

Julio 30, 2009.

## Reporte de resultados financieros de PEMEX al 30 de junio de 2009

PEMEX, la empresa petrolera mexicana y la décimo primera empresa petrolera a nivel mundial anunció sus resultados consolidados preliminares al 30 de junio de 2009.<sup>1</sup>

### Principales aspectos financieros del 2T09

- ✦ Las ventas totales disminuyeron 30.3% durante el segundo trimestre de 2009, en relación al mismo periodo de 2008, ubicándose en Ps. 259.5 miles de millones (US\$19.4 miles de millones).<sup>2</sup>
- ✦ El rendimiento antes de impuestos disminuyó 41.2%, ubicándose en Ps. 146.2 miles de millones (US\$10.9 miles de millones).
- ✦ El pago de impuestos, derechos y aprovechamientos disminuyó 37.4%, ubicándose en Ps. 145.0 miles de millones (US\$10.9 miles de millones).
- ✦ El rendimiento neto en el periodo fue Ps. 1.2 miles de millones (US\$0.1 miles de millones).

### 1S09

- ✦ Las ventas totales disminuyeron 29.9% durante el primer semestre de 2009, en relación al segundo trimestre de 2008, ubicándose en Ps. 485.9 miles de millones (US\$35.1 miles de millones).
- ✦ El rendimiento antes de impuestos disminuyó 52.3%, ubicándose en Ps. 216.1 miles de millones (US \$15.6 miles de millones).
- ✦ El pago de impuestos, derechos y aprovechamientos fue de Ps. 241.9 miles de millones (US\$17.5 miles de millones), lo que implicó una disminución de 44.2%, o Ps. 191.4 miles de millones.
- ✦ La pérdida neta fue de Ps. 25.8 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				
	2008	2009	Variación	2009		2008	2009	Variación	2009	
	(Ps. MM)				(US\$MM)	(Ps. MM)				(US\$MM)
<b>Ventas totales</b>	372,479	259,519	-30.3%	(112,960)	19,438	694,824	485,911	-30.1%	(208,914)	35,058
En el país	178,143	140,162	-21.3%	(37,981)	10,498	341,626	273,144	-20.0%	(68,481)	19,707
De exportación	193,176	118,001	-38.9%	(75,174)	8,838	350,871	210,021	-40.1%	(140,850)	15,153
Ingresos por servicios	1,160	1,356	16.8%	195	102	2,328	2,746	18.0%	418	198
<b>Costo de ventas</b>	155,024	116,089	-25.1%	(38,935)	8,695	278,606	227,035	-18.5%	(51,572)	16,380
<b>Rendimiento bruto</b>	217,455	143,430	-34.0%	(74,025)	10,743	416,218	258,876	-37.8%	(157,342)	18,678
<b>Gastos generales</b>	26,556	22,477	-15.4%	(4,079)	1,683	54,262	44,700	-17.6%	(9,562)	3,225
<b>Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos</b>	248,382	146,158	-41.2%	(102,224)	10,947	453,276	216,058	-52.3%	(237,219)	15,588
<b>Impuestos, derechos y aprovechamientos</b>	231,687	145,000	-37.4%	(86,686)	10,860	433,328	241,897	-44.2%	(191,431)	17,453
<b>Rendimiento neto</b>	16,696	1,158	-93.1%	(15,538)	87	19,948	(25,839)		(45,788)	(1,864)
<b>EBITDA<sup>(1)</sup></b>	316,869	179,340	-43.4%	(137,529)	13,432	575,720	316,891	-45.0%	(258,829)	22,863
EBITDA / costo financiero <sup>(2)</sup>	25.8	7.7				22.8	6.7			

\*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 2008 y 2009 están expresadas en términos nominales.  
\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio promedio del segundo trimestre de 2009 y del primer semestre de 2009 de Ps.13.3513 = US\$1.00 y de Ps.13.8602 = US\$1.00, respectivamente. 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 en sección EBITDA. La medida presentada incluye el costo neto del periodo de beneficios a empelados.  
(2) Excluye intereses capitalizados.  
Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

<sup>1</sup> *Petroleum Intelligence Weekly* ranking, diciembre, 2008.

<sup>2</sup> Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA para el estado de situación financiera se han realizado al tipo de cambio prevaletante al 30 de junio de 2009 de Ps. 13.1722= US\$ 1.00; las conversiones cambiarias restantes se han realizado a los tipos de cambio promedio del segundo trimestre de 2009 y del primer semestre de 2009 de Ps. 13.3513 = US\$ 1.00 y de Ps. 13.8602 = US\$ 1.00, respectivamente. 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.

**Principales aspectos operativos 2T09**

- ✦ Durante el segundo trimestre de 2009 la producción de petróleo crudo disminuyó 7.3% en relación al mismo trimestre de 2008 al promediar 2,590 miles de barriles diarios (Mbd), principalmente por la declinación del campo Cantarell.
- ✦ El 13 de junio de 2009 la producción del proyecto Ku-Maloob-Zaap (KMZ) alcanzó su máximo histórico de 841 miles de barriles (Mb).
- ✦ La producción total de gas natural aumentó 2.4%, ubicándose en 7,029 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd), debido principalmente a mayores volúmenes provenientes de los proyectos KMZ, Crudo Ligero Marino e Ixtal-Manik.

**1S09**

- ✦ Durante el primer semestre de 2009 la producción de petróleo crudo disminuyó 7.5% en relación al mismo periodo de 2008 al promediar 2,628 Mbd, principalmente como resultado de la declinación de Cantarell.
- ✦ La producción total de gas natural aumentó 4.5%, ubicándose en 7,023 MMpcd, debido esencialmente a mayores volúmenes de la Región Sur y de las regiones marinas.

**Aspectos operativos****Exploración y producción****Producción de crudo 2T09**

Durante el segundo trimestre de 2009 la producción de petróleo crudo disminuyó 7.3% comparado con el mismo trimestre de 2008, de 2,794 a 2,590 Mbd.

La producción de crudo pesado disminuyó 15.5%, principalmente como resultado del cierre de pozos por el incremento de la relación gas-aceite en Cantarell; esta declinación fue parcialmente compensada por un aumento de 13.7% en la producción del proyecto KMZ. En particular, el 13 de junio de 2009 la producción del proyecto KMZ alcanzó su máximo histórico de 841 Mb.

La producción de crudo ligero aumentó 1.6%, esencialmente, por los resultados obtenidos en la perforación de los pozos Ixtal-3 y 5 de la Región Marina Suroeste. Asimismo, la producción de crudo superligero aumentó 29.4% por la terminación de pozos en el proyecto Delta del Grijalva y Costero Terrestre de la Región Sur.

**1S09**

Durante el primer semestre de 2009 la producción de petróleo crudo disminuyó 7.5% respecto al mismo periodo de 2008, de 2,843 a 2,628 Mbd, principalmente como resultado de la declinación de Cantarell, a pesar de un incremento en la producción de KMZ.

**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			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
	(Mbd)				(Mbd)			
<b>Hidrocarburos líquidos</b>	<b>3,175</b>	<b>2,975</b>	<b>-6.3%</b>	<b>(200)</b>	<b>3,222</b>	<b>3,010</b>	<b>-6.6%</b>	<b>(212)</b>
Petróleo crudo	2,794	2,590	-7.3%	(203)	2,843	2,628	-7.5%	(214)
Pesado	1,790	1,513	-15.5%	(277)	1,833	1,564	-14.7%	(269)
Ligero	798	811	1.6%	13	805	811	0.8%	6
Superligero	206	266	29.4%	61	205	253	23.7%	49
Líquidos del gas natural <sup>(1)</sup>	381	385	0.9%	4	379	381	0.7%	3

(1) Incluye condensados.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Producción de gas natural 2T09**

Durante el segundo trimestre de 2009 la producción total de gas natural aumentó 2.4% respecto al mismo periodo de 2008, de 6,861 a 7,029 MMpcd.

La producción de gas asociado aumentó 6.1%, como resultado de mayor volumen del proyecto KMZ de la Región Marina Noreste, y de los proyectos Crudo Ligerero Marino e Ixtal-Manik de la Región Marina Suroeste. En contraste, el volumen de gas no asociado disminuyó 3.5%, principalmente como resultado de menor producción en los proyectos Veracruz y Lankahuasa, pertenecientes a la Región Norte.

El 33% de la producción total de gas natural proviene de los Activos Burgos y Veracruz.

**1S09**

Durante el primer semestre de 2009 la producción total de gas natural aumentó 4.5% respecto al mismo periodo de 2008, de 6,723 a 7,023 MMpcd.

La producción de gas asociado aumentó 9.8%, debido a mayores volúmenes de los proyectos KMZ, Delta del Grijalva, Crudo Ligerero Marino, e Ixtal-Manik, así como por mayores volúmenes en la zona de transición de Cantarell.<sup>3</sup> La producción de gas no asociado disminuyó 3.9%, debido principalmente a menor producción de los proyectos Veracruz y Lankahuasa.

**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		
	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>Variación</u>	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>Variación</u>
<b>Total</b>	<b>6,861</b>	<b>7,029</b>	<b>2.4%</b>	<b>6,723</b>	<b>7,023</b>	<b>4.5%</b>
Asociado	4,232	4,491	6.1%	4,090	4,492	9.8%
No asociado	2,630	2,538	-3.5%	2,634	2,532	-3.9%
<b>Envío de gas a la atmósfera<sup>(1)</sup></b>	<b>1,210</b>	<b>1,224</b>	<b>1.2%</b>	<b>1,177</b>	<b>1,166</b>	<b>-0.9%</b>
Envío de gas / producción total	17.6%	17.4%		17.5%	16.6%	

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(1) Incluye volúmenes de nitrógeno.

**Envío de gas a la atmósfera 2T09**

En el segundo trimestre de 2009 el envío de gas a la atmósfera representó 17.4% de la producción total, nivel ligeramente inferior al reportado en el segundo trimestre de 2008, a pesar del mantenimiento realizado a instalaciones de compresión y proceso de gas en la Región Marina Noreste durante el periodo.

**Terminación de pozos 2T09**

Durante el segundo trimestre de 2009 el número total de pozos terminados aumentó 68.4% respecto al mismo trimestre de 2008, de 177 a 298 pozos.

Los pozos en desarrollo aumentaron en 115 respecto al mismo trimestre del año anterior, debido a la actividad programada de perforación de pozos en el proyecto Aceite Terciario del Golfo (ATG) de la Región Norte. Asimismo el número de pozos exploratorios perforados fue de 22, un aumento de 6 pozos en comparación con el segundo trimestre de 2008.

<sup>3</sup> La zona de transición de Cantarell se define como el contacto gas-aceite e implica mayor producción de gas asociado con alto contenido de nitrógeno.

**1S09**

Al cierre del primer semestre de 2009 el número de pozos en operación aumentó en 501 respecto al mismo periodo de 2008, debido principalmente a la actividad del proyecto ATG. En particular, el número de pozos de gas no asociado aumentó 0.4%, ubicándose en 3,132, debido principalmente a la actividad del proyecto Burgos de la Región Norte.

**Equipos de perforación 1S09**

Al cierre del primer semestre de 2009 el número de equipos de perforación en operación aumentó en 177 respecto al mismo periodo de 2008, al ubicarse en 307. Pemex-Exploración y Producción (PEP) es dueño de 126 equipos, el resto es propiedad de contratistas.

**Plataformas marinas 1S09**

Asimismo, durante el primer semestre de 2009 el número de plataformas marinas aumentó a 227, lo que representa una más respecto a 2008. Estas plataformas proporcionan servicios de almacenamiento, procesamiento, control, alojamiento, perforación y comunicación, entre otros.

**Cuadro 4**

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

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
<b>Pozos terminados</b>	<b>177</b>	<b>22</b>	<b>-87.6%</b>	<b>(155)</b>	<b>331</b>	<b>536</b>	<b>61.9%</b>	<b>205</b>
Desarrollo	161	276*	71.4%	115	303	502	65.7%	199
Exploración	16	22	37.5%	6	28	34	21.4%	6
<b>Pozos en operación<sup>(1)</sup></b>					<b>6,370</b>	<b>6,871</b>	<b>7.9%</b>	<b>501</b>
Inyectores					265	218	-17.7%	(47)
Productores					6,105	6,653	9.0%	548
Crudo					2,987	3,521	17.9%	534
Gas no asociado					3,118	3,132	0.4%	14
<b>Infraestructura de operación seleccionada<sup>(1)</sup></b>								
Equipos de perforación					130	307	135.5%	177
Plataformas marinas					226	227	0.4%	1

(1) Al cierre del periodo.

\*Incluye el pozo Poza Rica 464H

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Información sísmica 2T09**

De acuerdo a nuestros programas de inversión y de las estrategias de exploración y explotación, en el segundo trimestre de 2009 la adquisición de información sísmica 2D alcanzó 8,274 km, 7,726 km más que en el mismo periodo de 2008, originado principalmente por la adquisición sísmica realizada en el proyecto Golfo de México B de la Región Marina Suroeste.

Asimismo, la información sísmica 3D se situó en 5,474 km<sup>2</sup>, 2,465 km<sup>2</sup> más que en el mismo periodo de 2008, debido principalmente a la mayor actividad realizada en los proyectos Golfo México Sur, de aguas profundas, y de la Cuenca de Veracruz, así como en campos de desarrollo del proyecto ATG.

**1S09**

Durante el primer semestre de 2009 las sísmicas adquiridas fueron 15,652 km y 2,611 km<sup>2</sup> superiores a las del mismo semestre de 2008, principalmente por el proyecto Golfo de México B. El objetivo de la adquisición de información sísmica en este proyecto es evaluar el potencial petrolero en las porciones sur y oriental de las aguas profundas del Golfo de México.

**Cuadro 5**

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias							
Información sísmica							
Sísmica		Del 1 de abr. al 30 de jun. de			Del 1 de ene. al 30 de jun. de		
		2008	2009	Variación	2008	2009	Variación
	2D (km)	548	8,274	7,726	1,259	16,911	15,652
	3D (km <sup>2</sup> )	3,009	5,474	2,465	6,721	9,332	2,611

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

### Descubrimientos 2T09

Durante el segundo trimestre de 2009 los principales descubrimientos realizados fueron:

**Cuadro 6**

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias				
Principales descubrimientos				
Proyecto	2T09	Era geológica	Producción inicial	Tipo
Burgos	Artimón-1	Eoceno	2.3 MMpcd	Gás húmedo
	Barunda-1	Oligoceno inferior	6.1 MMpcd	Gas seco
	Cucaña-1	Eoceno	3.5 MMpcd	Gas seco
Ku-Maloob-Zaap	Tekel-1	Cretácico superior	6.0 Mbd	Crudo pesado
Veracruz	Pálmara-1	Plioceno inferior	2.1 MMpcd	Gas seco

### Cantarell

Durante el segundo trimestre de 2009 las principales actividades orientadas a administrar la declinación del proyecto Cantarell fueron:

- terminación de un pozo de desarrollo,
- reparación mayor de 21 pozos y reparación menor a 14 pozos, y
- instalación de dos estructuras recuperadoras de pozos tipo tetrápodos.

### KMZ

Asimismo, las principales actividades en el proyecto KMZ orientadas a mantener la producción, habiendo alcanzado más de 800 Mbd durante el segundo trimestre de 2009, fueron:

- terminación de siete pozos de desarrollo, y
- reparación mayor a seis pozos y reparación menor a 22 pozos.

**ATG**

Los principales resultados orientados a expandir la capacidad de ejecución y continuar con una intensa actividad durante el segundo trimestre de 2009 del proyecto ATG fueron:

- terminación de 107 pozos de desarrollo, y
- reparación mayor a 35 pozos y reparación menor a 142 pozos.

Adicionalmente, durante 2009 se tienen programadas las siguientes metas:

- terminación de 1,063 pozos de desarrollo,
- adquisición de 1,038 km<sup>2</sup> de sísmica 3D,
- construcción de la batería de separación Tajín V,
- construcción de 29 km de ductos, y
- reparación mayor a 501 pozos.

La inversión total estimada para el periodo 2009-2023 es de Ps. 574.4 miles de millones.

**Otros  
proyectos  
relevantes**

A continuación se describen las metas y actividades de 2009 de otros proyectos relevantes de exploración y producción, así como la inversión total estimada durante la vida de los proyectos. El avance durante el primer semestre del 2009 se encuentra en línea con el programa establecido.

Las metas para el proyecto de crudo Antonio J. Bermúdez durante 2009 son las siguientes:

- terminación de 42 pozos de desarrollo,
- construcción de 76 km de ductos, y
- reparación mayor a 39 pozos.

La inversión total estimada para el periodo 2009-2025 es de Ps. 55.3 miles de millones.

Las metas para el proyecto de gas no asociado Burgos durante 2009 son las siguientes:

- terminación de 32 pozos exploratorios,
- terminación de 469 pozos de desarrollo,
- adquisición de 1,984 km de sísmica 2D y 2,612 km<sup>2</sup> de sísmica 3D,
- construcción de dos estaciones de recolección de gas,
- construcción de 225 km de ductos, y
- reparación mayor a 285 pozos.

La inversión total estimada para el periodo 2009-2026 es de Ps. 257.2 miles de millones.

Las metas para el proyecto Crudo Ligero Marino durante 2009 son las siguientes:

- terminación de cinco pozos exploratorios y cuatro pozos de desarrollo,
- construcción de la plataforma recuperadora de pozos Sinan-SO,
- construcción de 1.5 km de ductos, y
- reparación mayor a cuatro pozos.

La inversión total estimada para el periodo 2003-2023 es de Ps. 187.5 miles de millones.

Las metas para el proyecto de crudo Jujo-Tecominoacán durante 2009 son las siguientes:

- terminación de seis pozos de desarrollo, y
- reparación mayor a 13 pozos.

La inversión total estimada para el periodo 2009-2023 es de Ps. 35.1 miles de millones.

Las metas para el proyecto de gas no asociado Veracruz durante 2009 son las siguientes:

- terminación de 23 pozos exploratorios y 25 pozos de desarrollo,
- adquisición de 1,370 km<sup>2</sup> de sísmica 3D,
- construcción de una estación de medición de crudo y cinco estaciones de compresión,
- construcción de 1.2 km de ductos, y
- reparación mayor a 11 pozos.

La inversión total estimada para el periodo 2009-2013 es de Ps. 57.4 miles de millones.

Las metas para el proyecto Caan durante 2009 son las siguientes:

- terminación de un pozo de desarrollo, y
- reparación mayor a siete pozos.

La inversión total estimada para el periodo 2002-2018 es de Ps. 33.9 miles de millones.

Las metas para el proyecto Bellota Chinchorro durante el 2009 son las siguientes:

- terminación de tres pozos de desarrollo, y
- reparación mayor a ocho pozos.

La inversión total estimada para el periodo 2009-2022 es de Ps. 29.5 miles de millones.

Las metas para el proyecto Arenque durante 2009 son las siguientes:

- terminación de un pozo de desarrollo,
- construcción de un plataforma,
- construcción de 13 km de ductos, y
- reparación mayor a tres pozos.

La inversión total estimada para el periodo 2002-2023 es de Ps. 31.4 miles de millones.

Las metas para el proyecto El Golpe-Puerto Ceiba durante 2009 son las siguientes:

- terminación de 13 pozos de desarrollo, y
- reparación mayor a ocho pozos.

La inversión total estimada para el periodo 2002-2023 es de Ps. 30.6 miles de millones.

Las metas para el proyecto de gas no asociado marino Lankahuasa durante 2009 son las siguientes:

- terminación de un pozo de desarrollo, y
- reparación mayor a un pozo.

La inversión total estimada para el periodo 2002-2023 es de Ps. 38.9 miles de millones.

Las metas para el Programa Estratégico de Gas durante 2009 son las siguientes:

- terminación de 33 pozos exploratorios y 51 pozos de desarrollo,
- adquisición de 2,977 km<sup>2</sup> de sísmica 3D,
- construcción de tres plataformas,
- construcción de seis baterías de separación,
- construcción de 38 km de ductos, y
- reparación mayor a 29 pozos.

La inversión total estimada para el periodo 2001-2023 es de Ps. 431.2 miles de millones.

Las metas para el proyecto de gas no asociado marino Lakach durante 2009 comprenden:

- continuar con las actividades de conceptualización incluyendo diseño de pozos e instalaciones,
- identificación de oportunidades tecnológicas y diseño de infraestructura, e
- inicio de perforación del pozo Lakach 41.

La inversión total estimada para el periodo 2011-2025 es de Ps. 17.2 miles de millones.



Las metas para el proyecto de crudo Cárdenas durante 2009 son las siguientes:

- terminación de tres pozos exploratorios, y
- reparación mayor cuatro pozos.

La inversión total estimada para el periodo 2009-2021 es de Ps. 5.7 miles de millones.

## Refinación

### Proceso 2T09

En el segundo trimestre de 2009 el proceso total de crudo se redujo 1.8% respecto al mismo periodo de 2008. El proceso de crudo pesado disminuyó 12.1%, debido al programa de mantenimiento de plantas en el Sistema Nacional de Refinación (SNR), parcialmente compensado por un aumento de 5.2% en el proceso de crudo ligero.

### 1S09

Durante el primer semestre de 2009, el proceso total de crudo aumentó 1.3% respecto al mismo periodo de 2008, esencialmente como resultado del sismo que ocurrió en febrero de 2008 que afectó el nivel de proceso durante el primer semestre de 2008 al provocar el paro de la refinería de Salina Cruz.

**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			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
	(Mbd)				(Mbd)			
<b>Proceso total</b>	1,279	1,256	-1.8%	(23)	1,273	1,290	1.3%	17
Crudo ligero	761	801	5.2%	40	751	823	9.6%	72
Crudo pesado <sup>(1)</sup>	518	456	-12.1%	(63)	522	467	-10.6%	(55)

(1) No incluye crudo reconstituido.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

### Capacidad utilizada 2T09

Durante el segundo trimestre de 2009 la capacidad utilizada de destilación primaria disminuyó a 82.1%, 1.7 puntos porcentuales menor al nivel registrado en el mismo trimestre de 2008.

### Producción 2T09

Durante el segundo trimestre de 2009 la producción de petrolíferos disminuyó 4.1% en comparación con el mismo trimestre de 2008, de 1,546 a 1,483 Mbd, debido principalmente a menor producción de diesel, turbosina y combustóleo.

En contraste, la producción de gasolinas aumentó 1.4% derivado, entre otras causas, al aprovechamiento de inventarios de productos intermedios en relación a 2008.

### 1S09

Durante el primer semestre de 2009 la producción de petrolíferos disminuyó 0.1%, en comparación con el mismo periodo de 2008, de 1,522 a 1,520 Mbd, principalmente por el mantenimiento programado a plantas utilizadas en la elaboración de diesel.

Por su parte, la producción de gasolinas aumentó debido al aprovechamiento de inventarios de productos intermedios en relación a 2008.

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			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
	(Mbd)				(Mbd)			
<b>Producción total</b>	<b>1,546</b>	<b>1,483</b>	<b>-4.1%</b>	<b>(63)</b>	<b>1,522</b>	<b>1,520</b>	<b>-0.1%</b>	<b>(2)</b>
Gasolinas	460	466	1.4%	6	460	481	4.6%	21
Combustóleo	305	288	-5.3%	(16)	289	299	3.6%	10
Diesel	361	337	-6.8%	(25)	358	340	-5.0%	(18)
Gas licuado de petróleo (GLP) <sup>(1)</sup>	210	208	-1.1%	(2)	211	209	-0.9%	(2)
Turbosina	68	51	-25.2%	(17)	70	58	-16.9%	(12)
Otros <sup>(2)</sup>	142	134	-6.2%	(9)	135	133	-1.3%	(2)

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

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

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

### Margen variable de refinación

En el segundo trimestre de 2009 el margen variable de refinación se ubicó en US\$1.71 por barril, US\$0.65 más que los US\$1.06 por barril observados en el mismo trimestre de 2008.<sup>4</sup> Esta variación se debió principalmente a la disminución en el precio del crudo en 2009. En el primer trimestre de 2009 el margen variable de refinación se ubicó en US\$4.73 por barril.

### Franquicias

El número de estaciones de servicio se ubicó en 8,542 al 30 de junio de 2009, 5.2% más que las 8,121 existentes al 30 de junio de 2008.

### Reconfiguración de Minatitlán

El proyecto Reconfiguración de Minatitlán comprende la construcción de:

- nueve plantas de proceso, incluida una planta de coquización retardada,
- un gasoducto de 12 pulgadas y 10 km de longitud,
- un oleoducto de 30 pulgadas y 14 km de longitud, y
- un hidrogenoducto de 10 pulgadas y 25 km de longitud.

La inversión total estimada para el periodo 2003-2010 es de Ps. 37.9 miles de millones.

### Calidad de Combustibles (fase gasolinas)

El proyecto Calidad de Combustibles fase gasolinas comprende la construcción de:

- ocho plantas de postratamiento para elaborar gasolinas de ultra bajo azufre,
- ocho unidades regeneradoras de amina y 1 unidad purificadora de hidrógeno, y
- dos tanques de almacenamiento.

La inversión total estimada para el periodo 2009-2014 es de Ps. 24.4 miles de millones.

### Infraestructura Tuxpan-México

El proyecto Infraestructura Tuxpan-México comprende la construcción de:

- un muelle marginal o la instalación de una monoboya,
- un poliducto de 18 pulgadas y 113 km de longitud,
- una estación de bombeo y actualización de otras estaciones, y
- cinco tanques de almacenamiento.

La inversión total estimada para el periodo 2008-2011 es de Ps. 3.4 miles de millones.

<sup>4</sup> El margen variable de refinación es una estimación del rendimiento de operación por barril de crudo procesado. La estimación del rendimiento de operación es el valor de las ventas menos el costo de materias primas, autoconsumos (combustóleo y gas natural utilizados para el funcionamiento de las refinerías) y servicios auxiliares (energía eléctrica, agua y catalizadores).

## Gas y petroquímica básica

### Proceso de gas 2T09

Durante el segundo trimestre de 2009 el proceso de gas natural en tierra aumentó 3.5% respecto al mismo periodo de 2008, como consecuencia de mayor disponibilidad de gas húmedo amargo, que aumentó 5.5%, debido al mayor aprovechamiento del gas en Cantarell (complejo Nohoch). En contraste, el proceso de gas húmedo dulce disminuyó 2.3% debido a menor producción de gas en el Activo Cinco Presidentes de la Región Sureste.

La producción de gas seco aumentó 2.7%, principalmente como consecuencia de mayor procesamiento de gas. Asimismo, la producción de líquidos del gas aumentó 0.9% debido al mayor procesamiento de gas, aunado al aumento de 0.6% en la disponibilidad de condensados, de 46.6 a 46.9 Mbd.

### 1S09

Durante el primer semestre de 2009 el proceso de gas natural en tierra aumentó 3.8% respecto al mismo periodo de 2008, principalmente como consecuencia de mayor disponibilidad de gas húmedo amargo, a pesar de la disminución en el proceso de gas húmedo dulce por la declinación de yacimientos en el sur y en el sureste del país.

**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			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
	(MMpcd)				(MMpcd)			
<b>Proceso de gas en tierra</b>	<b>4,273</b>	<b>4,424</b>	<b>3.5%</b>	<b>151</b>	<b>4,229</b>	<b>4,390</b>	<b>3.8%</b>	<b>161</b>
Gas húmedo amargo	3,203	3,380	5.5%	176	3,145	3,362	6.9%	218
Gas húmedo dulce	1,070	1,045	-2.3%	(25)	1,084	1,028	-5.2%	(56)
<b>Producción</b>								
Gas natural seco	3,477	3,571	2.7%	94	3,459	3,537	2.3%	78
Líquidos del gas natural (Mbd) <sup>(1)</sup>	381	385	0.9%	4	379	381	0.7%	3

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

### Estación de compresión Emiliano Zapata

La construcción del libramiento del ducto de transporte de gas natural de 48 pulgadas y 22 km a la ciudad de Xalapa presentó los siguientes avances al 30 de junio de 2009:

- realización de 20 km de trazo de derecho de vía,
- rehabilitación de 19 km de derecho de vía,
- traslado y tendido de 17 km de tubería, y
- excavación de 9 km de zanja.

La conclusión del libramiento y su conexión con la estación de compresión Emiliano Zapata están programadas para el primer semestre de 2010.

### CPG Poza Rica

El proyecto de expansión de capacidad del Centro Procesador de Gas Poza Rica comprende la construcción de una planta criogénica con capacidad de 200 MMpcd para procesar gas húmedo dulce proveniente del proyecto ATG. La inversión total para el periodo 2009-2011 es de Ps. 3.9 miles de millones.

**Estaciones de Compresión del Norte**

El proyecto Estaciones de Compresión del Norte comprende la construcción de la estación de compresión Cabrito con dos turbocompresores, el acondicionamiento de dos turbocompresores y la instalación de un turbocompresor adicional en la estación Santa Catarina. La inversión total estimada para el periodo 2008-2013 es de Ps. 572 millones.

**Estaciones de Compresión Valtierra-Lázaro Cárdenas**

El proyecto Estaciones de Compresión Valtierra-Lázaro Cárdenas comprende la construcción de la estación de compresión Zirahuén, con 2 turbocompresores, así como el acondicionamiento de 2 turbocompresores en la estación Valtierra. La inversión total estimada para el periodo 2009-2013 es de Ps. 477 millones.

**Petroquímicos****Producción 2T09**

Durante el segundo trimestre de 2009 la producción de petroquímicos, incluyendo productos intermedios y subproductos, disminuyó 6.8% comparado con el mismo trimestre de 2008, de 3,092 a 2,882 miles de toneladas (Mt). Esta variación se debió principalmente a:

- una disminución en la elaboración de derivados del etano por menor producción de cloruro de vinilo y óxido de etileno debido principalmente a la reducción de la demanda y mayor actividad de mantenimientos programados; y
- una disminución en la producción de derivados del metano, en particular de amoniaco por trabajos de mantenimiento.

**1S09**

Durante el primer semestre de 2009 la producción de petroquímicos disminuyó 1.5% respecto al mismo periodo de 2008, de 6,130 a 6,037 Mt. Esta disminución se debió principalmente a menores volúmenes de amoniaco, metanol y de derivados del etano, particularmente óxido de etileno y cloruro de vinilo debido a trabajos programados de mantenimiento. Los decrementos descritos fueron parcialmente contrarrestados por mayores volúmenes de propileno 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			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
	(Mt)				(Mt)			
<b>Producción total</b>	<b>3,092</b>	<b>2,882</b>	<b>-6.8%</b>	<b>(210)</b>	<b>6,130</b>	<b>6,037</b>	<b>-1.5%</b>	<b>(93)</b>
Derivados del metano								
Amoniaco	221	178	-19.6%	(43)	475	420	-11.5%	(55)
Metanol	-	-	-	0	44	-	-	(44)
Derivados del etano								
Etileno	285	275	-3.3%	(10)	571	569	-0.3%	(2)
Óxido de etileno	90	73	-19.0%	(17)	178	148	-16.9%	(30)
Polietileno de baja densidad	70	64	-7.4%	(5)	142	140	-1.4%	(2)
Polietileno de alta densidad	46	40	-13.5%	(6)	96	88	-8.3%	(8)
Cloruro de vinilo	55	13	-76.4%	(42)	81	58	-28.9%	(23)
Aromáticos y derivados								
Benceno	29	26	-9.4%	(3)	57	46	-19.9%	(11)
Tolueno	39	43	8.2%	3	74	83	11.9%	9
Paraxileno	47	N/A	-	(47)	91	N/A	-	(91)
Hidrocarburo de alto octano	37	128	245.8%	91	78	246	213.1%	167
Propileno y derivados								
Acronitrilo	N/A	-	-		N/A	-	-	
Propileno	86	99	14.2%	12	176	204	15.8%	28
Otros <sup>(1)</sup>	2,050	1,909	-6.9%	(141)	3,987	3,974	-0.3%	(13)

\*Incluye refinados

(1) Incluyen glicoles, reformado pesado, oxígeno, hidrógeno, nitrógeno, ácido clorhídrico, ácido muriático, hexano, heptano, estireno, etano, anhídrido carbónico, azufre, materia prima negro de humo, líquidos de BTX, gasolina amorfa, hidrocarburo de alto octano, nafta pesada, butadieno y otros.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Obras de infraestructura**

Al 30 de junio de 2009 el avance físico del proyecto de modernización y ampliación del tren de aromáticos en el Complejo Petroquímico (CP) Cangrejera fue 7.0%. Se estima que las operaciones inicien en 2012.

Asimismo, el avance físico de la primera etapa del proyecto de incremento de capacidad de la planta de óxido de etileno en el CP Morelos es 93%.

**Comercio internacional<sup>5</sup>****Exportaciones de crudo 2T09**

Durante el segundo trimestre de 2009 el volumen de exportaciones de crudo disminuyó 15.2% comparado con el registrado en el mismo trimestre de 2008, de 1,410 a 1,195 Mbd, debido a menor producción.

Aproximadamente el 89% de las exportaciones totales de crudo estuvieron compuestas por crudo pesado (Maya y Altamira) y el resto de crudo ligero y superligero (Istmo y Olmeca).

El 88% del total de las exportaciones de crudo fueron a los Estados Unidos, mientras que el 12% restante fue distribuido a Europa (8%), al resto del Continente Americano (2%) y al Lejano Oriente (2%).

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación disminuyó 46.5%, de US\$104.4 US\$55.8 por barril, comparado con el mismo trimestre de 2008.

**1S09**

Durante el primer semestre de 2009 las exportaciones de crudo disminuyeron 14.9% en comparación con el mismo periodo de 2008, de 1,454 a 1,237 Mbd, como resultado de menor producción.

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación disminuyó 49.5%, de US\$93.8 a US\$47.4 por barril, comparado con el mismo periodo de 2008.

**Exportaciones de gas seco 2T09**

Durante el segundo trimestre de 2009 las exportaciones de gas seco aumentaron de 60 a 94 MMpcd, en comparación con el mismo trimestre de 2008, debido a la menor demanda del sector industrial en México.

**1S09**

Durante el primer semestre de 2009 las exportaciones de gas seco aumentaron de 43 a 79 MMpcd, en comparación con el mismo periodo de 2008, como resultado de menor demanda del sector industrial en México.

**Exportaciones de petrolíferos y petroquímicos 2T09**

En el segundo trimestre de 2009 las exportaciones de petrolíferos aumentaron de 157 a 257 Mbd, comparado con el mismo trimestre de 2008, principalmente por mayores exportaciones de combustóleo como consecuencia de mayor producción y menor demanda de la Comisión Federal de Electricidad. En volumen, los principales productos exportados durante el segundo trimestre de 2009 fueron combustóleo y nafta.

Las exportaciones de petroquímicos aumentaron de 155 a 214 Mt debido principalmente a mayores ventas de azufre<sup>6</sup> y etileno. En volumen, los principales productos exportados durante el segundo trimestre de 2009 fueron azufre y etileno.

<sup>5</sup> Cifras proporcionadas por P.M.I.<sup>®</sup>, excepto gas natural seco.

<sup>6</sup> El azufre se clasifica como un producto petroquímico únicamente para efectos de agrupación.

**1S09**

Durante el primer semestre de 2009 las exportaciones de petrolíferos aumentaron de 171 a 263 Mbd respecto a 2008, principalmente como resultado de mayores ventas de combustóleo. Los principales productos petrolíferos exportados en volumen fueron combustóleo, nafta y residuo largo.

Las exportaciones de petroquímicos aumentaron de 294 a 339 Mt, debido principalmente a mayores ventas de azufre y etileno,<sup>7</sup> contrarrestadas parcialmente por menores exportaciones de amoniaco. En volumen, los principales petroquímicos exportados durante el primer semestre de 2009 fueron azufre y etileno.

**Cuadro 11**

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

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
<b>Crudo (Mbd)</b>								
<b>Total</b>	1,410	1,195	-15.2%	(215)	1,454	1,237	-14.9%	(217)
Pesado	1,287	1,067	-17.1%	(220)	1,304	1,121	-14.1%	(183)
Ligero	8	16	95.0%	8	22	11	-49.6%	(11)
Superligero	115	113	-1.6%	(2)	128	105	-17.8%	(23)
Precio promedio (US\$/b)	104.4	55.8	-46.5%	(48.5)	93.8	47.4	-49.5%	(46.5)
<b>Gas natural seco (MMpcd)</b>	60	94	58.7%	35	43	79	84.7%	36
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	157	257	63.9%	100	171	263	53.8%	92
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	155	214	38.3%	59	294	339	15.3%	45

(1) Fuente: P.M.I. © excepto gas natural seco.  
Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Importaciones  
2T09**

En el segundo trimestre de 2009 las importaciones de gas seco disminuyeron de 404 a 387 MMpcd, en comparación con las registradas durante el mismo trimestre de 2008, debido a la menor demanda del sector industrial en México.

Las importaciones de petrolíferos disminuyeron de 522 a 489 Mbd, debido principalmente a menores compras de gasolinas y diesel. Las menores compras de gasolinas se deben en gran medida a la mayor producción en México y al menor ritmo de crecimiento de la demanda local de este producto. En volumen, los principales productos importados fueron gasolinas y gas LP.

Las importaciones de petroquímicos aumentaron de 103 a 148 Mt, básicamente como consecuencia de mayores compras de amoniaco y metanol. En volumen, los principales productos importados fueron isobutano y metanol.

<sup>7</sup> El azufre se clasifica como un producto petroquímico únicamente para efectos de agrupación.

**1S09**

Durante el primer semestre de 2009 las importaciones de gas seco disminuyeron de 516 a 391 MMpcd, en comparación con el primer semestre de 2008, principalmente debido a menor demanda del sector industrial en México.

Las importaciones de petrolíferos disminuyeron de 518 a 440 Mbd, debido principalmente a menores compras de gasolinas y diesel. En volumen, los principales productos importados fueron gasolinas y naftas.

Las importaciones de petroquímicos aumentaron de 204 a 286 Mbd, debido principalmente a mayores compras de amoniaco y metanol. En volumen, los principales productos importados fueron metanol e isobutano.

**Cuadro 12**

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Importaciones <sup>(1)</sup>								
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	2008	2009	Variación	(18)	2008	2009	Variación	(125)
Gas natural seco (MMpcd)	404	387	-4.4%	(18)	516	391	-24.3%	(125)
Petrolíferos (Mbd) <sup>(2)</sup>	522	489	-6.2%	(32)	518	440	-15.2%	(79)
Petroquímicos (Mt)	103	148	44.3%	45	204	286	40.2%	82

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

(2) Incluye 69 Mbd y 62 Mbd de GLP para el segundo trimestre de 2008 y 2009, respectivamente.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Seguridad industrial, protección ambiental y desarrollo social****Seguridad industrial**

Durante el segundo trimestre de 2009 el índice de frecuencia de accidentes en las instalaciones de PEMEX disminuyó 4.5%, a 0.42 accidentes incapacitantes por millón de horas-hombre trabajadas (MMhh), en comparación con la cifra registrada el año anterior. En contraste, el índice de gravedad aumentó 28.6%, a 18 días perdidos por MMhh debido a que la gravedad de las lesiones en Pemex-Exploración y Producción fue mayor en comparación con el segundo trimestre de 2008.<sup>8</sup>

Durante el primer semestre de 2009 el índice de frecuencia aumentó 14.6%, a 0.47 accidentes incapacitantes por MMhh, y el índice de gravedad aumentó 23.8%, a 26 días perdidos por MMhh en comparación al mismo periodo de 2008.

**Protección ambiental**

Durante el segundo trimestre de 2009 el índice de emisiones de óxidos de azufre aumentó a 4.31 toneladas por millar de toneladas (t/Mt), 62.6% mayor al registrado durante el mismo trimestre de 2008, debido a menor producción de crudo.<sup>9</sup>

Asimismo, durante el primer semestre de 2009 el índice de emisiones de óxido de azufre disminuyó a 2.60 t/Mt, 0.8% menor al registrado en 2008. Las emisiones de óxido de azufre contribuye con el 82.1% del total de las emisiones al aire.

<sup>8</sup> 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.

<sup>9</sup> Emisiones de óxidos de azufre (SO<sub>x</sub>) promedio por millar de toneladas de actividad sustantiva.



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			
	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>Variación</u>		<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>Variación</u>	
<b>Indices seleccionados</b>								
Índice de frecuencia <sup>(1)</sup>	0.51	0.60	17.6%	0.09	0.41	0.47	14.6%	0.06
Índice de gravedad <sup>(2)</sup>	28.0	34.0	0.2	6.0	21.0	26.0	0.2	5.0
Emissiones de óxidos de azufre (t/Mt)	2.65	4.31	62.6%	1.66	2.62	2.60	-0.8%	(0.02)
Reuso de agua / Uso y aprovechamiento	0.03	0.04	33.3%	0.01	0.04	0.03	-25.0%	(0.01)

(1) Índice de frecuencia de accidentes de trabajo con lesiones incapacitantes de PEMEX por millón de horas hombre de exposición al riesgo. El dato trimestral corresponde sólo al último mes del trimestre.

(2) Índice de gravedad de accidentes con lesiones incapacitantes, que mide el número de días perdidos por los accidentes incapacitantes. El dato trimestral corresponde sólo al último mes del trimestre.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Incidentes**

El 7 de julio de 2009 se suscitó una fuga de hidrocarburos en el oleoducto de 16 pulgadas de diámetro sobre el derecho de vía Giraldas – Sunuapa, del Activo Integral Muspac, en Tabasco. El incidente no provocó daños personales ni materiales.



## Resultados financieros al 30 de junio de 2009

### Ventas

#### Ventas totales 2T09

En el segundo trimestre de 2009 las ventas totales, incluyendo ingresos por servicios, disminuyeron 30.3%, ubicándose en Ps. 259.5 miles de millones (US\$19.4 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre del año anterior, principalmente por menores precios de crudo y menor volumen de exportación.

#### 1S09

En el primer semestre de 2009 las ventas totales, incluyendo ingresos por servicios, disminuyeron 30.1%, situándose en Ps. 485.9 miles de millones (US\$35.1 miles de millones), en comparación con el mismo periodo de 2008, debido principalmente a menores precios de crudo y menor volumen de exportación.

#### Ventas en el país 2T09

En el segundo trimestre de 2009 las ventas en el país disminuyeron 21.3%, ubicándose en Ps. 140.2 miles de millones (US\$10.5 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2008:

- Las ventas de gas natural seco disminuyeron 56.8%, a Ps. 13.8 miles de millones, como consecuencia de la reducción en el precio promedio de US\$10.5 a US\$3.6 por millón de unidad térmica británica (MMBtu), aunado a una disminución de 1.4% en volumen, de 3,127 a 3,083 MMpcd. Estos efectos fueron parcialmente compensados por la depreciación del tipo de cambio que resultó en un incremento en las ventas en pesos.
- Las ventas de petrolíferos disminuyeron 11.7%, a Ps. 121.8 miles de millones, principalmente por la disminución en los precios y volúmenes de turbosina y combustóleo.
- Las ventas de petroquímicos disminuyeron 44.5%, a Ps. 4.6 miles de millones, principalmente por la disminución en precios y una reducción en el volumen de ventas de 1,100 a 1,070 Mt.

#### Ventas en el país 1S09

En el primer semestre de 2009 las ventas en el país disminuyeron 20.0%, ubicándose en Ps. 273.1 miles de millones (US\$19.7 miles de millones), en comparación con el mismo semestre de 2008, debido a menores precios y volumen de combustóleo y turbosina, y menores ventas de gasolina. Estas disminuciones se debieron principalmente a la menor demanda de la Comisión Federal de Electricidad y de las compañías aéreas, respectivamente.

**Cuadro 14**

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
Ventas en México\* \*\*

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de					
	2008 (Ps. MM)	2009 (Ps. MM)	Variación	2009 (US\$MM)	2008 (Ps. MM)	2009 (Ps. MM)	Variación	2009 (US\$MM)		
<b>Ventas en el país</b>	<b>178,143</b>	<b>140,162</b>	<b>-21.3%</b>	<b>(37,981)</b>	<b>10,498</b>	<b>341,626</b>	<b>273,144</b>	<b>-20.0%</b>	<b>(68,482)</b>	<b>19,707</b>
Gas natural seco	31,902	13,797	-56.8%	(18,105)	1,033	58,018	30,645	-47.2%	(27,372)	2,211
Petrolíferos	138,000	121,789	-11.7%	(16,211)	9,122	267,779	232,904	-13.0%	(34,875)	16,804
Gasolinas	67,020	65,386	-2.4%	(1,634)	4,897	131,837	118,972	-9.8%	(12,865)	8,584
Diesel	27,583	28,456	3.2%	873	2,131	52,561	56,030	6.6%	3,469	4,042
Gas licuado de petróleo (GLP)	12,881	11,489	-10.80%	(1,392)	861	27,050	24,504	-9.4%	(2,546)	1,768
Otros	30,516	16,457	-46.1%	(14,059)	1,233	56,331	33,398	-40.7%	(22,933)	2,410
Petroquímicos	8,241	4,576	-44.5%	(3,664)	343	15,829	9,596	-39.4%	(6,234)	692

\*Cifras indicativas de 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 2008 y 2009 están expresadas en términos nominales.

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio promedio del segundo trimestre de 2009 y del primer semestre de 2009 de Ps.13.3513 = US\$1.00 y de Ps.13.8602 = US\$1.00, respectivamente. 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 cifras 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			
	2008	2009	Variación	(44)	2008	2009	Variación	
Gas natural seco (MMpcd)	3,127	3,083	-1.4%	(44)	3,200	3,044	-4.9%	(156)
Petrolíferos (Mbd)	1,883	1,711	-9.1%	(172)	1,849	1,733	-6.3%	(116)
Gasolina	798	784	-1.7%	(14)	786	781	-0.6%	(5)
Diesel	397	362	-8.9%	(36)	379	356	-6.1%	(23)
Gas licuado de petróleo (GLP)	275	263	-4.4%	(12)	292	280	-4.0%	(12)
Otros	412	302	-26.8%	(111)	392	316	-19.4%	(76)
Petroquímicos (Mt)	1,100	1,070	-2.7%	(30)	2,189	2,118	-3.3%	(71)

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

### Ventas de exportación 2T09

En el segundo trimestre de 2009 las ventas por exportaciones disminuyeron 38.9%, ubicándose en Ps. 118.0 miles de millones (US\$8.8 miles de millones), comparado con el mismo trimestre del año anterior:

- Las ventas por exportaciones de crudo y condensados disminuyeron 41.4%, a Ps. 99.7 miles de millones, debido a la disminución en el precio de crudo de exportación, de US\$104.36 a US\$55.83 por barril y la disminución de 15.2% en volumen de 1,410 a 1,195 Mbd.
- Las ventas por exportaciones de gas natural seco disminuyeron 38.6%, a Ps. 0.5 miles de millones, principalmente por menores precios de referencia.
- Las ventas por exportaciones de petrolíferos disminuyeron 19.9%, a Ps. 17.3 miles de millones, por la reducción generalizada en precios de los productos, pese al aumento de 63.9% en el volumen exportado, de 157 a 257 Mbd.
- Asimismo, las ventas por exportaciones de petroquímicos disminuyeron 33.8%, a Ps. 0.5 miles de millones como resultado de menores precios de referencia, no obstante un aumento de 38.3% en volumen, de 155 a 214 Mt.

### 1S09

En el primer semestre de 2009 las ventas por exportaciones disminuyeron 40.1%, ubicándose en Ps. 210.0 miles de millones (US\$15.2 miles de millones), comparado con el mismo semestre del año anterior, debido principalmente a menores precios y volúmenes de crudo de exportación.

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				
	2008	2009	Variación	2009		2008	2009	Variación	2009	
	(Ps. MM)			(US\$MM)		(Ps. MM)			(US\$MM)	
Ventas de exportación	193,176	118,001	-38.9%	(75,174)	8,838	350,871	210,021	-40.1%	(140,850)	15,153
Crudo y condensados	169,985	99,691	-41.4%	(70,294)	7,467	309,891	176,933	-42.9%	(132,958)	12,766
Gas natural seco	830	509	-38.6%	(320)	38	1,066	997	-6.5%	(69)	72
Petrolíferos	21,573	17,279	-19.9%	(4,294)	1,294	38,510	31,280	-18.8%	(7,230)	2,257
Petroquímicos	789	522	-33.8%	(267)	39	1,404	811	-42.2%	(593)	58

\*Cifras indicativas de 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 2008 y 2009 están expresadas en términos nominales.

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio promedio del segundo trimestre de 2009 y del primer semestre de 2009 de Ps.13.3513 = US\$1.00 y de Ps.13.8602 = US\$1.00, respectivamente. 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 cifras pueden no coincidir por redondeo.

## Costo de ventas

**2T09** En el segundo trimestre de 2009 el costo de ventas disminuyó 25.1%, a Ps. 116.1 miles de millones (US\$8.7 miles de millones), respecto al mismo trimestre de 2008. La variación se explica principalmente por:

- una disminución de Ps. 39.0 miles de millones por la compra de productos, importados y revendidos en México;
- una reducción de Ps. 12.4 miles de millones en el costo neto del periodo de beneficios para empleados; y
- un aumento de Ps. 4.3 miles de millones en gasto de mantenimiento operacional.

En el trimestre, el costo de ventas como porcentaje de ventas totales se ubicó en 44.7%, un aumento de 3.0 puntos porcentuales, en comparación con el mismo trimestre del año anterior, principalmente como resultado de menores precios y volumen de crudo de exportación.

**1S09** En el primer semestre de 2009 el costo de ventas disminuyó 18.5%, a Ps. 227.0 miles de millones (US\$16.4 miles de millones), respecto a el mismo periodo de 2008. La variación se debe principalmente a:

- una disminución de Ps. 66.4 miles de millones por la compra de productos, importados y revendidos en México;
- una reducción de Ps. 14.1 miles de millones en el costo neto del periodo de beneficios a empleados;
- un aumento de Ps. 7.1 miles de millones en variación de inventarios; y
- un aumento de Ps. 6.0 miles de millones en gasto de mantenimiento operacional.

En el primer semestre de 2009 el costo de ventas como porcentaje de ventas totales se ubicó en 46.7%, un aumento de 6.5 puntos porcentuales, en comparación con el mismo periodo de 2008, principalmente como resultado de menores precios y volumen de crudo de exportación.

## Rendimiento bruto

**2T09** En el segundo trimestre de 2009 el rendimiento bruto disminuyó 34.0%, a Ps. 143.4 miles de millones de pesos (US\$10.7 miles de millones), comparado con el mismo trimestre de 2008, debido principalmente por menores precios y producción de crudo.

**1S09** En el primer semestre de 2009 el rendimiento bruto disminuyó 37.8%, a Ps. 258.9 miles de millones de pesos (US\$18.7 miles de millones), respecto al mismo periodo de 2008, debido principalmente a menores precios y producción de crudo.

## Gastos generales

<b>Total 2T09</b>	En el segundo trimestre de 2009 los gastos generales disminuyeron 15.4%, a Ps. 22.5 miles de millones (US\$1.7 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2008, principalmente por la disminución en el costo neto del periodo de beneficios a empleados.
<b>Gastos de distribución 2T09</b>	Los gastos de distribución disminuyeron 12.5%, a Ps. 8.2 miles de millones (US\$0.6 miles de millones).
<b>Gastos de administración 2T09</b>	Los gastos de administración disminuyeron 16.9%, a Ps. 14.3 miles de millones (US\$1.1 miles de millones).
<b>Total 1S09</b>	En el primer semestre de 2009 los gastos generales disminuyeron 17.6%, a Ps. 44.7 miles de millones (US\$3.2 miles de millones), en comparación con el mismo semestre de 2008, principalmente por una disminución en el costo neto del periodo de beneficios a empleados.
<b>Gastos de distribución 1S09</b>	Los gastos de distribución disminuyeron 9.9%, a Ps. 15.4 miles de millones (US\$1.1 miles de millones).
<b>Gastos de administración 1S09</b>	Los gastos de administración disminuyeron 21.2%, a Ps. 29.3 miles de millones (US\$2.1 miles de millones).

## Costo neto del periodo de beneficios a empleados

El costo neto del periodo de beneficios a empleados corresponde a las provisiones realizadas a lo largo del año para el incremento de la reserva para beneficios a empleados; ésta se reconoce en los estados financieros de conformidad con la NIF D-3 “Beneficios a los empleados”. Este costo se distribuye entre el costo de ventas, los gastos de distribución y de administración.

La variación del costo neto del periodo de beneficios a empleados obedece al reconocimiento de (i) un año más de edad y antigüedad; (ii) al incremento en salarios, pensiones y prestaciones; y (iii) a la modificación de supuestos actuariales.

<b>2T09</b>	En el segundo trimestre de 2009 el costo neto del periodo de beneficios a empleados disminuyó 43.7%, a Ps. 24.1 miles de millones (US\$1.8 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2008. La disminución se debió esencialmente a la incorporación de los resultados de la valuación actuarial independiente.
<b>1S09</b>	En el primer semestre de 2009 el costo neto del periodo de beneficios a empleados disminuyó 35.7%, a Ps. 48.2 miles de millones (US\$3.5 miles de millones), en comparación con el mismo periodo de 2008, por los resultados de la valuación actuarial independiente.

## Rendimiento de operación

<b>2T09</b>	En el segundo trimestre de 2009 el rendimiento de operación disminuyó 36.6%, a Ps. 121.0 miles de millones (US\$9.1 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2008, debido principalmente a menores precios y volumen de crudo de exportación.
<b>1S09</b>	En el primer semestre de 2009 el rendimiento de operación disminuyó 40.8%, a Ps. 214.2 miles de millones (US\$15.5 miles de millones), comparado con el mismo periodo de 2008, debido principalmente a menores precios y volumen de crudo de exportación.

## Otros ingresos (gastos) -neto-

- 2T09** En el segundo trimestre de 2009 otros ingresos neto disminuyó 73.9%, a Ps. 15.4 miles de millones (US\$1.2 miles de millones), respecto al mismo trimestre de 2008, debido principalmente a una menor acreditación del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) por Ps. 56.9 miles de millones.<sup>10</sup>
- 1S09** En el primer semestre de 2009 otros ingresos neto disminuyó 86.7%, a Ps. 12.5 miles de millones (US\$0.9 miles de millones), en comparación con el primer semestre de 2008, debido principalmente a la menor acreditación del IEPS de Ps. 90.6 miles de millones.

## Resultado integral de financiamiento

- 2T09** En el segundo trimestre de 2009 el resultado integral de financiamiento resultó en una utilidad de Ps. 10.2 miles de millones (US\$0.8 miles de millones), en comparación con un gasto de Ps. 6.5 miles de millones. La variación se debió a:
- un aumento de Ps. 13.6 miles de millones en ganancia cambiaria originada por la apreciación del tipo de cambio durante el segundo trimestre de 2009, y
  - un incremento de Ps. 3.1 miles de millones en intereses a cargo y gastos financieros netos.

**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					
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación		2009	
	(Ps. MM)				(US\$MM)					
<b>Resultado integral de financiamiento</b>	<b>(6,485)</b>	<b>10,190</b>		<b>16,675</b>	<b>763</b>	<b>(7,380)</b>	<b>(10,081)</b>	<b>-36.6%</b>	<b>(2,701)</b>	<b>(727)</b>
Rendimiento financiero <sup>(1)</sup>	(1,746)	12,291		14,037	921	5,823	23,281	299.8%	17,458	1,680
Costo financiero <sup>(1)</sup>	(12,291)	(23,232)	89.0%	(10,941)	(1,740)	(25,280)	(47,179)	86.6%	(21,899)	(3,404)
Ganancia (pérdida) por variación cambiaria	7,552	21,131	179.8%	13,579	1,583	12,078	13,817	14.4%	1,740	997

\*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 2008 y 2009 están expresadas en términos nominales.

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio promedio del segundo trimestre de 2009 y del primer semestre de 2009 de Ps.13.3513 = US\$1.00 y de Ps.13.8602 = US\$1.00, respectivamente. 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 cifras pueden no coincidir por redondeo.

## Participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas

- 2T09** En el segundo trimestre de 2009 la participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas disminuyó de una utilidad de Ps. 4.9 miles de millones en el segundo trimestre de 2008, a una pérdida de Ps. 0.4 miles de millones (US\$0.03 miles de millones), debido principalmente al reconocimiento de los resultados de la refinería de Deer Park.

<sup>10</sup> El Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) aplicable a gasolinas y diesel de uso automotriz se establece en la Ley de Ingresos de la Federación 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.

## Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos

**2T09** En el segundo trimestre de 2009 PEMEX registró un rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos de Ps. 146.2 miles de millones (US\$10.9 miles de millones), una reducción de 41.2% o Ps. 102.2 miles de millones respecto al rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos del periodo comparable, debido principalmente a:

- una disminución de Ps. 69.9 miles de millones en el rendimiento de operación, principalmente por menores precios y volumen de producción de crudo;
- una disminución en otros ingresos y egresos, asociados esencialmente a menor acreditación del IEPS negativo por Ps. 56.9 miles de millones; y
- un aumento de Ps. 16.7 miles de millones en el resultado integral de financiamiento, atribuible principalmente a la ganancia cambiaria.

**1S09** En el primer semestre de 2009 el rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos disminuyó 52.3%, a Ps. 216.1 miles de millones (US\$15.6 miles de millones), debido principalmente a:

- una disminución de Ps. 147.8 miles de millones en el rendimiento de operación, principalmente por menores precios y volumen de producción de crudo; y
- una disminución en otros ingresos y egresos, asociados esencialmente a menor acreditación del IEPS negativo por Ps. 90.6 miles de millones.

## Impuestos, derechos y aprovechamientos<sup>11</sup>

**2T09** En el segundo trimestre de 2009 el monto de impuestos, derechos y aprovechamientos disminuyó 37.4%, a Ps. 145.0 miles de millones (US\$10.9 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2008, debido a la disminución del precio y del volumen de producción de crudo durante el trimestre. Los impuestos, derechos y aprovechamientos se ubicaron en 55.9% como porcentaje de las ventas totales, en comparación con 62.2% del mismo periodo de 2008.

**1S09** En el primer semestre de 2009 el monto de impuestos, derechos y aprovechamientos disminuyó 44.2%, a Ps. 241.9 miles de millones, en comparación con el mismo periodo de 2008, debido principalmente a la disminución del precio y volumen de producción de crudo. La relación de impuestos, derechos y aprovechamientos a ventas totales disminuyó de 62.4% en el primer semestre de 2008 a 49.8% en el primer semestre de 2009.

<sup>11</sup> A partir del 1 de enero de 2006, el esquema de contribuciones de Pemex-Exploración y Producción (PEP) quedó establecido en la Ley Federal de Derechos. El del resto de los Organismos Subsidiarios continúa establecido en la Ley de Ingresos de la Federación. El derecho principal en el régimen fiscal actual de PEP es el Derecho Ordinario sobre Hidrocarburos (DOSH), cuya base gravable es un cuasi rendimiento de operación. Adicionalmente al pago del DOSH, 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				
	2008 (Ps. MM)	2009	Variación	2009 (US\$MM)		2008 (Ps. MM)	2009	Variación	2009 (US\$MM)	
<b>Impuestos, derechos y aprovechamientos</b>	<b>231,687</b>	<b>145,000</b>	<b>-37.4%</b>	<b>(86,686)</b>	<b>10,860</b>	<b>433,328</b>	<b>241,897</b>	<b>-44.2%</b>	<b>(191,431)</b>	<b>17,453</b>
Derechos sobre hidrocarburos	228,144	139,711	-38.8%	(88,433)	10,464	427,230	235,284	-44.9%	(191,946)	16,975
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	200,245	120,027	-40.1%	(80,218)	8,990	373,840	202,171	-45.9%	(171,670)	14,586
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo	9,924	-		(9,924)	-	16,245	-	-100.0%	(16,245)	-
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	17,474	19,024	8.9%	1,550	1,425	36,198	31,961	-11.7%	(4,237)	2,306
Derecho para el fondo de investigación científica y tecnológica en materia de energía	491	654	33.1%	163	49	928	1,141	23.0%	213	82
Derecho para la fiscalización petrolera	10	7	-34.3%	(3)	0.5	19	11	-38.7%	(7)	1
Otros impuestos y derechos <sup>(1)</sup>	3,543	5,290	49.3%	1,747	396	6,098	6,613	8.4%	515	477

\*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 2008 y 2009 están expresadas en términos nominales.

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio promedio del segundo trimestre de 2009 y del primer semestre de 2009 de Ps.13.3513 = US\$1.00 y de Ps.13.8602 = US\$1.00, respectivamente. 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 cifras pueden no coincidir por redondeo.

## Rendimiento neto

**2T09** En el segundo trimestre de 2009 PEMEX registró un rendimiento neto de Ps. 1.2 miles de millones (US\$0.1 miles de millones), en comparación con un rendimiento neto de Ps. 16.7 miles de millones en el mismo trimestre de 2008. Esta variación se explica principalmente por la disminución en el rendimiento antes de impuestos por la disminución en precios de hidrocarburos y en el volumen de producción de crudo.

**1S09** En el primer semestre de 2009 PEMEX registró una pérdida neta de Ps. 25.8 miles de millones (US\$1.9 miles de millones), en comparación con un rendimiento neto de Ps. 19.9 miles de millones en el primer semestre de 2008. Esta variación se explica principalmente por la disminución en el rendimiento antes de impuestos por la disminución en precios de hidrocarburos y en el volumen de producción de crudo.

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

**2T09** En el segundo trimestre de 2009 los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA por sus siglas en inglés) disminuyeron 43.4%, a Ps. 179.3 miles de millones (US\$13.4 miles de millones), en comparación con el segundo trimestre de 2008.

**1S09** En el primer semestre de 2009 los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización disminuyeron 45.0%, a Ps. 316.9 miles de millones (US\$22.9 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					
	2008 (Ps. MM)	2009	Variación	2009 (US\$MM)	2008 (Ps. MM)	2009	Variación	2009 (US\$MM)		
<b>Rendimiento neto</b>	<b>16,696</b>	<b>1,158</b>	<b>-93.1%</b>	<b>(15,538)</b>	<b>87</b>	<b>19,948</b>	<b>(25,839)</b>	<b>(45,788)</b>	<b>(1,864)</b>	
+ Impuestos, derechos y aprovechamientos	231,687	145,000	-37.4%	(86,686)	10,860	433,328	241,897	-44.2%	(191,431)	17,453
- Resultado integral de financiamiento	(6,485)	10,190		16,675	763	(7,380)	(10,081)	36.6%	(2,701)	(727)
+ Depreciación y amortización	19,214	19,279	0.3%	65	1,444	40,131	42,568	6.1%	2,436	3,071
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	42,788	24,093	-43.7%	(18,695)	1,805	74,933	48,185	-35.7%	(26,748)	3,477
<b>Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización<sup>(1)</sup></b>	<b>316,869</b>	<b>179,340</b>	<b>-43.4%</b>	<b>(137,529)</b>	<b>13,432</b>	<b>575,720</b>	<b>316,891</b>	<b>-45.0%</b>	<b>(258,829)</b>	<b>22,863</b>

\*Cifras indicativas de 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 2008 y 2009 están expresadas en términos nominales.

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio promedio del segundo trimestre de 2009 y del primer semestre de 2009 de Ps. 13.3513 = US\$1.00 y de Ps. 13.8602 = US\$1.00, respectivamente. 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 cifras pueden no coincidir por redondeo.

## Resultados por línea de negocio

La evolución del rendimiento neto de los Organismos Subsidiarios durante el primer semestre de 2009 fue:

- PEP** Pemex-Exploración y Producción reportó una pérdida neta de Ps. 15.6 miles de millones, Ps. 73.5 miles de millones inferior al reportado en el primer semestre de 2008, debido principalmente a menores precios y volúmenes de crudo.
- PR** Pemex-Refinación reportó una pérdida neta de Ps. 21.4 miles de millones, Ps. 21.2 miles de millones inferior a la pérdida reportada en el primer semestre de 2008, esencialmente como consecuencia del incremento en el margen variable de refinación.
- PGPB** Pemex-Gas y Petroquímica Básica reportó un rendimiento neto de Ps. 1.2 miles de millones, Ps. 1.4 miles de millones inferior al reportado en el primer semestre de 2008, debido principalmente a menores precios de gas natural.
- PPQ** Pemex-Petroquímica reportó una pérdida neta de Ps. 9.8 miles de millones, Ps. 0.9 miles de millones inferior a la pérdida reportada en el primer semestre de 2008, debido principalmente al decremento en el costo neto del periodo de beneficios a empleados.

## Activo

- Activo circulante** Al 30 de junio de 2009 el activo circulante disminuyó 5.6%, a Ps. 407.2 miles de millones, en comparación con la cifra al 30 de junio de 2008.
- El valor de los inventarios disminuyó de Ps. 116.5 a Ps. 77.2 miles de millones;
  - efectivo y valores de inmediata realización aumentaron de Ps. 121.6 a Ps. 157.4 miles de millones; y
  - cuentas, documentos por cobrar y otros disminuyeron de Ps. 193.4 a Ps. 172.5 miles de millones.
- Inversiones** Inversiones en acciones y valores se redujeron 69.3%, a Ps. 10.5 miles de millones.
- Propiedades, mobiliario y equipo** Propiedades, mobiliario y equipo se incrementó 9.2%, a Ps. 892.5 miles de millones, lo que representó 67.6% del total de activo. Esta relación aumentó 4.4 puntos porcentuales en comparación con el cierre del primer semestre de 2008.



- Otros activos** Otros activos aumentaron 2.8%, a Ps. 10.3 miles de millones, debido principalmente al incremento en el pago de seguros pagados por anticipado.
- Total activo** Al 30 de junio de 2009 los activos totales aumentaron 2.1% respecto al cierre del primer semestre de 2008, a Ps. 1,320.5 miles de millones (US\$100.2 miles de millones). La variación se explica principalmente por el incremento en propiedades mobiliario y equipo.

## Pasivo

- Pasivo de corto plazo** El pasivo de corto plazo disminuyó 0.7%, a Ps. 227.6 miles de millones (US\$17.3 miles de millones), principalmente por una reducción en impuestos por pagar de Ps. 30.0 miles de millones.
- Pasivo de largo plazo** El pasivo de largo plazo aumentó 16.3%, a Ps. 1,088.4 miles de millones (US\$82.6 miles de millones), principalmente por un aumento en la deuda de largo plazo por Ps. 97.5 miles de millones y por el incremento de 14.2% en la reserva para beneficios a empleados de Ps. 458.5 a Ps. 523.8 miles de millones se explica principalmente por el crecimiento natural de esta reserva. El incremento en la deuda de largo plazo, valuada en pesos, se debe a la depreciación cambiaria respecto al 30 de junio de 2008.
- Total pasivo** Los pasivos totales crecieron 12.9%, a Ps. 1,316.0 miles de millones (US\$99.9 miles de millones), por el incremento de la deuda de largo plazo, valuada en pesos, debido a la depreciación cambiaria respecto al 30 de junio de 2008.

## Patrimonio

El patrimonio de PEMEX disminuyó 96.5%, a Ps. 4.5 miles de millones (US\$0.3 miles de millones), en comparación con el cierre del primer semestre de 2008. La variación se debe principalmente a la pérdida neta registrada en los últimos doce meses, asociada esencialmente a menores precios de hidrocarburos y la depreciación del tipo de cambio durante ese periodo.<sup>12</sup>

<b>Cuadro 20</b>					
<b>Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias</b>					
<b>Patrimonio* **</b>					
	Al 30 de junio de				
	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>Variación</b>		
	(Ps. MM)				(US\$MM)
<b>Total patrimonio</b>	<b>127,620</b>	<b>4,497</b>	<b>-96.5%</b>	<b>(123,123)</b>	<b>341</b>
Certificados de aportación	96,958	96,958	0.0%	-	7,361
Aportaciones al patrimonio	149,539	179,880	20.3%	30,340	13,656
Capital social	4,026	4,124	2.4%	98	313
Reserva legal	800	966	20.7%	166	73
Superavit por donación	756	929	23.0%	174	71
Utilidad (pérdida) integral	1,258	9,319	641.0%	8,062	708
Resultados acumulados	(125,716)	(287,679)	128.8%	(161,963)	(21,840)
De ejercicios anteriores	(145,665)	(261,840)	79.8%	(116,175)	(19,878)
Del ejercicio	19,948	(25,839)	-229.5%	(45,788)	(1,962)

\*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 2008 y 2009 están expresadas 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 al 30 de junio de 2009 de Ps. 13.1722 = 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 cifras pueden no coincidir por redondeo.

<sup>12</sup> Como consecuencia de la eliminación del esquema PIDIREGAS, durante el segundo trimestre de 2009 se realizaron reclasificaciones para efectos de presentación en aportaciones al patrimonio y en los efectos de conversión dentro de la utilidad (pérdida) integral.

## Estado de flujo de efectivo

<b>Actividades de operación</b>	En el primer semestre de 2009 el flujo neto de efectivo generado por las actividades de operación fue Ps. 81.2 miles de millones (US\$5.9 miles de millones). Esto se debió básicamente a menores impuestos, derechos y aprovechamientos pagados.
<b>Actividades de inversión</b>	El flujo neto de efectivo utilizado para actividades de inversión fue de Ps. 93.7 miles de millones (US\$6.8 miles de millones). Esto es resultado de incrementos en el activo fijo.
<b>Actividades de financiamiento</b>	El flujo neto de efectivo generado por actividades de financiamiento fue de Ps. 55.7 miles de millones (US\$4.0 miles de millones).
<b>Efectivo y valores de inmediata realización</b>	Como resultado, en el primer semestre de 2009 hubo una acumulación de efectivo y valores de inmediata realización de Ps. 43.2 miles de millones.

## Actividades de inversión y financiamiento

### Actividades de inversión

**2009** En 2009 PEMEX espera invertir aproximadamente Ps. 251.2 miles de millones. La distribución estimada es la siguiente:

- Ps. 219.5 miles de millones a exploración y producción<sup>13</sup>;
- Ps. 23.8 miles de millones a refinación;
- Ps. 4.5 miles de millones a gas y petroquímica básica;
- Ps. 2.5 miles de millones a petroquímica; y
- Ps. 0.9 miles de millones a Petróleos Mexicanos.

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

### Actividades de financiamiento

#### **Captación 2T09**

El 3 de abril de 2009 Petróleos Mexicanos emitió Certificados Bursátiles por Ps. 10 miles de millones de pesos en dos tramos:

- Ps. 6.0 miles de millones con vencimiento en marzo de 2012 a TIIE a 28 días más 90 puntos base; y
- Ps. 4.0 miles de millones con vencimiento en marzo de 2016 a 9.15% pagadero semestralmente.

Adicionalmente, el 22 de mayo de 2009 se realizó la reapertura de ambos tramos por los montos siguientes:

- Ps. 6.5 miles de millones con vencimiento en marzo de 2012, y
- Ps. 3.5 miles de millones vencimiento en marzo de 2016.

Las emisiones descritas están incluidas en el programa de Certificados Bursátiles autorizado por la Comisión Nacional Bancaria y de Valores el 30 de marzo de 2009.

El 2 de junio de 2009 Petróleos Mexicanos emitió bonos por £350 millones a 13 años con cupón de 8.25% pagadero anualmente y vencimiento en junio de 2022.

El 18 de junio de 2009 Petróleos Mexicanos formalizó un préstamo bancario por Ps. 6,750 millones de pesos con vencimiento en junio de 2011.

#### **Manejo de liquidez 2T09**

El monto utilizado al 30 de junio de 2009 de la línea de crédito sindicada contratada el 15 de septiembre de 2007 es de US\$2.5 miles de millones.

<sup>13</sup> Incluye inversión no capitalizable en mantenimiento.

## Deuda

**Total** Al 30 de junio de 2009 la deuda total consolidada valuada en dólares, incluyendo intereses devengados, disminuyó 3.8% en comparación con el cierre del primer semestre de 2008, de US\$48.8 a US\$47.0 miles de millones. Sin embargo, la deuda total consolidada valuada en pesos aumentó 22.9%, a Ps. 618.5 miles de millones (US\$47.0 miles de millones).<sup>14</sup>

- La deuda con vencimientos menores a 12 meses fue de Ps. 101.9 miles de millones (US\$7.7 miles de millones).
- La deuda total de largo plazo fue de Ps. 516.6 miles de millones (US\$39.2 miles de millones).

La deuda total como porcentaje de la suma del pasivo total y del patrimonio fue 46.8%, al 30 de junio de 2009.

**Neta** La deuda neta total, o la diferencia entre deuda total y efectivo más valores de inmediata realización, aumentó 20.8%, a Ps. 461.1 miles de millones (US\$35.0 miles de millones).

<b>Cuadro 21</b>					
<b>Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias</b>					
<b>Deuda consolidada total* **</b>					
	Al 30 de junio de				2009 (US\$MM)
	2008 (Ps. MM)	2009	Variación	2009	
<b>Deuda total</b>	<b>503,317</b>	<b>618,522</b>	<b>22.9%</b>	<b>115,205</b>	<b>46,957</b>
Corto plazo	84,216	101,919	21.0%	17,704	7,737
Largo plazo	419,101	516,602	23.3%	97,501	39,219
Efectivo y valores de inmediata realización	121,574	157,422	29.5%	35,848	11,951
<b>Deuda neta total</b>	<b>381,742</b>	<b>461,099</b>	<b>20.8%</b>	<b>79,357</b>	<b>35,005</b>

\*Cifras indicativas de 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 2008 y 2009 están expresadas 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 al 30 de junio de 2009 de Ps.13.1722 = 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 cifras pueden no coincidir por redondeo.

<sup>14</sup> 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)
<b>Deuda en pesos</b>	<b>124,677</b>	<b>9,465</b>
2009	15,023	1,141
enero - junio 2010	15,013	1,140
julio 2010 - junio 2011	16,722	1,269
julio 2011 - junio 2012	22,800	1,731
julio 2012 - junio 2013	14,887	1,130
julio 2013 en adelante	40,232	3,054
<b>Deuda en otras monedas</b>	<b>493,844</b>	<b>37,491</b>
2009	26,772	2,032
enero - junio 2010	45,111	3,425
julio 2010 - junio 2011	70,063	5,319
julio 2011 - junio 2012	39,332	2,986
julio 2012 - junio 2013	60,450	4,589
julio 2013 en adelante	252,117	19,140
<b>Deuda total</b>	<b>618,522</b>	<b>46,957</b>

\*Cifras indicativas de 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 2008 y 2009 están expresadas 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 al 30 de junio de 2009 de Ps.13.1722 = 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 cifras 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**

	<u>2008</u>	Al 30 de junio de		<u>Variación</u>
		<u>2009</u>	<u>(Años)</u>	
Dólares de E.U.A.	4.1	4.5	0.4	
Pesos mexicanos	1.7	1.8	0.1	
Euros	2.9	2.7	(0.3)	
Yenes	1.1	0.6	(0.5)	
<b>Total</b>	<b>3.5</b>	<b>3.9</b>	<b>0.41</b>	

Nota: Las cifras 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 2009 aproximadamente 50.6% de la exposición de la deuda de PEMEX fue a tasa fija y el 49.4% restante a tasa flotante.

**Exposición de la deuda**

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

**Cuadro 24**  
**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Exposición de la deuda<sup>(1)</sup>**

			Al 30 de junio de			
	2008	2009	2008	2009	2008	2009
	Por moneda		Porcentaje		A tasa flotante	
			A tasa fija			
Dólares de E.U.A.	76.1%	79.9%	56.6%	52.1%	43.4%	47.9%
Pesos mexicanos	23.8%	20.1%	44.2%	44.8%	55.8%	55.2%
Euros	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Yenes	0.07%	0.04%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
<b>Total</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>53.7%</b>	<b>50.6%</b>	<b>46.3%</b>	<b>49.4%</b>

(1) No considera intereses devengados.  
Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Valuación a mercado**

Los siguientes cuadros presentan el monto cubierto y la valuación a mercado de los instrumentos financieros derivados de PEMEX.

**Cuadro 25**  
**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Monto nominal de instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos\***

			Al 30 de junio de			
	2008	2009	Variación	2009		
	(Ps. MM)			(US\$MM)		
Swaps de tasa de interés	18,952	16,251	-14.3%	(2,701)	1,234	
Swaps de moneda	49,528	72,749	46.9%	23,221	5,523	
Swaps de moneda extinguidos	26,722	34,151	27.8%	7,429	2,593	
Swaps de activos <sup>(1)</sup>	14,527	19,147	31.8%	4,620	1,454	
<b>Total</b>	<b>109,729</b>	<b>142,298</b>	<b>29.7%</b>	<b>32,569</b>	<b>10,803</b>	

\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaletante al 30 de junio de 2009 de Ps. 13.1722= 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 swaps de activos incluyen opciones sobre acciones de Repsol YPF, S.A.

**Cuadro 26**  
**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Valuación a mercado de instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos\***

			Al 30 de junio de			
	2008	2009	Variación	2009		
	(Ps. MM)			(US\$MM)		
Swaps de tasa de interés	(824)	(1,637)	98.7%	(813)	(124)	
Swaps de moneda	4,407	4,569	3.7%	162	347	
Swaps de moneda extinguidos	2,822	2,384	-15.5%	(439)	181	
Swaps de activos <sup>(1)</sup>	(2,188)	(1,345)	-38.6%	844	(102)	
<b>Total</b>	<b>4,216</b>	<b>3,971</b>	<b>-5.8%</b>	<b>(246)</b>	<b>301</b>	

\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaletante al 30 de junio de 2009 de Ps. 13.1722= 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 swaps de activos incluyen opciones sobre acciones de Repsol YPF, S.A.

**Cuadro 27**

<b>Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias</b>				
<b>Volumen asociado a instrumentos financieros derivados de gas natural</b>				
	<u>2008</u>	<u>Al 30 de junio de</u> <u>2009</u>	<u>Variación</u>	
	<u>(MMBTU)</u>			
Swaps largos	50,266,887	184,119,243	266.3%	133,852,356
Swaps cortos	(50,310,993)	(184,099,195)	265.9%	(133,788,202)
Opciones largas	91,872,988	62,712,481	-31.7%	(29,160,507)
Opciones cortas	(91,921,423)	(62,721,727)	-31.8%	29,199,696
<b>Total</b>	<b>(92,541)</b>	<b>10,803</b>	<b>-111.7%</b>	<b>103,344</b>

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Cuadro 28**

<b>Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias</b>					
<b>Valuación a mdo. de instrumentos financieros derivados de gas natural</b>					
	<u>2008</u>	<u>Al 30 de junio de</u> <u>2009</u>	<u>Variación</u>		<u>2009</u>
		<u>(Ps. MM)</u>			<u>(US\$MM)</u>
Swaps largos	1,126.6	(7,939.9)	-804.8%	(9,066.4)	(602.8)
Swaps cortos	(1,113.0)	8,172.8	-834.3%	9,285.9	620.5
Opciones largas	1,686.3	610.4	-63.8%	(1,075.9)	46.3
Opciones cortas	(1,686.4)	(610.1)	-63.8%	1,076.2	(46.3)
<b>Total</b>	<b>13.5</b>	<b>233.3</b>	<b>1624.3%</b>	<b>219.7</b>	<b>17.7</b>

\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaletante al 30 de junio de 2009 de Ps. 13.1722= 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 cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Cuadro 29**

<b>Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias</b>					
<b>Volumen asociado a instrumentos financieros derivados de petrolíferos</b>					
	<u>2008</u>	<u>Al 30 de junio de</u> <u>2009</u>	<u>Variación</u>		
		<u>(MMb)</u>			
<b>Total</b>		<b>9.2</b>	<b>9.3</b>	<b>1.1%</b>	<b>0.1</b>

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Cuadro 30**

<b>Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias</b>						
<b>Valuación a mdo. de instrumentos financieros derivados de petrolíferos*</b>						
	<u>2008</u>	<u>Al 30 de junio de</u> <u>2009</u>	<u>Variación</u>		<u>2009</u>	
		<u>(Ps. MM)</u>			<u>(US\$MM)</u>	
<b>Total</b>		<b>(93.5)</b>	<b>(25.7)</b>	<b>-72.5%</b>	<b>67.8</b>	<b>(1.9)</b>

\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaletante al 30 de junio de 2009 de Ps. 13.1722= 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 cifras pueden no coincidir por redondeo.

### Registro de instrumentos derivados financieros

Los instrumentos derivados financieros se registran a valor justo o valor razonable en los estados financieros, de conformidad con la NIF C-10 "Instrumentos financieros derivados y operaciones de cobertura". Sin embargo, algunos de estos instrumentos no cumplen con los requerimientos de las normas contables para ser designados como operaciones de cobertura, no obstante que los flujos de efectivo generados por estos instrumentos son compensados por los flujos generados por las posiciones a las cuales se encuentran asociados.

## Otros aspectos relevantes

### Consejo de Administración y Comités Ejecutivos

El 14 de mayo de 2009 se instaló el Consejo de Administración de PEMEX, al cual se incorporaron cuatro consejeros profesionales conforme a Ley de Petróleos Mexicanos:

- C.P. José Fortunato Álvarez Enríquez
- Dr. Héctor Moreira Rodríguez
- Dr. Rogelio Gasca Neri
- Dr. Fluvio César Ruiz Alarcón

Asimismo, en la misma fecha se incorporó como consejero propietario al C.P. Salvador Vega Casilla, Secretario de la Función Pública y se ratificaron al Lic. Alejandro Flemming Kauffman, Jefe de la Unidad de Asuntos Jurídicos de la Secretaría de Energía, como Secretario de Consejo y al Lic. Raoul Capdevielle Orozco, Secretario Técnico de la Dirección General de PEMEX, como Prosecretario.

Adicionalmente se instalaron los siete comités ejecutivos de apoyo al Consejo de Administración de PEMEX:

- Auditoría y Evaluación del Desempeño
- Transparencia y Rendición de Cuentas
- Remuneraciones
- Comité de Estrategia e Inversiones
- Adquisiciones, Arrendamientos, Obras y Servicios
- Desarrollo e Investigación Tecnológica
- Medio Ambiente y Desarrollo Sustentable

### Convenios de colaboración

El 11 de mayo de 2009 Pemex-Petroquímica firmó un convenio de colaboración con la Universidad Autónoma del Estado de México para la ejecución de actividades en materia de investigación, ingeniería, medio ambiente y tecnología. En particular, el convenio impulsará (i) la producción de polímeros amigables con el medio ambiente; (ii) la creación de productos químicos y el desarrollo de procesos industriales que contribuyen a preservar la ecología; y (iii) la modernización tecnológica de Pemex-Petroquímica. El convenio tiene una vigencia de tres años renovable por periodos similares.

El 12 de mayo de 2009 PEMEX y la Cámara Nacional de la Industria de la Construcción (CMIC) renovaron el convenio para el funcionamiento de la Comisión Mixta Nacional PEMEX-CMIC. Sus objetivos son (i) promover el desarrollo de infraestructura petrolera; (ii) establecer una relación de colaboración con las empresas afiliadas a la CMIC; y (iii) contribuir a mejorar los procesos de contratación y ejecución de las obras de PEMEX.

### Reconocimientos

El 4 de junio de 2009 PEMEX dio a conocer su Informe de Responsabilidad Social 2008, recibiendo por segundo año consecutivo la más alta calificación (A+) en revelación de información por parte de la organización *Global Reporting Initiative* (GRI). Además de PEMEX, sólo un par de empresas petroleras a nivel global recibieron la misma calificación.



**Esquema de precios de gas natural**

De conformidad con la instrucción del Ejecutivo Federal, el Consejo de Administración de Pemex-Gas y Petroquímica Básica aprobó una reducción de 10% en el precio del gas natural aplicable a usuarios residenciales en aquellos meses en que su consumo sea menor al promedio doméstico del mes pico registrado en 2008 en su zona geográfica de distribución. Los distribuidores deberán consignar en las facturas que emitan el monto de la reducción correspondiente. Este descuento será vigente del 1 de abril al 31 de diciembre de 2009.

**Esquema de precios de gas LP**

Mediante decreto presidencial, el 29 de diciembre de 2008 se estableció un precio ponderado de gas licuado de petróleo (gas LP) de Ps. 8.92 por kg, antes del impuesto al valor agregado (IVA) efectivo del 1 de enero al 31 de enero de 2009. Posteriormente, el 9 de enero de 2009, también por decreto presidencial, se estableció un descuento del 10% al precio de Ps. 8.92 por kg, antes del IVA, quedando en Ps. 8.03 por kg, efectivo del 1 de enero al 31 de diciembre de 2009.

El mecanismo de precios del gas LP previo a los decretos establece que éste será equivalente a la referencia internacional relevante, la de la costa norteamericana del Golfo de México, más/menos ajustes de calidad y logística.

**Contrato Colectivo del Trabajo 2009-2011**

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 23 de julio de 2009 PEMEX y el STPRM suscribieron el Contrato Colectivo de Trabajo que regirá las relaciones laborales durante el bienio 2009-2011. El acuerdo considera un aumento de 4.9% al salario y 1.5% en prestaciones vigente a partir del 1 de agosto de 2009.

## Anexo

**Cuadro A1**  
**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Producción de crudo por campos seleccionados**

	2005	2006	2007				2008				2009	
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T
	(Mbd)											
<b>Total</b>	<b>3,333</b>	<b>3,256</b>	<b>3,158</b>	<b>3,166</b>	<b>3,048</b>	<b>2,934</b>	<b>2,891</b>	<b>2,794</b>	<b>2,754</b>	<b>2,729</b>	<b>2,667</b>	<b>2,590</b>
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>2,357</b>	<b>2,205</b>	<b>2,074</b>	<b>2,111</b>	<b>2,003</b>	<b>1,885</b>	<b>1,861</b>	<b>1,770</b>	<b>1,695</b>	<b>1,658</b>	<b>1,584</b>	<b>1,481</b>
Cantarell	2,029	1,788	1,582	1,580	1,427	1,270	1,163	1,036	954	858	742	637
Akal-Nohoch	1,973	1,734	1,529	1,533	1,383	1,223	1,117	992	897	790	675	570
Chac	12	12	11	11	14	14	13	13	12	10	13	13
Ixtoc	13	14	13	11	11	12	13	12	12	12	10	12
Sihil	19	16	18	12	8	10	9	8	22	36	33	35
Kutz	12	12	12	12	11	11	11	11	11	11	11	8
Ku	203	269	310	330	328	342	360	361	359	376	379	365
Zaap	69	71	89	91	123	148	197	219	232	253	270	264
Maloob	47	54	55	64	83	91	100	114	112	125	143	159
Otros	9	23	39	47	42	34	41	41	39	45	49	56
<b>Región Marina Suroeste</b>	<b>396</b>	<b>475</b>	<b>522</b>	<b>493</b>	<b>493</b>	<b>515</b>	<b>495</b>	<b>486</b>	<b>507</b>	<b>513</b>	<b>512</b>	<b>521</b>
Chuc	103	107	96	94	82	78	76	71	68	62	67	67
Caan	98	88	75	69	69	75	66	76	68	59	52	51
Ixtal	9	47	77	50	74	73	74	56	98	102	102	105
Sinan	32	53	66	70	66	62	64	60	53	61	62	62
Bolontiku	40	57	83	93	81	89	88	78	81	69	67	85
Otros	133	146	170	177	175	200	190	202	197	214	217	223
<b>Región Sur</b>	<b>497</b>	<b>491</b>	<b>475</b>	<b>472</b>	<b>465</b>	<b>449</b>	<b>449</b>	<b>450</b>	<b>466</b>	<b>470</b>	<b>479</b>	<b>493</b>
Samaria	65	64	67	63	59	58	55	52	51	52	52	51
Jujo	50	56	53	52	51	50	46	46	47	43	40	38
Iride	50	48	46	42	40	38	37	35	35	30	28	27
Puerto Ceiba	77	54	42	41	41	40	36	33	32	29	26	26
Sen	19	22	21	27	29	29	38	37	39	48	48	44
Tecominoacán	22	29	25	24	21	20	23	24	27	28	27	25
Pijije	13	15	14	14	14	15	15	19	18	19	19	20
Cárdenas	15	18	15	14	14	13	12	12	12	14	14	12
Cunduacán	27	21	16	15	13	12	12	13	13	13	14	15
Mora	4	9	12	12	12	11	10	10	10	11	11	11
Yagual	12	11	11	13	12	10	10	9	9	8	8	8
Oxiacaque	6	8	11	12	11	11	9	8	9	7	7	5
Ogarrio	7	9	9	10	10	7	8	9	9	8	9	9
Cactus	9	8	9	9	9	9	10	10	10	10	10	9
Chinchorro	8	7	8	7	8	8	9	8	9	9	8	8
Otros	110	111	117	119	124	119	120	127	139	144	159	186
<b>Región Norte<sup>(1)</sup></b>	<b>84</b>	<b>84</b>	<b>87</b>	<b>89</b>	<b>87</b>	<b>85</b>	<b>87</b>	<b>88</b>	<b>86</b>	<b>88</b>	<b>92</b>	<b>95</b>
Poza Rica	10	10	10	10	9	9	8	7	7	8	8	7
Tajín	6	5	7	8	9	7	12	13	12	8	8	8
Arenque	9	8	8	8	8	7	6	6	7	6	6	5
Coapechapa	9	7	7	6	5	6	7	7	7	8	7	7
Agua Fria	6	7	5	4	5	6	7	6	6	7	6	6
Constituciones	5	5	5	5	4	5	5	4	4	4	4	4
Otros	38	41	46	49	48	45	44	45	43	47	54	59

<sup>(1)</sup> Producción de Chicontepec. 1T09: 28 Mbd. 2T09: 29 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**

	2005	2006	2007				2008				2009	
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T
	(MMpcd)											
<b>Total</b>	<b>4,818</b>	<b>5,356</b>	<b>5,816</b>	<b>6,033</b>	<b>6,094</b>	<b>6,285</b>	<b>6,586</b>	<b>6,861</b>	<b>6,963</b>	<b>7,260</b>	<b>7,018</b>	<b>7,029</b>
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>928</b>	<b>920</b>	<b>992</b>	<b>1,129</b>	<b>1,147</b>	<b>1,356</b>	<b>1,647</b>	<b>1,854</b>	<b>1,913</b>	<b>2,189</b>	<b>1,900</b>	<b>1,814</b>
Cantarell	759	716	782	930	925	1,124	1,383	1,586	1,634	1,897	1,579	1,457
Akal-Nohoch	720	673	740	888	873	1,069	1,335	1,553	1,595	1,853	1,535	1,413
Ixtoc	21	22	19	23	34	31	29	18	19	21	21	21
Sihil	8	10	13	10	7	12	8	4	9	14	13	14
Kutz	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4
Chac	5	5	5	5	6	6	6	6	5	4	5	5
Ku	103	141	146	138	147	153	161	153	159	164	178	211
Otros	65	63	64	61	75	79	103	114	120	128	143	147
<b>Región Marina Suroeste</b>	<b>655</b>	<b>856</b>	<b>985</b>	<b>940</b>	<b>1,010</b>	<b>1,035</b>	<b>991</b>	<b>1,016</b>	<b>1,046</b>	<b>1,038</b>	<b>1,067</b>	<b>1,141</b>
Caan	206	185	171	159	200	212	188	227	209	179	163	180
Sinan	80	123	140	152	144	141	130	110	90	116	120	127
May	24	85	135	121	152	165	173	229	206	215	254	278
Ixtal	13	86	143	99	151	147	152	113	200	202	202	208
Chuc	113	115	107	107	93	84	82	78	75	68	74	76
Bolontiku	40	57	83	93	81	89	88	78	81	69	67	85
Otros	176	188	210	227	212	224	213	207	213	219	221	241
<b>Región Sur</b>	<b>1,400</b>	<b>1,352</b>	<b>1,365</b>	<b>1,392</b>	<b>1,378</b>	<b>1,277</b>	<b>1,364</b>	<b>1,419</b>	<b>1,492</b>	<b>1,525</b>	<b>1,540</b>	<b>1,547</b>
Iride	93	106	108	116	104	96	92	93	108	106	108	105
Samaría	88	78	107	101	88	89	83	83	83	92	100	87
Narvæz	0	30	87	83	82	85	88	90	101	100	93	99
Cunduacán	88	97	85	80	61	58	60	66	59	62	59	64
Sen	47	56	54	71	73	75	90	106	117	146	150	128
Muspac	115	84	76	74	75	24	61	65	53	49	43	43
Giraldas	74	63	60	61	62	62	70	70	71	70	68	67
Jujo	54	57	58	57	53	57	63	66	61	73	64	67
Oxiacaque	13	15	32	41	62	74	77	76	81	54	42	29
Copano	65	55	50	49	47	48	44	42	40	38	36	35
Pijije	37	42	42	41	37	38	36	43	44	47	51	52
Tizón	28	29	31	36	42	40	33	32	54	75	78	95
Catedral	74	55	44	44	40	11	20	22	18	17	15	10
Puerto Ceiba	51	37	29	29	29	29	27	25	24	22	19	19
José Colomo	35	30	29	30	29	28	28	26	26	25	24	24
Tecominoacán	34	40	28	30	28	26	29	27	29	31	29	26
Cárdenas	33	38	31	25	26	28	26	25	27	30	27	22
Costero	-	11	18	12	43	18	40	52	81	70	105	112
Otros	436	412	412	432	462	444	478	500	540	507	537	571
<b>Región Norte<sup>(1)</sup></b>	<b>1,835</b>	<b>2,228</b>	<b>2,475</b>	<b>2,572</b>	<b>2,559</b>	<b>2,616</b>	<b>2,583</b>	<b>2,572</b>	<b>2,512</b>	<b>2,509</b>	<b>2,511</b>	<b>2,526</b>
Lizamba	103	152	235	233	225	279	303	307	297	296	288	268
Arquimia	-	113	195	219	198	195	167	129	101	79	63	64
Apertura	52	143	168	181	157	175	176	158	138	126	109	94
Culebra	172	168	154	160	167	170	165	145	139	138	118	116
Velero	50	71	105	112	124	111	94	86	82	83	83	89
Cuitláhuac	116	117	100	100	96	91	91	84	84	78	79	82
Arcabuz	65	77	97	88	95	98	104	95	85	82	81	87
Lankahuasa	-	51	104	101	83	79	72	66	61	57	50	52
Fundador	50	95	87	84	89	86	77	83	78	70	72	62
Vistoso	117	117	100	90	66	64	60	54	45	37	27	21
Arcos	92	96	69	67	60	61	55	62	53	50	47	44
Papán	-	-	-	14	98	115	129	197	256	262	258	242
Cañón	53	54	50	53	53	53	49	44	45	37	34	30
Otros	892	921	968	1,043	1,109	1,119	1,135	1,231	1,275	1,356	1,439	1,495

<sup>(1)</sup> Producción de Chicontepec. 1T09: 81 MMpcd. 2T09: 83 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>2008</u>	<u>2009</u>	<u>Variación</u>		<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>Variación</u>	
<b>Producción</b>								
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,960	3,807	-3.9%	(153)	3,998	3,836	-4.0%	(162)
Total de crudo (Mbd)	2,794	2,590	-7.3%	(203)	2,843	2,628	-7.5%	(214)
Total de gas equivalente (Mbpced) <sup>(1)</sup>	1,167	1,217	4.3%	50	1,155	1,207	4.5%	52
De crudo en zonas marinas / Total de crudo	81.5%	78.0%	-3.4%		81.8%	78.7%	-3.1%	

(1) Incluye condensados.

Nota: Las cifras 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				2009 (US\$MM)
	2008 (Ps. MM)	2009	Variación		
<b>Activo circulante</b>	<b>431,470</b>	<b>407,196</b>	<b>-5.6%</b>	<b>(24,275)</b>	<b>30,913</b>
Efectivo y valores de inmediata realización	121,574	157,422	29.5%	35,848	11,951
Cuentas, documentos por cobrar y otros -neto-	193,382	172,528	-10.8%	(20,854)	13,098
Inventarios	116,515	77,246	-33.7%	(39,269)	5,864
de productos	112,386	72,765	-35.3%	(39,621)	5,524
de materiales	4,128	4,480	8.5%	352	340
<b>Inversiones en acciones y valores de subsidiarias y asociadas que no consolidan</b>	<b>34,243</b>	<b>10,508</b>	<b>-69.3%</b>	<b>(23,734)</b>	<b>798</b>
<b>Propiedades, mobiliario y equipo</b>	<b>817,201</b>	<b>892,468</b>	<b>9.2%</b>	<b>75,267</b>	<b>67,754</b>
<b>Otros activos, neto</b>	<b>10,048</b>	<b>10,325</b>	<b>2.8%</b>	<b>277</b>	<b>784</b>
<b>Total activo</b>	<b>1,292,962</b>	<b>1,320,496</b>	<b>2.1%</b>	<b>27,534</b>	<b>100,249</b>
<b>Pasivo de corto plazo</b>	<b>229,227</b>	<b>227,648</b>	<b>-0.7%</b>	<b>(1,579)</b>	<b>17,282</b>
Deuda de corto plazo <sup>(1)</sup>	84,216	101,919	21.0%	17,704	7,737
Proveedores	34,410	38,842	12.9%	4,432	2,949
Cuentas, documentos por pagar y otros -neto-	34,482	40,749	18.2%	6,267	3,094
Impuestos, derechos y aprovechamientos por pagar	76,120	46,139	-39.4%	(29,981)	3,503
<b>Pasivo de largo plazo</b>	<b>936,114</b>	<b>1,088,351</b>	<b>16.3%</b>	<b>152,237</b>	<b>82,625</b>
Deuda de largo plazo <sup>(1)</sup>	419,101	516,602	23.3%	97,501	39,219
Reserva para beneficios a empleados	458,523	523,815	14.2%	65,292	39,767
Reserva para actividades de abandono, desmantelamientos, provisiones, créditos diversos y otros	52,140	41,017	-21.3%	(11,123)	3,114
Impuestos diferidos	6,351	6,917	8.9%	566	525
<b>Total pasivo</b>	<b>1,165,342</b>	<b>1,315,999</b>	<b>12.9%</b>	<b>150,658</b>	<b>99,907</b>
<b>Total patrimonio</b>	<b>127,620</b>	<b>4,497</b>	<b>-96.5%</b>	<b>(123,123)</b>	<b>341</b>
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>1,292,962</b>	<b>1,320,496</b>	<b>2.1%</b>	<b>27,535</b>	<b>100,249</b>

\*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 2008 y 2009 están expresadas 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 al 30 de junio de 2009 de Ps. 13.1722 = 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

(1) Incluye deuda documentada de Petróleos Mexicanos, el Pemex Project Funding Master Trust, el Fideicomiso Irrevocable de Administración F/163, Pemex Finance Ltd., P.M.I. Trading, Ltd. y Repcon Lux, S.A.

Nota: Las cifras 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					
	2008 (Ps. MM)	2009	Variación	2009 (US\$MM)	2008 (Ps. MM)	2009	Variación	2009 (US\$MM)		
<b>Ventas totales</b>	<b>372,479</b>	<b>259,519</b>	<b>-30.3%</b>	<b>(112,960)</b>	<b>19,438</b>	<b>694,824</b>	<b>485,911</b>	<b>-30.1%</b>	<b>(208,914)</b>	<b>35,058</b>
En el país	178,143	140,162	-21.3%	(37,981)	10,498	341,626	273,144	-20.0%	(68,481)	19,707
De exportación	193,176	118,001	-38.9%	(75,174)	8,838	350,871	210,021	-40.1%	(140,850)	15,153
Ingresos por servicios	1,160	1,356	16.8%	195	102	2,328	2,746	18.0%	418	198
<b>Costo de ventas<sup>(1)</sup></b>	<b>155,024</b>	<b>116,089</b>	<b>-25.1%</b>	<b>(38,935)</b>	<b>8,695</b>	<b>278,606</b>	<b>227,035</b>	<b>-18.5%</b>	<b>(51,572)</b>	<b>16,380</b>
<b>Rendimiento bruto</b>	<b>217,455</b>	<b>143,430</b>	<b>-34.0%</b>	<b>(74,025)</b>	<b>10,743</b>	<b>416,218</b>	<b>258,876</b>	<b>-37.8%</b>	<b>(157,342)</b>	<b>18,678</b>
<b>Gastos generales<sup>(1)</sup></b>	<b>26,556</b>	<b>22,477</b>	<b>-15.4%</b>	<b>(4,079)</b>	<b>1,683</b>	<b>54,262</b>	<b>44,700</b>	<b>-17.6%</b>	<b>(9,562)</b>	<b>3,225</b>
Gastos de distribución	9,334	8,162	-12.5%	(1,171)	611	17,142	15,447	-9.9%	(1,695)	1,114
Gastos de administración	17,223	14,315	-16.9%	(2,908)	1,072	37,120	29,253	-21.2%	(7,867)	2,111
<b>Rendimiento de operación</b>	<b>190,898</b>	<b>120,953</b>	<b>-36.6%</b>	<b>(69,945)</b>	<b>9,059</b>	<b>361,956</b>	<b>214,176</b>	<b>-40.8%</b>	<b>(147,780)</b>	<b>15,453</b>
<b>Otros ingresos (gastos) -neto<sup>(2)</sup></b>	<b>59,082</b>	<b>15,398</b>	<b>-73.9%</b>	<b>(43,684)</b>	<b>1,153</b>	<b>94,073</b>	<b>12,515</b>	<b>-86.7%</b>	<b>(81,557)</b>	<b>903</b>
<b>Resultado integral de financiamiento</b>	<b>(6,485)</b>	<b>10,190</b>		<b>16,675</b>	<b>763</b>	<b>(7,380)</b>	<b>(10,081)</b>		<b>(2,701)</b>	<b>(727)</b>
<b>Participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas</b>	<b>4,887</b>	<b>(383)</b>		<b>(5,270)</b>	<b>(29)</b>	<b>4,627</b>	<b>(553)</b>		<b>(5,180)</b>	<b>(40)</b>
<b>Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos</b>	<b>248,382</b>	<b>146,158</b>	<b>-41.2%</b>	<b>(102,224)</b>	<b>10,947</b>	<b>453,276</b>	<b>216,058</b>	<b>-52.3%</b>	<b>(237,219)</b>	<b>15,588</b>
<b>Impuestos, derechos y aprovechamientos</b>	<b>231,687</b>	<b>145,000</b>	<b>-37.4%</b>	<b>(86,686)</b>	<b>10,860</b>	<b>433,328</b>	<b>241,897</b>	<b>-44.2%</b>	<b>(191,431)</b>	<b>17,453</b>
<b>Rendimiento neto</b>	<b>16,696</b>	<b>1,158</b>	<b>-93.1%</b>	<b>(15,538)</b>	<b>87</b>	<b>19,948</b>	<b>(25,839)</b>		<b>(45,788)</b>	<b>(1,864)</b>

\*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

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio promedio del segundo trimestre de 2009 y del primer semestre de 2009 de Ps. 13.8602 = US\$1.00, respectivamente. 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 para obligaciones laborales.

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

Nota: Las cifras 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	2009	Variación	2008	2009	Variación	2009
<b>Razones del estado de resultados consolidado</b>							
Costo de ventas / Ventas totales	41.6%	44.7%	3.1%	40.1%	46.7%	6.6%	
Depreciación / Costo de ventas y Gastos generales	10.6%	13.9%	3.3%	12.1%	15.7%	3.6%	
Rendimiento de operación / Ventas totales	51.3%	46.6%	-4.6%	52.1%	44.1%	-8.0%	
Impuestos, derechos y aprovechamientos / Ventas totales	62.2%	55.9%	-6.3%	62.4%	49.8%	-12.6%	
<b>Razones del estado de situación financiera consolidado</b>							
Capital de trabajo (Ps. MM) <sup>(1)</sup>				202,243	179,547	-11.2%	(22,696)
Propiedades, mobiliario y equipo / Total activo				63.2%	67.6%	4.4%	
Deuda total / Pasivo total y patrimonio				38.9%	46.8%	7.9%	
<b>Razones de resultados de Pemex - Exploración y Producción</b>							
Ventas / Producción total de hidrocarburos (Ps. / bpce)				836.9	508.1	-39.3%	(328.7)
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)				684.0	337.3	-50.7%	(346.7)
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)				79.6	(22.4)	-128.2%	(102.1)
Impuestos, derechos y aprovechamientos / Rendimiento de operación				85.9%	100.6%	14.7%	

\*Cifras indicativas de 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 2008 y 2009 están expresadas en términos nominales.

(1) Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 30 de junio de 2009 de Ps.13.1722 = 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.

(2) Activo circulante menos pasivo de corto plazo.

(3) Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio promedio del segundo trimestre de 2009 y del primer semestre de 2009 de Ps.13.3513 = US\$1.00 y de Ps.13.8602 = US\$1.00, respectivamente. 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: bpce representa barriles de petróleo crudo equivalente.

## Cuadro A7

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias  
Estado de flujo de efectivo (método indirecto)\* \*\*

	2008	2009	Variación		(US\$MM)
	(Ps. MM)				
<b>Actividades de operación</b>					
<b>Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos pagados<sup>(1)</sup></b>	<b>453,276</b>	<b>219,530</b>	<b>-51.6%</b>	<b>(233,747)</b>	<b>15,839</b>
<i>Partidas sin impacto en el efectivo</i>	<i>74,933</i>	<i>50,267</i>	<i>-32.9%</i>	<i>(24,665)</i>	<i>3,627</i>
<i>Partidas relacionadas con actividades de inversión</i>	<i>35,721</i>	<i>46,986</i>	<i>31.5%</i>	<i>11,265</i>	<i>3,390</i>
Depreciación y amortización	40,131	42,568	6.1%	2,436	3,071
Utilidad o (pérdida) en venta de inmuebles, maquinaria y equipo	61	-	-100.0%	(61)	-
Participación en asociadas y negocios conjuntos	(4,628)	553	-111.9%	5,180	40
Otras partidas	156	3,866	2376.5%	3,710	279
<i>Partidas relacionadas con actividades de financiamiento</i>	<i>(11,215)</i>	<i>(23,887)</i>	<i>113.0%</i>	<i>(12,672)</i>	<i>(1,723)</i>
Intereses devengados	3,021	15,083	399.4%	12,062	1,088
Otras partidas	(14,235)	(38,970)	173.8%	(24,735)	(2,812)
<b>Flujo derivado del resultado antes de impuestos a la utilidad</b>	<b>552,716</b>	<b>292,896</b>	<b>-47%</b>	<b>(259,819)</b>	<b>21,132</b>
Cuentas por cobrar	(28,961)	9,702	-133.5%	38,663	700
Inventarios	(23,371)	(11,774)	-49.6%	11,597	(849)
Otras cuentas por cobrar y otros activos	326	5,982	1737.2%	5,656	432
Proveedores	(728)	3,460	-575.1%	4,188	250
Otros pasivos	(13,589)	(3,149)	76.8%	10,439	(227)
Impuestos, derechos y aprovechamientos pagados	(503,802)	(215,903)	57.1%	287,899	(15,577)
<b>Flujo generado (utilizado) en la operación</b>	<b>(570,126)</b>	<b>(211,683)</b>	<b>-62.9%</b>	<b>358,443</b>	<b>(15,273)</b>
<b>Flujo neto de efectivo de actividades de operación</b>	<b>(17,410)</b>	<b>81,214</b>	<b>-566%</b>	<b>98,623</b>	<b>5,859</b>
<b>Actividades de inversión</b>					
Inmuebles, planta y equipo	(50,298)	(93,794)	86.5%	(43,496)	(6,767)
Otras inversiones con carácter permanente	3,448	116	-96.6%	(3,332)	8
Otras partidas	90	-	-100.0%	(90)	-
<b>Flujo neto de efectivo de actividades de inversión</b>	<b>(46,759)</b>	<b>(93,678)</b>	<b>100.3%</b>	<b>(46,919)</b>	<b>(6,759)</b>
<b>Efectivo excedente (requerido) para aplicar en actividades de financiamiento</b>	<b>(64,169)</b>	<b>(12,465)</b>	<b>(1)</b>	<b>51,705</b>	<b>(899)</b>
<b>Actividades de financiamiento</b>					
Financiamiento bancario	36,795	9,955	-72.9%	(26,841)	718
Financiamiento bursátil	48,954	76,423	56.1%	27,469	5,514
Amortización de financiamiento bancario	(47,223)	(16,981)	-64.0%	30,242	(1,225)
Amortización de financiamiento bursátil	(24,873)	(13,699)	-44.9%	11,175	(988)
Aportaciones para futuros aumentos de capital	5,082	(35)	-100.7%	(5,117)	(3)
Otras partidas	(3,988)	-	-100.0%	3,988	-
<b>Flujo neto de efectivo de actividades de financiamiento</b>	<b>14,746</b>	<b>55,663</b>	<b>277.5%</b>	<b>40,917</b>	<b>4,016</b>
<b>Incremento en efectivo y valores de inmediata realización</b>	<b>(49,423)</b>	<b>43,198</b>	<b>-187.4%</b>	<b>92,621</b>	<b>3,117</b>
<b>Efectivo y valores de inmediata realización al inicio del ejercicio</b>	<b>170,997</b>	<b>114,224</b>	<b>-33.2%</b>	<b>(56,773)</b>	<b>8,241</b>
<b>Efectivo y valores de inmediata realización al final del ejercicio</b>	<b>121,574</b>	<b>157,422</b>	<b>29.5%</b>	<b>35,848</b>	<b>11,358</b>

\*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 2008 y 2009 están expresadas en términos nominales.

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio promedio del primer semestre de 2009 de Ps.13.8602 = 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) Se parte del rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos pagados, más no devengados como se presenta en el estado de resultados.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.



## Cuadro A8

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias

Contribución de los Organismos Subsidiarios a los estados financieros\*

Cifras en millones de pesos

	<u>Exploración y Producción</u>	<u>Refinación</u>	<u>Gas y Petroquímica Básica</u>	<u>Petroquímica</u>	<u>Compañías Subsidiarias y Corporativo</u>	<u>Eliminaciones entre entidades</u>	<u>Total</u>
<b>Del 1 de enero al 30 de junio de 2009</b>				(Ps. MM)			
<b>Ventas totales</b>	<b>352,787</b>	<b>237,619</b>	<b>86,224</b>	<b>25,200</b>	<b>320,128</b>	<b>(536,047)</b>	<b>485,911</b>
Clientes externos	-	208,399	55,932	8,813	210,021	-	483,165
Intersegmentos	352,787	27,484	30,292	16,386	108,538	(535,487)	-
Ingresos por servicios	-	1,736	-	-	1,569	(560)	2,746
Rendimiento bruto	249,450	653	6,334	(4,773)	27,669	(20,455)	258,876
<b>Rendimiento de operación</b>	<b>234,149</b>	<b>(20,077)</b>	<b>298</b>	<b>(9,994)</b>	<b>9,588</b>	<b>212</b>	<b>214,176</b>
Resultado integral de financiamiento	(13,834)	(5,731)	1,097	83	13,874	(5,570)	(10,081)
Depreciación y amortización	35,483	4,436	1,760	567	322	-	42,568
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	16,441	16,225	3,628	4,489	7,403	-	48,185
Impuestos, derechos y aprovechamientos	235,612	1,310	748	134	4,094	-	241,897
<b>Rendimiento neto</b>	<b>(15,576)</b>	<b>(21,429)</b>	<b>1,204</b>	<b>(9,843)</b>	<b>(11,884)</b>	<b>31,688</b>	<b>(25,840)</b>
<b>Al 30 de junio de 2009</b>							
Activo circulante	763,275	210,640	90,564	55,773	1,119,632	(1,832,688)	407,196
Inversiones en acciones y valores	540	157	1,516	-	328,769	(320,473)	10,508
Propiedades, mobiliario y equipo	648,874	179,211	41,670	16,526	9,161	(2,975)	892,468
Altas de activo fijo	76,868	15,633	394	1,002	640	-	94,538
<b>Total activo</b>	<b>1,413,524</b>	<b>392,146</b>	<b>134,009</b>	<b>72,614</b>	<b>1,965,404</b>	<b>(2,657,201)</b>	<b>1,320,496</b>
Pasivo de corto plazo	469,396	210,538	32,575	7,724	910,474	(1,403,059)	227,648
Reserva para beneficios a empleados	181,475	178,465	44,880	49,644	69,352	-	523,815
<b>Total pasivo</b>	<b>1,156,200</b>	<b>435,195</b>	<b>85,123</b>	<b>58,439</b>	<b>1,909,354</b>	<b>(2,328,311)</b>	<b>1,315,999</b>
<b>Patrimonio</b>	<b>257,324</b>	<b>(43,049)</b>	<b>48,887</b>	<b>14,175</b>	<b>56,050</b>	<b>(328,891)</b>	<b>4,497</b>
<b>Del 1 de enero al 30 de junio de 2008</b>							
<b>Ventas totales</b>	<b>608,887</b>	<b>270,362</b>	<b>141,417</b>	<b>41,325</b>	<b>518,517</b>	<b>(885,683)</b>	<b>694,824</b>
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	-	1,785	-	-	903	(361)	2,328
Rendimiento bruto	513,998	(106,778)	7,327	(4,088)	25,685	(19,927)	416,218
<b>Rendimiento de operación</b>	<b>497,639</b>	<b>(129,579)</b>	<b>1,843</b>	<b>(11,510)</b>	<b>4,483</b>	<b>(920)</b>	<b>361,956</b>
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 neto del periodo de beneficios a empleados	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
<b>Rendimiento neto</b>	<b>57,945</b>	<b>(42,624)</b>	<b>2,634</b>	<b>(10,772)</b>	<b>26,586</b>	<b>(13,822)</b>	<b>19,948</b>
<b>Al 30 de junio de 2008</b>							
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
<b>Total activo</b>	<b>1,276,092</b>	<b>403,091</b>	<b>138,926</b>	<b>73,821</b>	<b>2,532,879</b>	<b>(3,131,846)</b>	<b>1,292,962</b>
Pasivo de corto plazo	160,397	183,862	37,410	13,355	996,993	(1,162,789)	229,227
Reserva para beneficios a empleados	159,918	156,866	37,444	43,996	60,300	-	458,523
<b>Total pasivo</b>	<b>963,910</b>	<b>387,655</b>	<b>86,281</b>	<b>58,484</b>	<b>2,380,133</b>	<b>(2,711,120)</b>	<b>1,165,342</b>
<b>Patrimonio</b>	<b>312,182</b>	<b>15,436</b>	<b>52,645</b>	<b>15,337</b>	<b>152,746</b>	<b>(420,726)</b>	<b>127,620</b>

\*Cifras indicativas de 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 2008 y 2009 están expresadas en términos nominales.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

## Cuadro A9

Principales licitaciones  
Pemex-Exploración y Producción

Licitación	Importe (Ps. MM)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18575008-005-09	1,826.6	22-may-09	ESTUDIOS SISMOLÓGICOS 3D	ADJUDICADA	AMERICAN GEOPHYSICAL
18575051-045-08	1,356.3	8-abr-09	ADQUISICIÓN DE 5 EQUIPOS DE PERFORACIÓN PARA LA DIVISIÓN NORTE	ADJUDICADA	ADT PETROSERVICIOS
18575107-005-09	469.4	19-may-09	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	
1 partida	314.1			ADJUDICADA	NAVIERA BOURBON TAMAUlipAS
18575106-016-09	155.3	29-jun-09	PROCURA Y CONSTRUCCION DE GASODUCTO DE 20" X 3.4 KM. EN KMZ	ADJUDICADA	NAVIERA PETROLERA INTEGRAL
18575107-009-09	422.6	15-jun-09	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	CONDUX
1 partida	292.4			ADJUDICADA	
18575106-016-09	141.7			ADJUDICADA	MANTENIMIENTO EXPRESS MARITIMO
1 partida	150.7			ADJUDICADA	CONSTRUCCIONES INTEGRALES DEL CARMEN
18575004-010-09	289.4	8-may-09	TUBERÍA DE ACERO AL CARBONO	ADJUDICADA	
2 partidas	192.2			ADJUDICADA	TUBERIAS PROCARSA
3 partidas	97.2			ADJUDICADA	TUBERIA LAGUNA
18575111-002-09	175.0	30-jun-09	SUMINISTRO DE ACEITE LUBRICANTE	ADJUDICADA	ORGANIZACION 15
18575062-075-08	158.7	8-abr-09	CONSTRUCCIÓN Y REACONDICIONAMIENTO DE LOCALIZACIONES PARA LA PERFORACIÓN DE POZOS DE LA REGIÓN SUR	ADJUDICADA	CALZADA CONSTRUCCIONES
18575062-082-08	157.3	24-abr-09	CONSTRUCCIÓN Y SUSTITUCIÓN DE INFRAESTRUCTURA DE OLEODUCTOS Y GASODUCTOS PARA CINCO PRESIDENTES	ADJUDICADA	CONSTRUCCIONES Y RECUBRIMIENTOS INDUSTRIALES
18575062-080-08	157.1	8-abr-09	CONSTRUCCIÓN Y REACONDICIONAMIENTO DE LOCALIZACIONES PARA LA PERFORACIÓN DE POZOS DE LA REGIÓN SUR	ADJUDICADA	MAYURSE
18575062-087-08	140.9	15-abr-09	CONSTRUCCIÓN Y REACONDICIONAMIENTO DE LOCALIZACIONES PARA LA PERFORACIÓN DE POZOS DE LA REGIÓN SUR	ADJUDICADA	INDHECA GRUPO CONSTRUCTOR
18575062-081-08	135.6	17-abr-09	CONSTRUCCIÓN Y REACONDICIONAMIENTO DE LOCALIZACIONES PARA LA PERFORACIÓN DE POZOS DE LA REGIÓN SUR	ADJUDICADA	ALFA ROMERO CONSTRUCCIONES
18575107-006-09	127.2	11-may-09	SERVICIOS DE ALIMENTACIÓN Y HOTELERÍA	ADJUDICADA	INDHECA GRUPO CONSTRUCTOR
18575062-060-08	125.8	3-abr-09	CONSTRUCCIÓN DE LINEAS DE TRANSPORTE EN LA REGIÓN SUR	ADJUDICADA	SODEXHO MEXICO
18575062-074-08	121.2	3-abr-09	CONSTRUCCIÓN Y REACONDICIONAMIENTO DE LOCALIZACIONES PARA LA PERFORACIÓN DE POZOS DE LA REGIÓN SUR	ADJUDICADA	CONSTRUCCIONES Y EQUIPOS LATINOAMERICANOS
18575106-006-09		28-abr-09	SUMINISTRO, TRANSPORTE, INSTALACIÓN Y PRUEBAS DEL SISTEMA DE SEPARACIÓN REMOTA EN EL CAMPO KMZ	EN PROCESO	ALZ CONSTRUCCIONES
18575106-020-09		19-may-09	CONSTRUCCIÓN DEL GASODUCTO DE 16" CARDENAS NORTE-PAREDÓN	EN PROCESO	
18575106-019-09		19-may-09	CONSTRUCCIÓN DE PLATAFORMA RECUPERADORA DE POZOS KAMBESAH	EN PROCESO	
18575111-003-09		21-may-09	ASEGURAMIENTO DE LA INTEGRIDAD Y CONFIABILIDAD DEL SISTEMA DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS POR DUCTO DE PEP	EN PROCESO	
18575110-006-09		4-jun-09	OPTIMIZACIÓN DE SISTEMAS ARTIFICIALES DE PRODUCCIÓN DE BURGOS	EN PROCESO	
18575109-011-09		4-jun-09	SERVICIO INTEGRAL DE MONITOREO DE POZOS	EN PROCESO	
18575021-006-09		9-jun-09	MANTENIMIENTO A EQUIPO EN LAS PLATAFORMAS AKAL-C7, C8 Y AC-Q	EN PROCESO	
18575110-011-09		16-jun-09	CONSTRUCCIÓN DE LINEAS DE DESCARGA PARA TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS EN BURGOS	EN PROCESO	
18575110-012-09		18-jun-09	CONSTRUCCIÓN DE LINEAS DE DESCARGA PARA TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS EN BURGOS	EN PROCESO	
18575110-014-09		18-jun-09	CONSTRUCCIÓN DE PLATAFORMAS Y CAMINOS DE ACCESO PARA LA PERFORACIÓN EN BURGOS	EN PROCESO	
18575110-016-09		18-jun-09	CONSTRUCCIÓN, INSTALACION Y CONEXIÓN DE MODULOS DE RECIBO DE GAS EN BURGOS	EN PROCESO	
18575110-020-09		18-jun-09	CONSTRUCCION DE ESTACIONES DE RECOLECCIÓN DE GAS EN BURGOS	EN PROCESO	
18575110-002-09		25-jun-09	EJECUCIÓN DE OBRAS DE PERFORACIÓN E INFRAESTRUCTURA EN LA CUENCA DE BURGOS	EN PROCESO	
18575110-003-09		25-jun-09	EJECUCIÓN DE OBRAS DE PERFORACIÓN E INFRAESTRUCTURA EN LA CUENCA DE BURGOS	EN PROCESO	

Nota: Para información adicional y de otras licitaciones consultar [www.compranet.gob.mx](http://www.compranet.gob.mx)

## Cuadro A10

Principales licitaciones  
Pemex-Gas y Petroquímica Básica

Licitación	Importe (Ps. MM)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18577010-010-09	57.8	5-jun-09	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y REPARACIÓN DE EQUIPO	ADJUDICADA	CONSTRUCCIONES DE SISTEMAS INDUSTRIALES
4 partidas	44.2			ADJUDICADA	MECANICOS Y ELECTRONICOS
2 partidas	13.6			ADJUDICADA	INTEGRASIS
18577010-013-09	24.8	5-jun-09	ACONDICIONAMIENTO DE TERRENO	ADJUDICADA	ALED COMPANY
18577007-002-09	22.3	15-may-09	SUMINISTRO DE MATERIALES	ADJUDICADA	
1 partida	0.2			ADJUDICADA	BENSON QUIMICA
9 partidas	16.8			ADJUDICADA	BRENNTAG MEXICO
2 partidas	2.7			ADJUDICADA	PROVEEDORES INTERNACIONALES DE MATERIAS PRIMAS
5 partidas	2.6			ADJUDICADA	QUIMI CORP INTERNACIONAL

Nota: Para información adicional y de otras licitaciones consultar [www.compranet.gob.mx](http://www.compranet.gob.mx)

**Cuadro A11**Principales licitaciones  
Pemex-Refinación

Licitación	Importe (Ps. MM)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18576018-008-09	487.4	19-may-09	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	TMM DIVISION MARITIMA
18576057-005-09	314.7	4-may-09	OTROS PRODUCTOS Y SUSTANCIAS QUÍMICAS	ADJUDICADA	CATALIZADORES SALH-MON
18576014-074-08	228.6	3-abr-09	INGENIERÍA BÁSICA Y DE DETALLE PARA BUS DE SINCRONIZACIÓN EN LA REFINERÍA FRANCISCO I. MADERO	ADJUDICADA	ABENGOA MEXICO
18576171-001-09	184.6	22-may-09	TRANSPORTE, VEHÍCULOS Y EQUIPO AUTOMOTRIZ	ADJUDICADA	AUTOMOTORES SONI
2 partidas	129.4			ADJUDICADA	AUTOKASA VIADUCTO
1 partida	50.5			ADJUDICADA	CUAUTLA AUTOMOTRIZ
1 partida	0.8			ADJUDICADA	VESA AUTOMOTRIZ
1 partida	3.9			ADJUDICADA	INTERMAR CARMEN
18576057-006-09	99.3	29-abr-09	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	
18576173-020-09		23-abr-09	CONSTRUCCIÓN DE UNA PLANTA RECUPERADORA DE AZUFRE EN LA REFINERÍA ING. ANTONIO M. AMOR	ADJUDICADA	
18576112-001-09		28-abr-09	LABORATORIOS MÓVILES	EN PROCESO	

Nota: Para información adicional y de otras licitaciones consultar [www.compranet.gob.mx](http://www.compranet.gob.mx)**Cuadro A12**Principales licitaciones  
Pemex-Petroquímica

Licitación	Importe (Ps. MM)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18578010-004-09	64.2	6-may-09	SUSTANCIAS Y PRODUCTOS QUÍMICOS	ADJUDICADA	
1 partida	5.3			ADJUDICADA	QUIMICA RANA DE MONTERREY
2 partidas	58.9			ADJUDICADA	CORPORACION SIERRA MADRE
18578025-006-09	35.1	14-may-09	REHABILITACION DE LA TORRE DE ENFRIAMIENTO EN EL CP MORELOS	ADJUDICADA	VANGD
18578025-009-09	28.5	14-may-09	REHABILITACION DE CELDAS DE TORRE DE ENFRIAMIENTO EN EL CP CANGREJERA	ADJUDICADA	VANGD
18578021-001-09	24.7	29-jun-09	MANEJO, TRANSPORTE Y TRATAMIENTO DE DESECHOS	ADJUDICADA	SISTEMAS INTEGRALES EN EL MANEJO DE RESIDUOS INDUSTRIALES
18578019-022-08	15.3	28-abr-09	MAQUINARIA Y EQUIPO PARA CONSTRUCCIÓN	ADJUDICADA	FLEXIBLE LIFELINE SYSTEMS MEXICO

Nota: Para información adicional y de otras licitaciones consultar [www.compranet.gob.mx](http://www.compranet.gob.mx)**Cuadro A13**Principales licitaciones  
Petróleos Mexicanos

Licitación	Importe (Ps. MM)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18572039-011-08	3,751.4	15-may-09	CONSTRUCCIÓN DE PLANTA CRIOGÉNICA EN EL CPG POZA RICA	ADJUDICADA	ICA FLUOR DANIEL
18572039-007-08	3,265.5	12-jun-09	DESARROLLO DE LA INGENIERÍA DE DETALLE, LA OBTENCIÓN DE LOS PERMISOS Y SUMINISTRO DE MATERIALES EN EL CP CANGREJERA	ADJUDICADA	ACS SERVICIOS, COMUNICACIONES Y ENERGIA
18572039-008-08	391.2	24-abr-09	INGENIERÍA, PROCURA Y CONSTRUCCION DEL DUCTO DE 18" DE CIMA DE TOGO A VENTA DE CARPIO	ADJUDICADA	ARB ARENDAL
18572039-009-08	67.9	16-abr-09	REHABILITACIÓN DEL SISTEMA CONTRA INCENDIO EN LA TERMINAL DE GAS LICUADO TOPOLOBAMPO	ADJUDICADA	CONTROL Y MONTAJES INDUSTRIALES DE MEXICO

Nota: Para información adicional y de otras licitaciones consultar [www.compranet.gob.mx](http://www.compranet.gob.mx)

Si desea contactarnos, 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](mailto:ri@dcf.pemex.com)

Si desea ser incluido en la lista de distribución de Relación con Inversionistas, por favor ingrese a [www.ri.pemex.com](http://www.ri.pemex.com) y posteriormente a Lista de distribución.

Celina Torres  
[ctorresu@dcf.pemex.com](mailto:ctorresu@dcf.pemex.com)

Andrés Brüggmann  
[abrugmann@dcf.pemex.com](mailto:abrugmann@dcf.pemex.com)

Carmina Moreno  
[cmoreno@dcf.pemex.com](mailto:cmoreno@dcf.pemex.com)

Guillermo Regalado  
[gregalado@dcf.pemex.com](mailto:gregalado@dcf.pemex.com)

Cristina Arista  
[darista@dcf.pemex.com](mailto:darista@dcf.pemex.com)

Paulina Nieto  
[pnietob@dcf.pemex.com](mailto:pnietob@dcf.pemex.com)

Antonio Murrieta  
[amurrieta@dcf.pemex.com](mailto:amurrieta@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 Comercio Internacional, que realiza las transacciones de comercio internacional.**

*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA para el estado de situación financiera se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 30 de junio de 2009 de Ps. 13.1722= US\$ 1.00; las conversiones cambiarias restantes se han realizado a los tipos de cambio promedio del segundo trimestre de 2009 y del primer semestre de 2009 de Ps. 13.3513 = US\$ 1.00 y de Ps. 13.8602 = US\$ 1.00, respectivamente. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o puedan convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.*

*Este documento contiene proyecciones a futuro. También se pueden realizar proyecciones a futuro en forma oral o escrita en nuestros reportes periódicos a la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (CNBV) y a la Securities and Exchange Commission (SEC), en nuestro reporte anual, en circulares de ofertas y prospectos, en declaraciones a la prensa y en otro tipo de materiales escritos así como en declaraciones verbales a terceros realizadas por nuestros directores o empleados.*

*Podríamos incluir proyecciones a futuro que describan, entre otras:*

- actividades de exploración y producción,
- actividades de importación y exportación, y
- proyecciones de inversión y otros costos, objetivos, ingresos y liquidez, etc.

*Los resultados pueden diferir materialmente de aquellos proyectados como resultado de factores fuera de nuestro control. Estos factores pueden incluir, mas no están limitados a:*

- cambios en los precios internacionales del crudo y gas natural,
- efectos causados por nuestra competencia,
- limitaciones en nuestro acceso a recursos financieros en términos competitivos,
- eventos políticos o económicos en México,
- desempeño del sector energético, y
- cambios en la regulación.

*Por ello, se debe tener cautela al utilizar las proyecciones a futuro. En cualquier circunstancia estas declaraciones solamente se refieren a su fecha de elaboración y no tenemos obligación alguna de actualizar o revisar cualquiera de ellas, ya sea por nueva información, eventos futuros, entre otros. Estos riesgos e incertidumbres están detallados en la versión más reciente de la Forma 20-F de PEMEX registrada en la SEC ([www.sec.gov](http://www.sec.gov)) y el prospecto de PEMEX registrado ante la CNBV que se encuentra disponible en el portal de la Bolsa Mexicana de Valores ([www.bmv.com.mx](http://www.bmv.com.mx)). Estos factores pueden provocar que los resultados realizados difieran materialmente de cualquier proyección.*

*La SEC permite que, en sus reportes, las empresas de crudo y gas divulguen reservas probadas que hayan demostrado, por producción actual o pruebas de formación concluyentes, que son, bajo condiciones económicas y operativas existentes, económicamente y legalmente producibles. Nosotros usamos ciertos términos en este documento, tales como reservas totales, reservas probables y reservas posibles, que los lineamientos de la SEC prohíben estrictamente utilizar en sus reportes. Los inversionistas son invitados a considerar cuidadosamente la divulgación de la información en la Forma 20-F, "File No. 0-99", disponible en nuestro portal [www.pemex.com](http://www.pemex.com) o en Marina Nacional 329, Piso 38, Col. Huasteca, Cd. de México, 11311 o en el (52 55) 1944 9700. Esta forma también puede obtenerla directamente de la SEC llamando al 1-800-SEC-0330.*

*El EBITDA, o el ingreso antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización, es una medida no contemplada en las Normas de Información Financiera en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera.*