,756	1,695	29,914	36,198		6,284	3,512
Derecho para el fondo de investigación científica y tecnológica en materia de energía	104	491		387	48	201	928		727	90
Derecho para la fiscalización petrolera	6	10	57.1%	4	1	12	19		7	2
Otros impuestos y derechos ⁽¹⁾	3,813	3,543	-7.1%	(271)	344	7,709	6,098	-20.9%	(1,611)	592
Efecto inflacionario	(117)	-		117	-	(378)	-		378	-

*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). 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 prevaletiente el 30 de junio de 2008 de Ps.10.3069 = 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.

Rendimiento neto

2T08

PEMEX registró un rendimiento neto de Ps. 16.7 miles de millones (US\$1.6 miles de millones), en comparación con un rendimiento neto de Ps. 38.3 miles de millones durante el segundo trimestre de 2007. Esta variación se explica principalmente por:

- Un incremento en el rendimiento de operación por Ps. 36.6 miles de millones,
- un aumento en otros ingresos neto por Ps. 33.2 miles de millones, y
- mayores impuestos, derechos y aprovechamientos por Ps. 87.7 miles de millones.

1S08

Durante el primer semestre de 2008 PEMEX registró un rendimiento neto de Ps. 19.9 miles de millones (US\$1.9 miles de millones), en comparación con un rendimiento neto de Ps. 27.8 miles de millones durante el primer semestre de 2007. Esta variación se explica por:

- Un incremento en el rendimiento de operación por Ps. 73.2 miles de millones,
- un aumento en otros ingresos neto por Ps. 63.9 miles de millones, y
- mayores impuestos, derechos y aprovechamientos por Ps. 151.6 miles de millones.

Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización

2T08 Los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA por sus siglas en inglés) aumentaron 41.0%, a Ps. 303.9 miles de millones (US\$29.5 miles de millones), en comparación con el segundo trimestre de 2007.

1S08 Durante el primer semestre de 2008 los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización aumentaron 52.1%, a Ps. 561.0 miles de millones (US\$54.4 miles de millones).

Cuadro 19

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

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de					
	2007 (Ps. MM)	2008 (Ps. MM)	Variación	2008 (US\$MM)	2007 (Ps. MM)	2008 (Ps. MM)	Variación	2008 (US\$MM)		
Rendimiento neto	38,267	16,696		(21,571)	1,620	27,838	19,948	(7,890)	1,935	
+ Impuestos, derechos y aprovechamientos	143,985	231,687	60.9%	87,701	22,479	281,744	433,328	53.8%	151,584	42,043
+ Resultado integral de financiamiento	(4,700)	(6,485)	38.0%	(1,784)	(629)	(15,212)	(7,379)	-51.5%	7,833	(716)
+ Depreciación y amortización	17,270	19,214	11.3%	1,944	1,864	32,947	40,131	21.8%	7,185	3,894
+ Costo de la reserva laboral	20,747	42,788	106.2%	22,041	4,151	41,492	74,933	80.6%	33,441	7,270
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización ⁽¹⁾	215,569	303,899	41.0%	88,331	29,485	368,809	560,961	52.1%	192,152	54,426

*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). 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 30 de junio de 2008 de Ps.10.3069 = 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.

Resultados por línea de negocio

La evolución del rendimiento neto de los Organismos Subsidiarios durante el primer semestre de 2008 fue:

PEP Pemex-Exploración y Producción reportó un rendimiento neto de Ps. 57.9 miles de millones, Ps. 26.1 miles de millones superior al reportado durante el primer semestre de 2007, debido principalmente a mayores precios de crudo.

PGPB Pemex-Gas y Petroquímica Básica reportó un rendimiento neto de Ps. 2.6 miles de millones, Ps. 3.8 miles de millones inferior al reportado durante el primer semestre de 2007, debido principalmente a un menor nivel de procesamiento.

PR Pemex-Refinación reportó una pérdida neta de Ps. 42.6 miles de millones, Ps. 33.7 miles de millones inferior al reportado durante el mismo periodo del año anterior, como consecuencia de la disminución en el margen variable de refinación.

PPQ Pemex-Petroquímica reportó una pérdida neta de Ps. 10.8 miles de millones, Ps. 3.8 miles de millones inferior al reportado durante el primer semestre de 2007, debido principalmente al incremento en el costo de la reserva para obligaciones laborales por la aplicación de la NIF D-3 "Beneficios a empleados" y al menor procesamiento de crudo en la Cangrejera.

Activo

Activo circulante

Al 30 de junio de 2008 el activo circulante aumentó 5.0%, a Ps. 431.5 miles de millones, en comparación con la cifra comparable del año anterior.

- Efectivo y valores de inmediata realización disminuyeron de Ps. 178.2 a Ps. 121.6 miles de millones,
- cuentas, documentos por cobrar y otros aumentaron de Ps. 163.5 a Ps. 193.4 miles de millones, y
- el valor de los inventarios aumentó de Ps. 69.4 a Ps. 116.5 miles de millones.

Inversiones

Inversiones en acciones y valores disminuyeron 6.3%, a Ps. 34.2 miles de millones.

Propiedades, mobiliario y equipo

Propiedades, mobiliario y equipo incrementó 7.5%, a 817.2 Ps. miles de millones, lo que representó 63.2% del total de activo.

Otros activos

Otros activos aumentaron 162.5%, a Ps. 10.0 miles de millones, debido a la reclasificación del contrato de suministro de nitrógeno, como consecuencia del cambio en el auditor externo.

Total activo

Al cierre del segundo trimestre de 2008 los activos totales aumentaron 0.4%, a Ps. 1,293.0 miles de millones (US\$125.4 miles de millones), respecto al año anterior. La variación se explica por el incremento en propiedades, mobiliario y equipo, y en el valor de los inventarios, contrarrestado parcialmente por la cancelación del activo intangible de la valuación actuarial de la reserva para obligaciones laborales de Ps. 76.5 miles de millones por la modificación de la NIF D-3.

Pasivo

Pasivo de corto plazo

El pasivo de corto plazo aumentó 21.7%, a Ps. 229.2 miles de millones (US\$ 22.2 miles de millones), principalmente por un incremento en impuestos por pagar por Ps. 23.4 miles de millones y un aumento en la deuda de corto plazo por Ps.10.0 miles de millones.

Pasivo de largo plazo

El pasivo de largo plazo disminuyó 8.7%, a Ps. 936.1 miles de millones (US\$90.8 miles de millones), principalmente 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 "Beneficios a empleados".

La disminución de 8.1% en la reserva para obligaciones laborales de Ps. 499.1 a Ps. 458.5 miles de millones se explica por:

- Un incremento de Ps. 84.3 miles de millones por el crecimiento natural de la reserva, 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 esta reserva.

Total pasivo

Los pasivos totales disminuyeron 4.0%, a Ps. 1,165.3 miles de millones (US\$113.1 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 71.0%, a Ps. 127.6 miles de millones (US\$ 12.4 miles de millones), en comparación con el segundo trimestre de 2007. La variación se debe principalmente a:

- La cancelación del concepto de efecto patrimonial de la reserva para obligaciones laborales por Ps. 48.3 miles de millones por la modificación de la NIF D-3 “Beneficios a empleados”,
- una aportación de Ps. 16.2 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 “Efectos de la inflación”.

Cuadro 20

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias					
Patrimonio					
	Al 30 de junio de				
	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>	<u>2008</u>	
	(Ps. MM)			(US\$MM)	
Total patrimonio	74,632	127,620	71.0%	52,988	12,382
Certificados de aportación	96,958	96,958	0.0%	-	9,407
Aportaciones al patrimonio	133,346	149,539	12.1%	16,193	14,509
Exceso o insuficiencia del patrimonio	165,079	-		(165,079)	-
Efecto patrimonial de la reserva para obligaciones laborales	(48,327)	-		48,327	-
Utilidad (pérdida) integral	(1,659)	9,036		10,695	877
Resultados acumulados	(270,765)	(127,913)	-52.8%	142,852	(12,410)
De ejercicios anteriores	(298,604)	(147,861)	-50.5%	150,743	(14,346)
Del ejercicio	27,838	19,948	-28.3%	(7,890)	1,935

*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). 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 30 de junio de 2008 de Ps.10.3069 = 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 flujo de efectivo

Flujo neto de efectivo de actividades de operación

El flujo neto de efectivo requerido por las actividades de operación fue de Ps. 17.4 miles de millones (US\$1.7 miles de millones). Esto se debió principalmente a que durante el primer semestre de 2008 se han realizado pagos de impuestos, derechos y aprovechamientos correspondientes al ejercicio 2007.

Flujo neto de efectivo de actividades de inversión

El flujo neto de efectivo utilizado para actividades de inversión fue de Ps. 46.8 miles de millones (US\$4.5 miles de millones). Esto es resultado principalmente de incrementos en el activo fijo.

Flujo neto de efectivo de actividades de financiamiento

El flujo neto de efectivo captado mediante financiamiento bancario y bursátil fue de Ps. 13.7 miles de millones (US\$1.3 miles de millones). Como consecuencia, el flujo neto de efectivo generado por actividades de financiamiento fue de Ps. 14.7 miles de millones (US\$1.4 miles de millones).

Actividades de inversión y financiamiento

Actividades de inversión

2008 Durante 2008 el monto de inversión estimado es de Ps. 217.9 miles de millones (US\$19.4 miles de millones).⁶ La distribución por Organismo Subsidiario es la siguiente:

Inversión PIDIREGAS

- Ps. 172.6 miles de millones a exploración y producción⁷,
- Ps. 8.9 miles de millones a refinación,
- Ps. 1.5 miles de millones a gas y petroquímica básica, y
- Ps. 0.7 miles de millones a petroquímica.

Inversión no-PIDIREGAS

- Ps. 7.9 miles de millones a exploración y producción⁸,
- Ps. 17.0 miles de millones a refinación,
- Ps. 5.1 miles de millones a gas y petroquímica básica,
- Ps. 3.1 miles de millones a petroquímica, y
- Ps. 1.1 miles de millones a Petróleos Mexicanos.

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

Actividades de financiamiento

Captación El 2 de junio de 2008 el vehículo financiero Pemex Project Funding Master Trust (MT) contrató una línea de crédito simple en Yenes, por un monto de ¥41,900 millones equivalente a US\$400 millones. La contratación se realizó en dos tramos de US\$200 cada uno, con vencimiento en 2011 y 2014, respectivamente.

El 4 de junio de 2008 se realizó la emisión de un bono del MT por US\$1,500 millones:

- US\$1,000 millones con un cupón semestral de 5.75% y vencimiento en 2018, que proviene de la reapertura del bono emitido en octubre de 2007; y
- US\$500 millones de una nueva emisión con un cupón semestral de 6.625% y vencimiento en 2038.

Durante el segundo semestre de 2008 se estima captar aproximadamente US\$3.1 miles de millones mediante ECA's, créditos bancarios y/o emisiones de deuda, tanto en México como en los mercados internacionales.

Manejo de liquidez

El monto utilizado al 30 de junio de 2008 de la línea de crédito sindicada contratada el 17 de septiembre de 2007 es de US\$1,500 millones de dólares.

⁶ Las conversión cambiaria de pesos a dólares de los EUA se ha realizado al tipo de cambio estimado en el Presupuesto de Egresos de la Federación para 2008 de Ps. 11.20 = US\$1.00. Esta conversión no implica que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

⁷ Incluye inversión no capitalizable en mantenimiento.

⁸ *Idem.*

Deuda

Total

Al 30 de junio de 2008 la deuda total consolidada,⁹ incluyendo intereses devengados, disminuyó 11.2%, a Ps. 503.3 miles de millones (US\$48.8 miles de millones), en comparación con el mismo periodo del año anterior.

- La deuda con vencimientos menores a 12 meses fue de Ps. 84.2 miles de millones (US\$8.2 miles de millones).
- La deuda total de largo plazo fue de Ps. 419.1 miles de millones (US\$40.7 miles de millones).

La deuda total como porcentaje de la suma del pasivo total y del patrimonio fue 38.9%.

Neta

La deuda neta total, o la diferencia entre deuda total y efectivo más valores de inmediata realización, disminuyó 1.7%, Ps. 381.7 miles de millones (US\$ 37.0 miles de millones).

Cuadro 21

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias					
Deuda consolidada total					
	Al 30 de junio de			2008 (US\$MM)	
	2007 (Ps. MM)	2008	Variación		
Deuda total	566,501	503,317	-11.2%	(63,184)	48,833
Corto plazo	74,247	84,216	13.4%	9,968	8,171
Largo plazo	492,254	419,101	-14.9%	(73,153)	40,662
Efectivo y valores de inmediata realización	178,196	121,574	-31.8%	(56,622)	11,795
Deuda neta total	388,305	381,742	-1.7%	(6,563)	37,038

*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). 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 30 de junio de 2008 de Ps.10.3069 = 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.

⁹ La deuda total incluye deuda documentada de Petróleos Mexicanos, el Pemex Project Funding Master Trust, el Fideicomiso Irrevocable de Administración F/163, Pemex Finance, Ltd. y RepConLux, S.A..

Perfil de vencimientos

El siguiente cuadro muestra el perfil de vencimientos:

Cuadro 22

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias

Perfil de vencimientos

	Al 30 de junio de	
	(Ps. MM)	(US\$MM)
Deuda en pesos	111,627	10,830
2008	18,009	1,747
enero 2009 - junio 2009	444	43
julio 2009 - junio 2010	26,013	2,524
julio 2010 - junio 2011	9,972	968
julio 2011 - junio 2012	10,300	999
julio 2012 en adelante	46,889	4,549
Deuda en otras monedas	391,690	38,003
2008	27,490	2,667
enero 2009 - junio 2009	38,272	3,713
julio 2009 - junio 2010	71,237	6,912
julio 2010 - junio 2011	51,068	4,955
julio 2011 - junio 2012	28,191	2,735
julio 2012 en adelante	175,432	17,021
Deuda total	503,317	48,833

*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). 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 30 de junio de 2008 de Ps.10,3069 = 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 23
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Duración promedio de la exposición de la deuda

	Al 30 de junio de		Variación
	<u>2007</u>	<u>2008</u> (Años)	
Dólares de E.U.A.	3.8	4.1	0.3
Pesos mexicanos	2.0	1.7	(0.3)
Euros	3.4	2.9	(0.4)
Yenes japoneses	1.6	1.1	(0.5)
Total	3.4	3.5	0.1

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 30 de junio de 2008 aproximadamente 53.7% de la exposición de la deuda de PEMEX fue a tasa fija y el 46.3% 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 24
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Exposición de la deuda
(sin considerar intereses devengados)

	<u>2007</u>		<u>2008</u>		Al 30 de junio de	
	<u>Por moneda</u>		<u>Porcentaje</u>		<u>2007</u>	
	<u>2007</u>		<u>2008</u>		<u>2008</u>	
	<u>A tasa fija</u>		<u>A tasa flotante</u>			
Dólares de E.U.A.	78.9%	76.1%	64.2%	56.6%	35.8%	43.4%
Pesos mexicanos	21.0%	23.8%	47.3%	44.2%	52.7%	55.8%
Euros	0.001%	0.001%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Yenes japoneses	0.08%	0.07%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Total	100.0%	100.0%	60.7%	53.7%	39.3%	46.3%

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Otros aspectos relevantes

Transparencia y divulgación

En mayo de 2008, la organización *Global Reporting Initiative* (GRI) otorgó al informe de Desarrollo Sustentable de PEMEX la más alta calificación (A+). PEMEX es la primera compañía mexicana que recibe este reconocimiento.

70 aniversario de PEMEX

En 7 de junio de 2008 PEMEX celebró su 70 aniversario. En el portal de Internet www.pemex.com se incluyó una sección conmemorativa, *Línea del Tiempo*, en la que se presentan los principales aspectos históricos de la industria petrolera mexicana, semblanzas de los directores generales de PEMEX y una reseña multimedia de sus principales instalaciones.

Programa de eficiencia operativa 2008-2012

En julio de 2008 PEMEX presentó su Programa para Incrementar la Eficiencia Operativa 2008 - 2012.

El programa busca reducir el requerimiento de insumos y recursos utilizados en la operación e incrementar la cantidad y calidad de los productos a través de los siguientes objetivos:

- Reducir las diferencias entre la producción observada y la estimada en los proyectos de inversión,
- reducir brechas entre costos observados y estimados,
- elevar el nivel de productividad del personal,
- acelerar la incorporación de tecnologías disponibles,
- mejorar los índices de seguridad,
- optimizar la planeación y coordinación operativa, y
- aumentar el nivel de transparencia y rendición de cuentas.

Combate al mercado ilícito

Durante el segundo semestre de 2008 PEMEX incrementó las acciones de vigilancia en su red de ductos con el propósito de disminuir el mercado ilícito de combustibles y evitar riesgos a la población y medio ambiente. Como resultado, al 12 de junio de 2008 se detectaron 152 tomas clandestinas.

Negociación salarial

La relación con los trabajadores de PEMEX está regulada por la Ley Federal del Trabajo y el Contrato Colectivo de Trabajo (CCT) acordado entre PEMEX y el Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana (STPRM). El CCT se revisa bianualmente, aunque los salarios son revisados cada año.

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

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	1T	2T
	(Mbd)												
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	2,801
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	1,778
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	1,043
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	1,000
Chac	20	17	12	13	13	12	11	11	11	14	14	13	13
Ixtoc	11	11	13	14	15	14	13	13	11	11	12	13	12
Sihil	9	6	19	16	14	16	17	18	12	8	10	9	8
Kutz	13	12	12	12	12	12	12	12	12	11	11	11	11
Ku	197	191	203	244	278	282	272	310	330	328	342	360	361
Zaap	41	57	69	82	76	66	62	89	91	123	148	197	219
Maloob	50	53	47	57	64	50	45	55	64	83	91	100	114
Otros	21	15	9	14	21	27	29	39	47	42	34	41	41
Región Marina Suroeste	398	388	396	428	454	498	519	522	493	493	515	495	486
Chuc	99	93	103	111	106	110	99	96	94	82	78	76	71
Caan	114	108	98	93	90	86	84	75	69	69	75	66	76
Ixtal	-	-	9	24	45	53	68	77	50	74	73	74	56
Sinan	0	18	32	39	44	62	65	66	70	66	62	64	60
Bolontiku	-	15	40	46	45	73	66	83	93	81	89	88	78
Otros	184	163	137	141	148	154	169	170	156	146	161	152	165
Región Sur	483	473	497	499	501	491	474	475	472	465	449	449	450
Samaria	73	62	65	66	64	64	61	67	63	59	58	55	52
Jujo	51	44	50	54	58	59	55	53	52	51	50	46	46
Iride	44	46	50	51	50	46	46	46	42	40	38	37	35
Puerto Ceiba	46	77	77	63	59	52	45	42	41	41	40	36	33
Sen	21	13	19	22	22	21	21	21	27	29	29	38	37
Tecominoacán	23	20	22	28	31	30	26	25	24	21	20	23	24
Pijije	12	11	13	14	15	15	14	14	14	14	15	15	19
Cárdenas	14	13	15	19	21	18	15	15	14	14	13	12	12
Cunduacán	23	26	27	23	23	21	18	16	15	13	12	12	13
Mora	5	4	4	5	9	10	11	12	12	12	11	10	10
Yagual	4	6	12	11	10	11	11	11	13	12	10	10	9
Oxiacaque	6	6	6	6	6	9	10	11	12	11	11	9	8
Ogarrio	5	5	7	7	8	9	10	9	10	10	7	8	9
Cactus	12	11	9	8	9	9	8	9	9	9	9	10	10
Chinchorro	10	9	8	7	7	7	8	8	7	8	8	9	8
Otros	133	119	112	115	111	110	112	116	119	122	117	117	124
Región Norte⁽¹⁾	74	81	84	84	85	84	85	87	89	87	85	87	88
Poza Rica	10	11	10	10	10	10	10	10	10	9	9	8	7
Tajín	3	6	6	6	5	5	5	7	8	9	7	12	13
Arenque	9	8	9	8	9	8	8	8	8	8	7	6	6
Coapechapa	0	4	9	10	7	6	6	7	6	5	6	7	7
Agua Fría	2	7	6	7	8	8	6	5	4	5	6	7	6
Constituciones	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	5	4
Otros	44	40	38	37	41	42	45	46	49	48	45	44	45

⁽¹⁾ Producción de Chicontepec. 1T08: 28 Mbd. 2T08: 30 Mbd.

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	2T
	(MMpcd)												
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	6,861
Región Marina Noreste	940	947	928	931	958	923	870	992	1,129	1,147	1,356	1,647	1,854
Cantarell	782	786	759	731	739	715	678	782	930	925	1,124	1,383	1,586
Akal-Nohoch	750	759	720	687	698	675	634	740	888	873	1,069	1,335	1,553
Ixtoc	13	13	21	24	21	21	22	19	23	34	31	29	18
Sihil	6	2	8	10	9	10	12	13	10	7	12	8	4
Kutz	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Chac	9	7	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6
Ku	111	101	103	127	152	150	137	146	138	147	153	161	153
Otros	47	61	65	73	67	58	56	64	61	75	79	103	114
Región Marina Suroeste	581	603	655	750	810	908	953	985	940	1,010	1,035	991	1,016
Caan	206	215	206	196	189	181	176	171	159	200	212	188	227
Sinan	1	48	80	94	104	156	136	140	152	144	141	130	110
May	-	-	24	67	68	65	139	135	121	152	165	173	229
Ixtal	-	-	13	35	87	98	122	143	99	151	147	152	113
Chuc	119	95	113	118	113	121	109	107	107	93	84	82	78
Bolontiku	-	15	40	46	45	73	66	83	93	81	89	88	78
Otros	255	229	179	194	205	214	205	205	209	190	196	178	180
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	1,419
Iride	77	70	93	109	109	101	106	108	116	104	96	92	93
Samaria	99	102	88	78	76	81	76	107	101	88	89	83	83
Narvaez	-	-	0	0	-	47	73	87	83	82	85	88	90
Cunduacán	55	71	88	99	101	97	92	85	80	61	58	60	66
Sen	64	33	47	56	57	55	55	54	71	73	75	90	106
Muspac	215	145	115	92	86	81	78	76	74	75	24	61	65
Giraldas	96	89	74	64	61	63	63	60	61	62	62	70	70
Jujo	58	45	54	64	54	54	57	58	57	53	57	63	66
Oxiacaque	16	17	13	14	15	15	18	32	41	62	74	77	76
Copano	82	78	65	60	55	53	51	50	49	47	48	44	42
Pijije	35	32	37	42	42	43	42	42	41	37	38	36	43
Tizón	13	24	28	26	26	33	32	31	36	42	40	33	32
Catedral	128	100	74	66	54	53	49	44	44	40	11	20	22
Puerto Ceiba	29	53	51	43	39	35	32	29	29	29	29	27	25
José Colomo	37	36	35	32	31	28	29	29	30	29	28	28	26
Tecominoacán	25	31	34	40	41	41	37	28	30	28	26	29	27
Cárdenas	28	27	33	41	41	38	33	31	25	26	28	26	25
Costero	-	0	-	-	0	9	35	18	12	43	18	40	52
Otros	575	542	471	438	429	425	417	396	413	395	391	398	410
Región Norte⁽¹⁾	1,347	1,528	1,835	2,052	2,196	2,292	2,366	2,475	2,572	2,559	2,616	2,583	2,572
Lizamba	4	12	103	137	139	160	173	235	233	225	279	303	307
Arquimia	-	-	-	16	125	147	161	195	219	198	195	167	129
Apertura	-	-	52	121	139	150	162	168	181	157	175	176	158
Culebra	201	169	172	157	161	171	183	154	160	167	170	165	145
Veleru	22	38	50	54	65	73	91	105	112	124	111	94	86
Cuitláhuac	91	113	116	121	120	116	112	100	100	96	91	91	84
Arcabuz	33	40	65	71	77	81	79	97	88	95	98	104	95
Lankahuasa	-	-	-	6	28	69	98	104	101	83	79	72	66
Fundador	3	14	50	93	94	102	91	87	84	89	86	77	83
Vistoso	8	80	117	120	116	118	113	100	90	66	64	60	54
Arcos	141	104	92	104	101	100	78	69	67	60	61	55	62
Papán	-	-	-	-	-	-	-	-	14	98	115	129	197
Cañón	16	22	53	59	56	49	51	50	53	53	53	49	44
Otros	826	935	966	992	974	959	975	1,010	1,070	1,049	1,040	1,040	1,064

⁽¹⁾ Producción de Chicontepec. 1T08: 44MMpcd. 2T08: 50 MMpcd.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro A3

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Información operativa seleccionada

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de			Del 1 de ene. al 30 de jun. de		
	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>
Producción						
Total de hidrocarburos (Mbpced)	4,470	4,287	-4.1% (183)	4,443	4,312	-2.9% (131)
Total de crudo (Mbd)	3,166	2,801	-11.5% (364)	3,162	2,856	-9.7% (306)
Total de gas equivalente (Mbpced) ⁽¹⁾	1,304	1,486	13.9% 182	1,281	1,456	13.7% 175
De crudo en zonas marinas / Total de crudo	82.7%	81.5%	-1.2%	82.7%	81.9%	-0.8%

(1) Incluye condensados.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo. Mbpced se refiere a miles de barriles de petróleo crudo equivalente diarios.

Cuadro A4

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias					
Estados de situación financiera consolidados					
	Al 30 de junio de				
	2007	2008	Variación	2008	
	(Ps. MM)			(US\$MM)	
Activo circulante	411,025	431,470	5.0%	20,445	41,862
Efectivo y valores de inmediata realización	178,196	121,574	-31.8%	(56,622)	11,795
Cuentas, documentos por cobrar y otros -neto-	163,460	193,382	18.3%	29,922	18,762
Inventarios	69,370	116,515	68.0%	47,145	11,305
de productos	65,740	112,386	71.0%	46,646	10,904
de materiales	3,630	4,128	13.7%	498	401
Inversiones en acciones y valores	36,538	34,243	-6.3%	(2,295)	3,322
Propiedades, mobiliario y equipo	760,490	817,201	7.5%	56,710	79,287
Activo intangible derivado de la valuación actuarial de las obligaciones laborales	76,492	-	-	(76,492)	-
Otros activos	3,827	10,048	-	6,221	975
Total activo	1,288,373	1,292,962	0.4%	4,589	125,446
Pasivo de corto plazo	188,344	229,227	21.7%	40,884	22,240
Deuda de corto plazo ⁽¹⁾	74,247	84,216	13.4%	9,968	8,171
Proveedores	28,345	34,410	21.4%	6,065	3,339
Cuentas, documentos por pagar y otros -neto-	33,031	34,482	4.4%	1,451	3,346
Impuestos, derechos y aprovechamientos por pagar	52,720	76,120	44.4%	23,399	7,385
Pasivo de largo plazo	1,025,397	936,114	-8.7%	(89,283)	90,824
Deuda de largo plazo ⁽¹⁾	492,254	419,101	-14.9%	(73,153)	40,662
Reserva para obligaciones laborales	499,052	458,523	-8.1%	(40,529)	44,487
Reserva para actividades de abandono, desmantelamientos, provisiones, créditos diversos y otros	29,640	52,140	75.91%	22,499	5,059
Impuestos diferidos	4,451	6,351	42.7%	1,900	616
Total pasivo	1,213,741	1,165,342	-4.0%	(48,399)	113,064
Total patrimonio	74,632	127,620	-	52,988	12,382
Total pasivo y patrimonio	1,288,373	1,292,962	0.4%	4,589	125,446

*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). 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 30 de junio de 2008 de Ps.10.3069 = 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 deuda documentada de Petróleos Mexicanos, el Pemex Project Funding Master Trust, el Fideicomiso Irrevocable de Administración F/163, Pemex Finance Ltd. y RepconLux, S.A.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro A5

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

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de					
	2007 (Ps. MM)	2008	Variación	2008 (US\$MM)	2007 (Ps. MM)	2008	Variación	2008 (US\$MM)		
Ventas totales	286,800	371,576	29.6%	84,777	36,051	529,602	693,039	30.9%	163,437	67,240
En el país	151,931	178,143	17.3%	26,212	17,284	287,846	341,626	18.7%	53,780	33,145
De exportación	134,606	193,176	43.5%	58,570	18,742	241,222	350,871	45.5%	109,649	34,042
Ingresos por servicios	263	258	-2.2%	(6)	25	534	543	1.7%	9	53
Costo de ventas⁽¹⁾	113,152	155,024	37.0%	41,872	15,041	203,703	278,606	36.8%	74,904	27,031
Rendimiento bruto	173,647	216,552	24.7%	42,905	21,010	325,900	414,433	27.2%	88,533	40,209
Gastos generales⁽¹⁾	20,298	26,556	30.8%	6,258	2,577	38,972	54,262	39.2%	15,291	5,265
Gastos de distribución	6,302	9,334	48.1%	3,032	906	12,362	17,142	38.7%	4,780	1,663
Gastos de administración	13,996	17,223	23.1%	3,226	1,671	26,609	37,120	39.5%	10,511	3,601
Rendimiento de operación	153,349	189,996	23.9%	36,647	18,434	286,928	360,171	25.5%	73,243	34,945
Otros ingresos (gastos) -neto⁽²⁾	26,754	59,984		33,231	5,820	31,997	95,858	199.6%	63,860	9,300
Resultado integral de financiamiento	(4,700)	(6,485)	-38.0%	(1,784)	(629)	(15,212)	(7,379)	51.5%	7,833	(716)
Participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas	6,850	4,887	-28.7%	(1,963)	474	5,870	4,628	-21.2%	(1,242)	449
Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos	182,252	248,382	36.3%	66,130	24,099	309,583	453,277	46.4%	143,694	43,978
Impuestos, derechos y aprovechamientos	143,985	231,687	60.9%	87,701	22,479	281,744	433,328	53.8%	151,584	42,043
Rendimiento neto	38,267	16,696		(21,571)	1,620	27,838	19,948		(7,890)	1,935

*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). 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 prevaletente el 30 de junio de 2008 de Ps.10.3069 = 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 de la reserva laboral.

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

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro A6

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Indicadores financieros seleccionados

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de			Del 1 de ene. al 30 de jun. de			2008 (US\$MM)
	2007	2008	Variación	2007	2008	Variación	
Razones del estado de resultados consolidado							
Costo de ventas / Ventas totales	39.5%	41.7%	2.3%	38.5%	40.2%	1.7%	
Depreciación / Costo de ventas y Gastos generales	12.9%	10.6%	-2.4%	13.6%	12.1%	-1.5%	
Rendimiento de operación / Ventas totales	53.5%	51.1%	-2.3%	54.2%	52.0%	-2.2%	
Impuestos, derechos y aprovechamientos / Ventas totales	50.2%	62.4%	12.1%	53.2%	62.5%	9.3%	
Razones del estado de situación financiera consolidado							
Capital de trabajo (Ps. MM) ⁽¹⁾				222,682	202,243	-9.2%	(20,439) 18,993
Propiedades, mobiliario y equipo / Total activo				59.0%	63.2%	4.2%	
Deuda total / Pasivo total y patrimonio				44.0%	38.9%	-5.0%	
Razones de resultados de Pemex - Exploración y Producción							
Ventas / Producción total de hidrocarburos (Ps. / bpce)				510.9	780.1	52.7%	269.2 73.3
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)				398.2	637.6	60.1%	239.4 59.9
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)				39.5	74.2	87.8%	34.7 7.0
Impuestos, derechos y aprovechamientos / Rendimiento de operación				86.6%	85.9%	-0.7%	

*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). 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 prevaletente el 30 de junio de 2008 de Ps. 10.3069 = 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) Activo circulante menos pasivo de corto plazo.

Nota: bpce representa barriles de petróleo crudo equivalente.

Cuadro A7		
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias		
Estado de flujo de efectivo (método indirecto)		
	2008	2008 (US\$MM)
<i>Actividades de operación</i>		
Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos	453,277	43,978
<i>Partidas relacionadas con actividades de inversión</i>	<i>111,720</i>	<i>10,839</i>
Depreciación y amortización	40,131	3,894
Pérdida por deterioro	61	6
Participación en asociadas y negocios conjuntos	(4,627)	(449)
Otras partidas	76,155	7,389
<i>Partidas relacionadas con actividades de financiamiento</i>	<i>(11,215)</i>	<i>(1,088)</i>
Intereses devengados	-	-
Otras partidas	(11,215)	(1,088)
Flujo derivado del resultado antes de impuestos a la utilidad	553,782	53,729
Cuentas por cobrar	(30,153)	(2,926)
Inventarios	(23,225)	(2,253)
Otras cuentas por cobrar y otros activos	326	32
Proveedores	(728)	(71)
Otros pasivos	(13,609)	(1,320)
Impuestos, derechos y aprovechamientos pagados	(503,802)	(48,880)
Flujo generado (utilizado) en la operación	(571,191)	(55,418)
Flujo neto de efectivo de actividades de operación	(17,410)	(1,689)
<i>Actividades de inversión</i>		
Mobiliario, planta y equipo	(50,298)	(4,880)
Inversiones en acciones	3,448	335
Otras partidas	90	9
Flujo neto de efectivo de actividades de inversión	(46,759)	(4,545)
Efectivo excedente (requerido) para aplicar en actividades de financiamiento	(64,169)	(6,226)
<i>Actividades de financiamiento</i>		
Financiamiento bancario	36,795	3,570
Financiamiento bursátil	48,954	4,750
Amortización de financiamiento bancario	(47,223)	(4,582)
Amortización de financiamiento bursátil	(24,873)	(2,413)
Aportaciones para futuros aumentos de capital	5,082	493
Otras partidas	(3,988)	(387)
Flujo neto de efectivo de actividades de financiamiento	14,746	1,431
Incremento en efectivo y valores de inmediata realización	(49,423)	(4,795)
Efectivo y valores de inmediata realización al inicio del ejercicio	170,997	16,591
Efectivo y valores de inmediata realización al final del ejercicio	121,574	11,795

*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). 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 30 de junio de 2008 de Ps.10.3069 = 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 NIIF.
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro A8

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>Producción</u>	<u>Refinación</u>	<u>Petroquímica</u>	<u>Petroquímica</u>	<u>Subsidiarias y</u>	<u>entre</u>	<u>Total</u>
			<u>Básica</u>		<u>Corporativo</u>	<u>entidades</u>	
Del 1 de enero al 30 de junio de 2008				(Ps. MM)			
Ventas totales	608,887	268,577	141,417	41,325	518,517	(885,683)	693,039
Clientes externos	-	240,729	87,063	13,834	350,871	-	692,497
Intersegmentos	608,887	27,848	54,354	27,491	166,743	(885,323)	0
Ingresos por servicios	-	-	-	-	903	(361)	543
Rendimiento bruto	513,998	(108,563)	7,327	(4,088)	25,685	(19,927)	414,433
Rendimiento de operación	497,639	(131,364)	1,843	(11,510)	4,483	(920)	360,171
Resultado integral de financiamiento	(13,511)	(1,690)	1,753	436	6,229	(597)	(7,379)
Depreciación y amortización	32,954	4,571	1,740	560	306	-	40,131
Costo de la reserva laboral	24,770	25,766	5,608	7,430	11,359	-	74,933
Impuestos, derechos y aprovechamientos	427,454	2,171	1,358	138	2,207	-	433,328
Rendimiento neto	57,945	(42,624)	2,634	(10,772)	26,586	(13,822)	19,948
Al 30 de junio de 2008							
Activo circulante	664,690	238,957	95,938	58,266	539,341	(1,165,722)	431,470
Inversiones en acciones y valores	367	157	1,157	-	723,131	(690,569)	34,243
Propiedades, mobiliario y equipo	589,581	163,606	41,555	15,299	8,091	(930)	817,201
Altas de activo fijo	54,823	5,176	1,239	397	165	-	61,801
Total activo	1,276,092	403,091	138,926	73,821	2,532,879	(3,131,846)	1,292,962
Pasivo de corto plazo	160,397	183,862	37,410	13,355	996,993	(1,162,789)	229,227
Reserva laboral	159,918	156,866	37,444	43,996	60,300	-	458,523
Total pasivo	963,910	387,655	86,281	58,484	2,380,133	(2,711,120)	1,165,342
Patrimonio	312,182	15,436	52,645	15,337	152,746	(420,726)	127,620
Del 1 de enero al 30 de junio de 2007							
Ventas totales	410,891	226,335	114,641	28,959	348,128	(599,352)	529,602
Clientes externos	-	206,314	70,637	10,895	241,222	-	529,069
Intersegmentos	410,891	20,021	44,004	18,064	106,057	(599,037)	0
Ingresos por servicios	-	-	-	-	849	(315)	534
Rendimiento bruto	335,475	(18,618)	11,252	(3,391)	17,483	(16,300)	325,900
Rendimiento de operación	320,218	(34,391)	7,342	(6,630)	1,724	(1,335)	286,928
Resultado integral de financiamiento	(11,834)	(2,452)	1,041	(103)	(1,882)	19	(15,212)
Depreciación y amortización	26,138	4,173	1,810	497	328	-	32,947
Costo de la reserva laboral	14,304	13,832	3,162	4,033	6,161	-	41,492
Impuestos, derechos y aprovechamientos	277,180	1,349	2,299	132	785	-	281,744
Rendimiento neto	31,797	(8,964)	6,477	(6,935)	34,041	(28,577)	27,838
Al 30 de junio de 2007							
Activo circulante	628,414	195,636	96,908	51,266	503,820	(1,065,018)	411,025
Inversiones en acciones y valores	336	157	899	-	635,996	(600,850)	36,538
Propiedades, mobiliario y equipo	535,700	159,427	41,087	15,861	8,416	-	760,490
Altas de activo fijo	46,814	5,633	1,656	604	6	-	54,712
Total activo	1,210,141	381,773	144,798	73,214	2,299,847	(2,821,400)	1,288,373
Pasivo de corto plazo	139,070	133,078	37,929	15,185	930,190	(1,067,108)	188,344
Reserva laboral	172,015	169,194	38,752	47,056	72,034	-	499,052
Total pasivo	875,782	349,602	84,569	63,385	2,206,272	(2,365,869)	1,213,741
Patrimonio	334,359	32,170	60,230	9,829	93,575	(455,531)	74,632

*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). 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 A9

Principales licitaciones*
Pemex-Exploración y Producción

Licitación	Importe por partida (Ps. MM)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18575050-002-08	4,868.7	22/05/08	PERFORACIÓN Y TERMINACIÓN DE POZOS DE LA REGIÓN MARINA	ADJUDICADA	BAKER HUGHES DE MEXICO
18575051-010-08	4,669.5	26/05/08	PERFORACIÓN Y MANTENIMIENTO DE POZOS	ADJUDICADA	WEATHERFORD DE MEXICO
18575051-009-08	4,354.3	26/05/08	PERFORACIÓN Y TERMINACIÓN DE POZOS	ADJUDICADA	WEATHERFORD DE MEXICO
18575108-085-07	2,773.8	09/05/08	MANTENIMIENTO A INSTALACIONES MARINAS	ADJUDICADA	CONDUX
18575107-011-08	1,112.0	02/05/08	SERVICIO DE RECUPERACIÓN Y DESCARGA DE FLUIDOS	ADJUDICADA	MARITIMA DE ECOLOGIA
18575107-006-08	1,064.3	02/04/08	TRANSPORTE AÉREO	ADJUDICADA	AEROSERVICIOS ESPECIALIZADOS
18575050-003-08	895.8	10/04/08	PERFORACIÓN DE POZO DE PRODUCCIÓN EN MAR	ADJUDICADA	DOWELL SCHLUMBERGER DE MEXICO
18575051-016-08	603.2	03/06/08	ARRENDAMIENTO DE EQUIPOS DE PERFORACIÓN TERRESTRE	ADJUDICADA	BRONCO DRILLING COMPANY
18575107-007-08	594.2	06/05/08	TRANSPORTE DE MATERIALES Y EQUIPO DIVERSOS	ADJUDICADA	TIDEWATER DE MEXICO
18575049-003-08	560.7	04/04/08	TUBERÍAS CONDUCTORAS	ADJUDICADA	TUBACERO
18575004-017-08	507.5	23/05/08	TUBERÍA DE ACERO AL CARBONO	ADJUDICADA	TUBERIAS PROCARSA
18575055-002-08	429.4	18/04/08	TUBERÍA DE LÍNEA PARA ACTIVOS DE LA REGIÓN SUR	ADJUDICADA	TUBERIAS PROCARSA
18575106-015-08	418.2	27/06/08	INGENIERÍA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN PARA LA OPTIMIZACIÓN DE INSTALACIONES	ADJUDICADA	DEMAR INSTALADORA Y CONSTRUCTORA
18575106-011-08	342.4	30/05/08	PROCURA Y CONSTRUCCIÓN DE UN OLEGASODUCTO EN EL GOLFO DE MEXICO	ADJUDICADA	OCEANOGRAFÍA
18575062-005-08	339.9	23/05/08	SUSTITUCIÓN DEL SISTEMA DE DESHIDRATACIÓN Y DESALADO DE CRUDO	ADJUDICADA	SOCIEDAD INDUSTRIAL DE CONSTRUCCIONES ELÉCTRICAS
18575107-029-08	339.2	24/06/08	TRANSPORTE DE MATERIALES Y EQUIPO	ADJUDICADA	NAVIERA BOURBON TAMAULIPAS
18575051-005-08	289.1	21/04/08	MANTENIMIENTO PARA BOMBAS DE LODOS Y CENTRÍFUGAS DE EQUIPOS E INSTALACIONES DE PERFORACIÓN	ADJUDICADA	MULTISERVICIOS DE PERFORACION GEOPETROLEROS
18575088-006-08	280.2	05/09/08	ARRENDAMIENTO DE PLATAFORMAS DE PERFORACIÓN MARINA	ADJUDICADA	NOBLE CONTRACTING SARL
18575062-008-08	278.3	22/04/08	LEVANTAMIENTO SISMOLÓGICO DE REFLEXIÓN SÍSMICA TRIDIMENSIONAL	ADJUDICADA	GLOBAL GEOPHYSICAL SERVICES
18575095-011-08	270.0	23/06/08	SERVICIO CON EQUIPO AUTOTRANSPORTABLE	ADJUDICADA	GRUAS MENDOZA
18575107-005-08	248.6	01/04/08	TRANSPORTE DE MATERIALES Y EQUIPO	ADJUDICADA	TMM DIVISION MARITIMA
18575051-008-08	207.5	30/05/08	MANTENIMIENTO Y REPARACIÓN A MOTORES DE COMBUSTIÓN INTERNA	ADJUDICADA	CORPORATIVO DE PRODUCTOS Y SERVICIOS LAS ESTACAS
18575106-007-08	154.4	09/05/08	CONSTRUCCIÓN DE UNA PLATAFORMA Y UNA PLANTILLA	ADJUDICADA	DRAGADOS OFFSHORE DE MÉXICO
18575050-005-08	153.2	30/04/08	TRABAJOS DE INSTALACIÓN Y ANCLAJE	ADJUDICADA	BAKER HUGHES DE MEXICO
18575106-008-08	152.0	12/05/08	CONSTRUCCIÓN DE PLATAFORMAS MARINAS	ADJUDICADA	CONSTRUCCIONES MECÁNICAS MONCLOVA,
18575099-003-08	150.0	10/04/08	SERVICIO PARA PERSONAL DE LA REGIÓN SUR	ADJUDICADA	SAINT MARTIN CONSTRUCCIONES
18575050-012-08	148.9	03/06/08	MANTENIMIENTO INTEGRAL A INSTRUMENTOS DE MEDICIÓN	ADJUDICADA	INTEGRATED POWER SYSTEMS
18575050-008-08	130.1	04/05/08	INTRODUCCIÓN Y RECUPERACIÓN DE TUBERÍAS	ADJUDICADA	MATERIALES Y EQUIPO PETROLERO
18575110-014-08	128.2	16/05/08	AMPLIACIÓN DE LA CENTRAL DE MEDICIÓN DEL ACTIVO INTEGRAL BURGOS	ADJUDICADA	MERCO INGENIERIA INDUSTRIAL
18575106-005-08	125.1	09/05/08	CONSTRUCCIÓN DE UNA PLATAFORMA Y PLANTILLA	ADJUDICADA	DRAGADOS OFFSHORE DE MÉXICO
18575107-091-07	116.5	20/05/08	MATERIAL DE CONSTRUCCIÓN	ADJUDICADA	EL NIPLITO DEL SURESTE
18575051-007-08	114.4	23/05/08	INTRODUCCIÓN Y/O EXTRACCIÓN DE TUBERÍAS DE REVESTIMIENTO	ADJUDICADA	MATERIALES Y EQUIPO PETROLERO
18575008-010-08	111.4	14/05/08	MEDICIÓN, SEPARACIÓN Y MANEJO DE FASES	ADJUDICADA	TE TRA TECHNOLOGIES DE MEXICO
18575062-007-08	51.9	22/04/08	CONSTRUCCIÓN, AMPLIACIÓN Y REACONDICIONAMIENTO DE LOCALIZACIONES PARA LA PERFORACIÓN DE POZOS	ADJUDICADA	GRUPO NA-HÀ
18575062-006-08	N/D	29/04/08	CONSTRUCCIÓN, AMPLIACIÓN Y REACONDICIONAMIENTO DE LOCALIZACIONES PARA LA PERFORACIÓN DE POZOS	DESIERTA	
18575021-013-08	N/D	22/05/08	APLICACIONES TÉCNICAS DE INGENIERÍA Y GEOCIENCIAS	FALLO PENDIENTE	
18575051-017-08	N/D	15/05/08	PERFORACIÓN VERTICAL Y DIRECCIONAL REGIÓN NORTE	FALLO PENDIENTE	
18575107-028-08	N/D	15/05/08	TRANSPORTE AÉREO	FALLO PENDIENTE	

* La información adicional sobre las licitaciones presentadas, así como aquellas 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-Gas y Petroquímica Básica**

Licitación	Importe por partida (Ps. MM)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18577001-001-08	163.1	09/05/08	DOS SISTEMAS DE CONTROL DISTRIBUIDO DIGITAL DEL CPG ÁREA COATZA COALCOS	ADJUDICADA	ABB MEXICO
18577010-007-08	35.8	26/06/08	MANTENIMIENTO DE PLANTA DE TRATAMIENTO DE GAS CPG LA VENTA	ADJUDICADA	LM VAGA CONSTRUCCIONES
18577002-010-08	34.8	01/07/08	INSPECCIÓN, REHABILITACIÓN Y CERTIFICACIÓN DEL GASODUCTO N8	ADJUDICADA	TUBOSCOPE MÉXICO
18577010-001-08	32.7	28/05/08	MANTENIMIENTO DE PLANTA DE TRATAMIENTO DE GAS CPG CIUDAD PEMEX	ADJUDICADA	GRUPO OMNI DE MEXICO
18577002-007-08	8.0	29/05/08	REHABILITACIÓN DE LOS DUCTOS DEL SECTOR SALAMANCA	ADJUDICADA	ERUCOYMA
18577009-002-08	3.4	15/04/08	INSPECCIÓN REPARACION, REINSPECCIÓN Y CERTIFICACIÓN API DE RECIPIENTES ESFÉRICOS	ADJUDICADA	TECNICA RN
18577009-003-08	1.8	18/04/08	INSPECCIÓN DEL ESTADO DEL RECUBRIMIENTO ANTICORROSIVO GASODUCTOS DEL SECTOR DE DUCTOS MADERO	ADJUDICADA	BIESOLD INTRAGAS MEXICO
18577002-006-08	N/D	25/06/08	MANTENIMIENTO INTEGRAL GLP PUENTE GRANDE-TERMINAL SATÉLITE Y GAS CACTUS-EL MISTERIO.	DESIERTA	
18577002-009-08	N/D	12/06/08	SUSTITUCIÓN DETRAMO EN GASODUCTO DE 36" RÍO LERMA EN SALAMANCA	DESIERTA	
18577009-001-08	N/D	02/01/08	REMEDIACIÓN DE SUELO Y SUBSUELO PARA ELIMINAR EL PASIVO AMBIENTAL DEL CPG ARENQUE	FALLO PENDIENTE	
18577009-004-08	N/D	24/04/08	MODERNIZACIÓN DEL SISTEMA CONTRA INCENDIO DEL CPG POZA RICA	FALLO PENDIENTE	

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

Cuadro A11**Principales licitaciones*
Pemex-Refinación**

Licitación	Importe por partida (Ps. MM)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18576018-022-07	4,030.8	30/05/08	ARRENDAMIENTO FINANCIERO DE HASTA CINCO BUQUES TANQUE	ADJUDICADA	FTAPIAS MÉXICO
18576009-018-08	471.2	22/05/08	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE MEDICIÓN	ADJUDICADA	PRODUCTOS POLIMEX
18576178-002-08	425.1	02/06/08	ADQUISICIÓN DE AUTOS TANQUE	ADJUDICADA	CAMIONES ANDRADE
18576176-003-08	196.6	10/04/08	SUSTITUCIÓN DE TUBERÍA	ADJUDICADA	CONSTRUCCION Y SERVICIOS INTEGRALES SIGMA
18576176-007-08	106.9	09/04/08	INSPECCIÓN Y CERTIFICACIÓN DE DUCTOS EN SALINA CRUZ	ADJUDICADA	EUTÓTEC
18576018-005-08	N/D	14/07/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	DESIERTA	

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

Cuadro A12**Principales licitaciones*
Pemex-Petroquímica**

Licitación	Importe por partida (Ps. MM)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18578010-006-08	55.2	30/06/08	BOBINA DE PLBD PARA EQUIPOS DE LLENADO AUTOMÁTICO C.P.Q MORELOS	ADJUDICADA	TECNOLOGIA DE ENVASADO INDUSTRIAL
18578025-006-08	15.8	13/06/08	OBRA CIVIL Y ELECTROMECANICA PARA COMPRESOR EN EL CPQ MORELOS	ADJUDICADA	C Y J CONSTRUCCIONES
18578025-008-08	14.4	20/06/08	REHABILITACION DE CABEZAL DE VAPOR DE MEDIA EN CPQ CANGREJERA	ADJUDICADA	AISLAMIENTOS Y REFRACTARIOS DIVERSOS
18572039-003-08	N/D	28/05/08	INGENIERIA, PROCURA Y CONSTRUCCION DE LA AMPLIACIÓN DE LA PLANTA DE ETILENO (SEGUNDA ETAP A) EN CPQ MORELOS	DESIERTA	

* La información adicional sobre las licitaciones presentadas, así como aquellas 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

Carmina Moreno
cmoreno@dcf.pemex.com

Cristina Arista
darista@dcf.pemex.com

Paulina Nieto
pnietob@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 30 de junio de 2008 de Ps. 10.3069 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 llamando al 1-800-SEC-0330.