

## Síntesis de resultados financieros del tercer trimestre de 2009<sup>1</sup>

- Durante el tercer trimestre de 2009 PEMEX registró una **pérdida neta** de Ps. 3.7 miles de millones (US\$278 miles de millones), en comparación con una pérdida neta de Ps. 14.4 miles de millones en el mismo trimestre de 2008, debido esencialmente a menores costos de productos importados y una disminución en impuestos, derechos y aprovechamientos, parcialmente contrarrestados por menores precios y volúmenes de crudo de exportación y una menor acreditación del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS).

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias										
Resumen de resultados financieros* **										
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de					
	2008	2009	Variación	2009	2008	2009	Variación	2009	2009	
	(Ps. MM)				(US\$MM)					
<b>Ventas totales</b>	<b>370,088</b>	<b>293,445</b>	<b>-20.7%</b>	<b>(76,644)</b>	<b>22,119</b>	<b>1,064,913</b>	<b>779,355</b>	<b>-26.8%</b>	<b>(285,558)</b>	<b>57,044</b>
En el país	177,756	160,816	-9.5%	(16,940)	12,122	519,382	433,960	-16.4%	(85,422)	31,763
De exportación	191,074	131,336	-31.3%	(59,738)	9,900	541,944	341,357	-37.0%	(200,588)	24,985
Ingresos por servicios	1,259	1,293	2.7%	34	97	3,587	4,038	12.6%	452	296
<b>Rendimiento de operación</b>	<b>190,382</b>	<b>143,761</b>	<b>-24.5%</b>	<b>(46,621)</b>	<b>10,836</b>	<b>552,338</b>	<b>357,937</b>	<b>-35.2%</b>	<b>(194,401)</b>	<b>26,199</b>
<b>Impuestos, derechos y aprovechamientos</b>	<b>251,733</b>	<b>147,468</b>	<b>-41.4%</b>	<b>(104,265)</b>	<b>11,116</b>	<b>685,061</b>	<b>389,365</b>	<b>-43.2%</b>	<b>(295,696)</b>	<b>28,499</b>
<b>Rendimiento neto</b>	<b>(14,393)</b>	<b>(3,690)</b>	<b>74.4%</b>	<b>10,703</b>	<b>(278)</b>	<b>5,555</b>	<b>(29,529)</b>		<b>(35,085)</b>	<b>(2,161)</b>
<b>EBITDA<sup>(1)</sup></b>	<b>283,535</b>	<b>200,009</b>	<b>-29.5%</b>	<b>(83,526)</b>	<b>15,076</b>	<b>859,254</b>	<b>516,900</b>	<b>-39.8%</b>	<b>(342,355)</b>	<b>37,834</b>
EBITDA / costo financiero <sup>(2)</sup>	20.7	21.3				22.1	9.1			

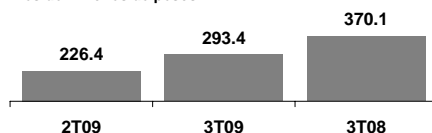
\*Estados financieros preliminares consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", 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 tercer trimestre de 2009 y de los primeros nueve meses de 2009 de Ps.13.2668 = US\$1.00 y de Ps.13.6624 = 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.

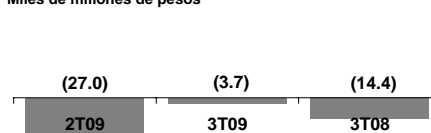
Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

- Las **ventas** totales, incluyendo ingresos por servicios, disminuyeron 20.7%, a Ps. 293.4 miles de millones (US\$22.1 miles de millones), como resultado de una reducción de 31.3% en las ventas de exportación por menores precios y volumen de crudo de exportación, y de una disminución de 9.5% en ventas en el país explicada por menores precios de gas natural y petroquímicos.
- El **costo de ventas** disminuyó 23.0%, a Ps. 125.0 miles de millones, explicado principalmente por una disminución de Ps. 40.2 miles de millones por la compra de productos importados y por una variación favorable de Ps. 12.2 miles de millones en la valuación de inventarios.
- El **costo neto del periodo de beneficios a empleados** se ubicó en Ps. 24.1 miles de millones. La variación respecto al tercer trimestre de 2008 se debe al ajuste realizado, en ese año, por la incorporación de los resultados de la valuación actuarial independiente.
- El **rendimiento de operación** disminuyó 24.5% a Ps. 143.8 miles de millones principalmente por menores ventas de exportación, parcialmente compensado por una variación favorable en la valuación de inventarios.

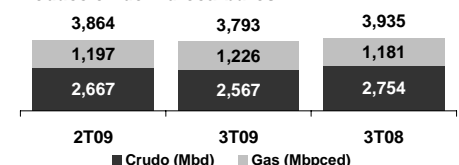
**Ventas**  
Miles de millones de pesos



**Rendimiento neto**  
Miles de millones de pesos



**Producción de hidrocarburos**

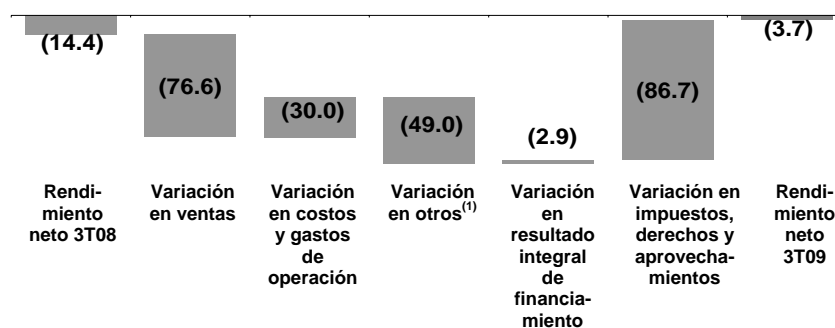


<sup>1</sup> Para efectos de análisis las variaciones trimestrales se realizaron contra el mismo trimestre del año anterior.

- **Otros ingresos y gastos neto** disminuyeron 81.7%, a Ps. 12.4 miles de millones, debido principalmente a una menor acreditación del IEPS por Ps. 52.5 miles de millones.
- El monto de **impuestos, derechos y aprovechamientos** disminuyó 41.4%, a Ps. 147.5 miles de millones debido esencialmente a menores precios y volúmenes de producción de crudo.

### Evolución del rendimiento neto (3T08 vs. 3T09)

Miles de millones de pesos



(1) Incluye otros ingresos y gastos neto (acreditación del IEPS negativo) y la participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas.

## Estado de la situación financiera al 30 de septiembre de 2009

- Al 30 de septiembre de 2009 los **activos totales** aumentaron 7.0%, a Ps. 1,390.6 miles de millones respecto al 30 de septiembre de 2008, debido principalmente al incremento de Ps. 84.8 miles de millones en propiedades mobiliario y equipo.
- **La deuda total** valuada en dólares, incluyendo intereses devengados, aumentó 5.0% a US\$50.6 miles de millones, mientras que la deuda total valuada en pesos aumentó 29.0%, a Ps. 683.2 miles de millones, principalmente como resultado de la depreciación cambiaria del peso respecto al dólar.
- El **patrimonio** disminuyó a Ps. 0.6 miles de millones, debido esencialmente a las pérdidas acumuladas en los últimos 12 meses, esencialmente por menores precios y volúmenes de crudo de exportación y por la depreciación del tipo de cambio durante ese periodo.

## Síntesis de resultados operativos al tercer trimestre de 2009

- Durante el tercer trimestre de 2009 la **producción de petróleo crudo** disminuyó 6.8%, a 2,567 miles de barriles diarios (Mbd), en comparación con el mismo trimestre de 2008, debido a la declinación natural en Cantarell, compensada parcialmente por un incremento de 13.9% en la producción de Ku-Maloob-Zaap, que alcanzó un nuevo máximo histórico de producción de 851 Mbd.
- La **producción de gas seco** aumentó 2.7%, a 3,574 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd), como consecuencia de mayor producción de gas asociado en las regiones marinas y Sur, así como mayor disponibilidad de gas no asociado por la incorporación de nuevos pozos en la Región Norte.
- La **producción de petrolíferos** aumentó 5.3%, a 1,510 Mbd, debido principalmente a mayor producción de combustóleo y gasolinas, que aumentaron 13.5% y 7.6% respectivamente. Esta variación se debió principalmente a la reconversión de uno de los procesos de la refinería de Tula que apoyará en la elaboración de gasolinas con calidad UBA (ultra bajo azufre), así como mayor producción de gasolinas derivado del aprovechamiento de inventarios de productos intermedios.
- La **producción neta de petroquímicos** disminuyó 3.1%, a 1,068 miles de toneladas (Mt). Esta variación se debió a principalmente a menor elaboración de derivados del etano y metano, en particular de óxido de etileno y de amoníaco por a trabajos de mantenimiento y la integración del proyecto de óxido de etileno en el Complejo Petroquímico (CP) Morelos.
- El volumen de **exportaciones de crudo** disminuyó 8.4%, a 1,179 Mbd debido a menor producción. Adicionalmente, el precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación disminuyó 39.7%, en comparación con el tercer trimestre de 2008, a US\$63.9 por barril.

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Principales estadísticas operativas								
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
<b>Producción de hidrocarburos</b>								
Extracción total de hidrocarburos (Mbpced)	3,935	3,793	-3.6%	(142)	3,977	3,821	-3.9%	(155)
Total de crudo (Mbd)	2,754	2,567	-6.8%	(186)	2,813	2,608	-7.3%	(205)
De crudo en zonas marinas / Total de crudo	80.7%	77.4%	-3.3%		81.4%	78.3%	-3.2%	
Total de gas natural equivalente (Mbpced) <sup>(1)</sup>	1,181	1,226	3.8%	45	1,164	1,214	4.3%	50
Total de gas natural (MMpcd)	6,963	7,066	1.5%	103	6,804	7,038	3.4%	234
Producción de gas natural seco (MMpcd)	3,479	3,574	2.7%	95	3,466	3,550	2.4%	84
Producción de líquidos del gas natural (Mbd) <sup>(2)</sup>	376	378	0.6%	2	378	380	0.7%	2
Producción de petrolíferos <sup>(3)</sup>	1,435	1,510	5.3%	75	1,493	1,517	1.6%	24
Producción neta de petroquímicos	1,103	1,068	-3.1%	(34)	3,232	3,214	-0.6%	(18)

(1) Incluye condensados.

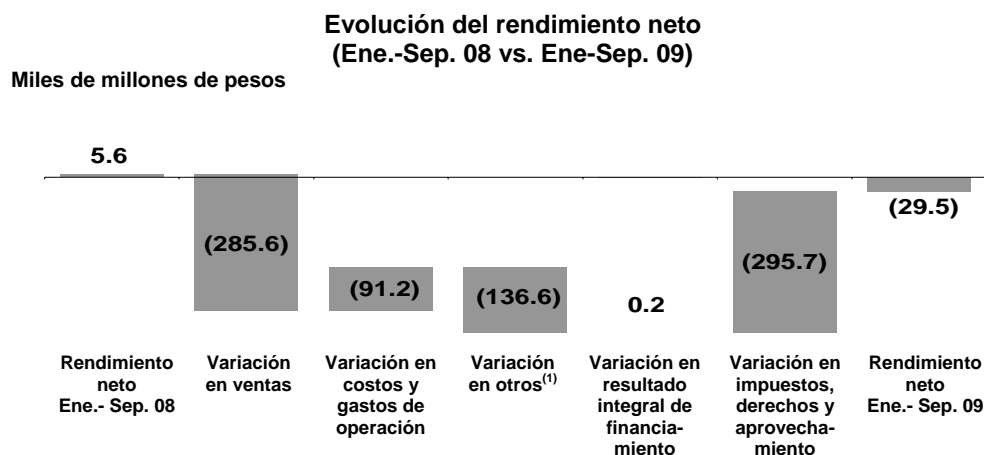
(2) Incluye condensados y otras corrientes a fraccionamiento.

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

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

## Síntesis de resultados financieros de los primeros nueve meses de 2009<sup>2</sup>

- Durante los primeros nueve meses de 2009 PEMEX registró una **pérdida neta** de Ps. 29.5 miles de millones (US\$2.2 miles de millones), en comparación con un rendimiento neto de Ps. 5.6 miles de millones en los primeros nueve meses de 2008, explicada principalmente por menores precios y volúmenes de crudo de exportación, y por una disminución en otros ingresos y gastos netos debido a menor acreditación del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS).
- Las **ventas** totales, incluyendo ingresos por servicios, disminuyeron 26.8%, a Ps. 779.4 miles de millones (US\$57.0 miles de millones), debido principalmente a una disminución de 37.0% en las ventas de exportaciones por menores precios y volúmenes de crudo de exportación y a una disminución de 16.4% en ventas en el país por la reducción generalizada en precios del gas natural, petrolíferos y petroquímicos.
- El **costo de ventas** disminuyó 20.2%, a Ps. 352.1 miles de millones debido principalmente a una disminución de Ps. 106.4 miles de millones por la compra de productos, así como un aumento de P. 9.5 miles de millones en gastos de exploración.
- El **rendimiento de operación** disminuyó 35.2%, a Ps. 357.9 miles de millones, debido principalmente a menores precios y volúmenes de crudo de exportación.
- **Otros ingresos y gastos neto** disminuyó 84.6%, a Ps. 24.9 miles de millones debido principalmente a la menor acreditación del IEPS por Ps. 143.1 miles de millones.
- El monto de **impuestos, derechos y aprovechamientos** disminuyó 43.2%, a Ps. 389.4 miles de millones, debido principalmente a la disminución del precio y volumen de producción de crudo.



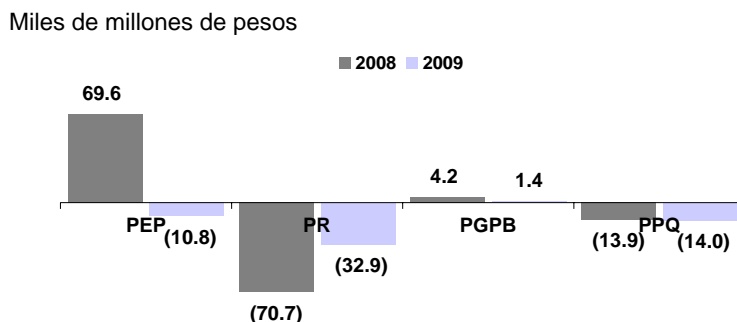
(1) Incluye otros ingresos y gastos neto (acreditación del IEPS negativo) y la participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas.

<sup>2</sup> Para efectos de análisis las variaciones acumuladas se realizaron contra el periodo comparable del año anterior.

## Resultados de Organismos Subsidiarios durante los primeros nueve meses de 2009

- Durante los primeros nueve meses de 2009 **Pemex-Exploración y Producción (PEP)** reportó una pérdida neta de Ps. 10.8 miles de millones, en comparación con una utilidad de Ps. 69.6 miles de millones reportada en el mismo periodo de 2008, debido principalmente a menores precios y volúmenes de producción de crudo.
- **Pemex-Refinación (PR)** reportó una pérdida neta de Ps. 32.9 miles de millones, en comparación con una pérdida neta de Ps. 70.7 miles de millones en 2008, esencialmente por el incremento en el margen variable de refinación, que aumentó de un margen negativo de US\$0.13, a un margen positivo de US\$2.14 por barril durante los primeros nueve meses de 2009.
- **Pemex-Gas y Petroquímica Básica (PGPB)** reportó un rendimiento neto de Ps. 1.4 miles de millones, en comparación con un rendimiento neto de Ps. 4.2 miles de millones, explicado principalmente por una disminución en precios de gas natural y de líquidos del gas, a pesar un aumento en el nivel de procesamiento.
- **Pemex-Petroquímica (PPQ)** reportó una pérdida neta de Ps. 14.0 miles de millones, en comparación con una pérdida neta de Ps. 13.9 miles de millones, esencialmente como resultado una disminución en el resultado integral de financiamiento.

### Rendimiento neto por Organismo Subsidiario Al 30 de septiembre



## Desempeño financiero al 30 de septiembre de 2009<sup>1</sup>

### Rendimiento neto

**3T09** En el tercer trimestre de 2009 PEMEX registró una pérdida neta de Ps. 3.7 miles de millones (US\$0.3 miles de millones), menor en comparación con una pérdida neta de Ps. 14.4 miles de millones en el mismo trimestre de 2008. La reducción de la pérdida se debe principalmente a menores costos de productos importados, menores impuestos, derechos y aprovechamientos, parcialmente contrarrestados por menores precios y volúmenes de crudo de exportación y una menor acreditación del Impuesto Especial Sobre Producción y Servicios (IEPS).

**Ene.-  
Sep.  
09** En los primeros nueve meses de 2009 PEMEX registró una pérdida neta de Ps. 29.5 miles de millones (US\$2.2 miles de millones), en comparación con un rendimiento neto de Ps. 5.6 miles de millones en los primeros nueve meses de 2008. Esta variación se explica principalmente por menores precios y volúmenes de crudo de exportación y una menor acreditación del IEPS.

### Ventas

**3T09** Las ventas totales, incluyendo ingresos por servicios, disminuyeron 20.7%, ubicándose en Ps. 293.4 miles de millones (US\$22.1 miles de millones), principalmente por menores precios y volúmenes de crudo de exportación.

Las ventas en el país disminuyeron 9.5%, ubicándose en Ps. 160.8 miles de millones:

- Las ventas de gas natural seco disminuyeron 51.4%, a Ps. 13.2 miles de millones, como consecuencia de la reducción en el precio promedio de US\$9.5 a US\$3.4 por millón de unidad térmica británica (MMBtu), a pesar de un incremento de 6.8% en volumen, de 2,937 a 3,137 MMpcd.
- Las ventas de petrolíferos incrementaron únicamente 0.2%, a Ps. 142.6 miles de millones, principalmente por mayores precios de diesel, contrarrestado parcialmente por menores volúmenes de diesel y gas L.P.
- Las ventas de petroquímicos disminuyeron 39.7%, a Ps. 5.0 miles de millones por la disminución en precios y la reducción en el volumen de ventas de 1,030 a 883 Mt.

Por su parte las ventas por exportaciones disminuyeron 31.3%, ubicándose en Ps. 131.3 miles de millones:

- Las ventas por exportaciones de crudo y condensados disminuyeron 32.6%, a Ps. 111.7 miles de millones, debido a la disminución de 46.5% en el precio de crudo de exportación, de US\$105.89 a US\$63.90 por barril y la disminución de 8.4% en volumen de 1,287 a 1,179 Mbd.
- Las ventas por exportaciones de gas natural seco disminuyeron 84.4%, a Ps. 0.2 miles de millones, principalmente por mayor demanda del sector eléctrico en México y menores precios de referencia.
- Las ventas por exportaciones de petrolíferos disminuyeron 18.7%, a Ps. 18.6 miles de millones, por la reducción generalizada en precios de estos productos, a pesar del aumento de 18.8% en el volumen exportado, de 189 a 224 Mbd.
- Asimismo, las ventas por exportaciones de petroquímicos disminuyeron 24.4%, a Ps. 0.8 miles de millones como resultado de menores precios de referencia, no obstante un aumento de 41.3% en volumen, de 169 a 239 Mt.

<sup>1</sup> Para efectos de análisis las variaciones trimestrales se realizan contra el mismo trimestre del año anterior. Asimismo las variaciones acumuladas se realizan contra el periodo comparable del año anterior.

**Ene. - Sep. 09** En los primeros nueve meses de 2009 las ventas totales, incluyendo ingresos por servicios, disminuyeron 26.8%, situándose en Ps. 779.4 miles de millones (US\$57.0 miles de millones), debido principalmente a menores precios y volúmenes de crudo de exportación.

Las ventas en el país disminuyeron 16.4%, ubicándose en Ps. 434.0 miles de millones, debido a la reducción generalizada en precios del gas natural, petrolíferos y petroquímicos, aunado a la contracción en el volumen de ventas de petrolíferos y petroquímicos.

Asimismo las ventas por exportaciones disminuyeron 37.0%, ubicándose en Ps. 341.4 miles de millones, debido principalmente a menores precios y volúmenes de crudo de exportación.

**Cuadro 1**

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

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de					
	2008 (Ps. MM)	2009 (Ps. MM)	Variación	2009 (US\$MM)	2008 (Ps. MM)	2009 (Ps. MM)	Variación	2009 (US\$MM)		
<b>Ventas totales</b>	<b>370,088</b>	<b>293,445</b>	<b>-20.7%</b>	<b>(76,644)</b>	<b>22,119</b>	<b>1,064,913</b>	<b>779,355</b>	<b>-26.8%</b>	<b>(285,558)</b>	<b>57,044</b>
<b>En el país</b>	<b>177,756</b>	<b>160,816</b>	<b>-9.5%</b>	<b>(16,940)</b>	<b>12,122</b>	<b>519,382</b>	<b>433,960</b>	<b>-16.4%</b>	<b>(85,422)</b>	<b>31,763</b>
Gas natural seco	27,134	13,199	-51.4%	(13,936)	995	85,152	43,844	-48.5%	(41,308)	3,209
Petrolíferos	142,345	142,624	0.2%	279	10,750	410,124	375,527	-8.4%	(34,597)	27,486
Gasolinas	68,144	68,903	1.1%	760	5,194	199,980	187,875	-6.1%	(12,106)	13,751
Diesel	28,581	32,336	13.1%	3,755	2,437	81,142	88,365	8.9%	7,224	6,468
Gas L.P.	13,390	11,704	-12.59%	(1,686)	882	40,440	36,208	-10.5%	(4,232)	2,650
Otros	32,230	29,680	-7.9%	(2,550)	2,237	88,562	63,079	-28.8%	(25,483)	4,617
Petroquímicos	8,277	4,994	-39.7%	(3,283)	376	24,106	14,589	-39.5%	(9,517)	1,068
<b>De exportación</b>	<b>191,074</b>	<b>131,336</b>	<b>-31.3%</b>	<b>(59,738)</b>	<b>9,900</b>	<b>541,944</b>	<b>341,357</b>	<b>-37.0%</b>	<b>(200,588)</b>	<b>24,985</b>
Crudo y condensados	165,647	111,717	-32.6%	(53,931)	8,421	475,624	288,656	-39.3%	(186,968)	21,128
Gas natural seco	1,515	237	-84.4%	(1,279)	18	2,556	1,231	-51.8%	(1,325)	90
Petrolíferos	22,835	18,570	-18.7%	(4,265)	1,400	61,294	49,844	-18.7%	(11,450)	3,648
Petroquímicos	1,076	813	-24.4%	(263)	61	2,471	1,625	-34.2%	(846)	119

\*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 tercer trimestre de 2009 y de los primeros nueve meses de 2009 de Ps.13.2668 = US\$1.00 y de Ps.13.6624 = 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) Gas Licuado de Petróleo.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Cuadro 2**

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

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2008	2009	Variación	2009	2008	2009	Variación	2009
<b>Gas natural seco (MMpcd)</b>	<b>2,937</b>	<b>3,137</b>	<b>6.8%</b>	<b>199</b>	<b>3,112</b>	<b>3,077</b>	<b>-1.1%</b>	<b>(35)</b>
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	<b>1,828</b>	<b>1,799</b>	<b>-1.6%</b>	<b>(29)</b>	<b>1,842</b>	<b>1,755</b>	<b>-4.7%</b>	<b>(87)</b>
Gasolina	793	790	-0.3%	(3)	788	784	-0.5%	(4)
Diesel	390	360	-7.7%	(30)	383	357	-6.7%	(26)
Gas L.P.	276	264	-4.5%	(12)	286	274	-4.2%	(12)
Otros	368	385	4.4%	16	384	339	-11.7%	(45)
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	<b>1,030</b>	<b>883</b>	<b>-14.3%</b>	<b>(147)</b>	<b>3,220</b>	<b>3,001</b>	<b>-6.8%</b>	<b>(219)</b>

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

## Costo de ventas

**3T09** En el tercer trimestre de 2009 el costo de ventas disminuyó 23.0%, a Ps. 125.0 miles de millones, principalmente como resultado de:

- una reducción de Ps. 40.2 miles de millones en la compra de productos importados y revendidos en México, y
- una variación favorable en los inventarios de Ps. 12.2 miles de millones durante el tercer trimestre de 2009, por el incremento en precios en el periodo, lo que generó su revaluación.

El costo de ventas como porcentaje de ventas totales se ubicó en 42.6%, una disminución de 1.3 puntos porcentuales esencialmente como resultado de la variación favorable en inventarios y menores costos de productos de importación.

**Ene.-  
Sep.  
09** En los primeros nueve meses de 2009 el costo de ventas disminuyó 20.2%, a Ps. 352.1 miles de millones, principalmente como resultado de:

- una disminución de Ps. 106.4 miles de millones por la compra de productos, importados y revendidos en México, y
- un aumento en gastos de exploración de Ps. 9.5 miles de millones.

El costo de ventas como porcentaje de ventas totales se ubicó en 45.2%, un aumento de 3.8 puntos porcentuales, principalmente por mayores gastos de exploración.

## Gastos generales

**3T09** Los gastos generales aumentaron 42.4%, a Ps. 24.7 miles de millones, principalmente por una disminución en el costo neto de periodo de beneficios a empleados de Ps. 6.4 miles de millones.

**Ene.-  
Sep.  
09** Los gastos generales disminuyeron 3.1%, a Ps. 69.4 miles de millones, principalmente por un incremento de Ps. 6.2 miles de millones en el costo neto del periodo de beneficios a empleados, parcialmente compensados por un incremento de Ps. 3.4 miles de millones en gastos de operación.

## Costo neto del periodo de beneficios a empleados<sup>2</sup>

**3T09** El costo neto del periodo de beneficios a empleados se ubicó en Ps. 24.1 miles de millones. La variación respecto al tercer trimestre del periodo de 2008 se debe al ajuste realizado, en ese año, por la incorporación de los resultados de la valuación actuarial independiente.

**Ene.-  
Sep.  
09** El costo neto del periodo de beneficios a empleados disminuyó 13.9%, a Ps. 72.3 miles de millones, por la incorporación de los resultados de la valuación actuarial independiente.

<sup>2</sup> 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.



Cuadro 3

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias										
Costos y gastos de operación* **										
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de					Del 1 de ene. al 30 de sep. de				
	2008	2009	Variación		2009	2008	2009	Variación		2009
	(Ps. MM)				(US\$MM)	(Ps. MM)				(US\$MM)
<b>Costo de ventas</b>	<b>162,387</b>	<b>125,023</b>	<b>-23.0%</b>	<b>(37,365)</b>	<b>9,424</b>	<b>440,993</b>	<b>352,057</b>	<b>-20%</b>	<b>(88,936)</b>	<b>25,768</b>
<b>Gastos generales</b>	<b>17,319</b>	<b>24,661</b>	<b>42.4%</b>	<b>7,342</b>	<b>1,859</b>	<b>71,582</b>	<b>69,361</b>	<b>-3%</b>	<b>(2,221)</b>	<b>5,077</b>
Gastos de distribución	5,146	8,330	61.9%	3,184	628	22,289	23,777	7%	1,489	1,740
Gastos de administración	12,173	16,331	34.2%	4,158	1,231	49,293	45,584	-8%	(3,709)	3,336
<b>Costo neto del periodo de beneficios a empleados</b>	<b>9,045</b>	<b>24,093</b>	<b>166.4%</b>	<b>15,048</b>	<b>1,816</b>	<b>83,977</b>	<b>72,278</b>	<b>-14%</b>	<b>(11,700)</b>	<b>5,290</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 tercer trimestre de 2009 y de los primeros nueve meses de 2009 de Ps.13.2668 = US\$1.00 y de Ps.13.6624 = 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.

## Rendimiento de operación

**3T09** En el tercer trimestre de 2009 el rendimiento de operación disminuyó 24.5%, a Ps. 143.8 miles de millones, debido principalmente a menores ventas de exportación, parcialmente compensado por una variación favorable de Ps. 12.2 miles de millones en la valuación de inventarios.

**Ene.-  
Sep.  
09** En los primeros nueve meses de 2009 el rendimiento de operación disminuyó 35.2%, a Ps. 357.9 miles de millones debido a menores precios y volúmenes de crudo de exportación.

## Otros ingresos (gastos) -neto-

**3T09** En el tercer trimestre de 2009 otros ingresos y gastos neto disminuyó 81.7%, a Ps. 12.4 miles de millones, debido principalmente a una menor acreditación del IEPS<sup>3</sup> de Ps. 52.5 miles de millones.

**Ene.-  
Sep.  
09** En los primeros nueve meses de 2009 otros ingresos y gastos neto disminuyó 84.6%, a Ps. 24.9 miles de millones, debido principalmente a la menor acreditación del IEPS de Ps. 143.1 miles de millones.

<sup>3</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 refinera eficiente en el Golfo de México.

## Resultado integral de financiamiento

**3T09** En el tercer trimestre de 2009 el resultado integral de financiamiento disminuyó 19.5% representando un costo de Ps. 11.8 miles de millones. La variación se debió a:

- una disminución de Ps. 2.9 miles de millones en el costo neto de intereses, y
- una reducción de Ps. 0.6 miles de millones en la pérdida cambiaria.

**Ene.-  
Sep.  
09** En los primeros nueve meses de 2009 el resultado integral de financiamiento resultó en un costo de Ps. 21.9 miles de millones inferior al costo de Ps. 22.1 miles de millones registrado en 2008. La variación se debió a:

- un incremento de Ps. 2.1 miles de millones del costo neto de intereses,
- contrarrestado por una disminución en la pérdida cambiaria de Ps. 2.3 miles de millones.

**Cuadro 4**

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

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de					
	2008	2009	Variación	2009	2008	2009	Variación	2009		
	(Ps. MM)			(US\$MM)	(Ps. MM)			(US\$MM)		
<b>Resultado integral de financiamiento</b>	<b>(14,715)</b>	<b>(11,841)</b>	<b>-19.5%</b>	<b>2,874</b>	<b>(893)</b>	<b>(22,095)</b>	<b>(21,922)</b>	<b>-0.8%</b>	<b>173</b>	<b>(1,605)</b>
Rendimiento financiero <sup>(1)</sup>	14,272	12,279	-14.0%	(1,993)	926	20,095	35,560	77.0%	15,465	2,603
Costo financiero <sup>(1)</sup>	(13,667)	(9,372)	-31.4%	4,295	(706)	(38,947)	(56,551)	45.2%	(17,604)	(4,139)
Ganancia (pérdida) por variación cambiaria	(15,319)	(14,748)	-3.7%	571	(1,112)	(3,242)	(931)	-71.3%	2,311	(68)

\*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 tercer trimestre de 2009 y de los primeros nueve meses de 2009 de Ps. 13.2668 = US\$1.00 y de Ps. 13.6624 = 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

**3T09** La participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas aumentó de una pérdida de Ps. 5.9 miles de millones en 2008, a una pérdida de Ps. 0.5 miles de millones en el tercer trimestre de 2009, debido principalmente al reconocimiento de los resultados de la refinería de Deer Park.

**Ene.-  
Sep.  
09** La participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas aumentó de una pérdida de Ps. 1.3 miles de millones en 2008, a una pérdida de Ps. 1.1 miles de millones durante los primeros nueve meses de 2009, debido principalmente al reconocimiento de los resultados de la refinería de Deer Park.

## Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos

**3T09** En el tercer trimestre de 2009 el rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos se redujo 39.4%, a Ps. 143.8 miles de millones debido principalmente a:

- una disminución de Ps. 46.6 miles de millones en el rendimiento de operación debido principalmente a menores precios y volúmenes de crudo de exportación; y
- una reducción de Ps. 55.2 miles de millones en otros ingresos y gastos neto asociados esencialmente a menor acreditación del IEPS negativo.

**Ene.-  
Sep.  
09** En los primeros nueve meses de 2009 el rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos disminuyó 47.9%, a Ps. 359.8 miles de millones, debido principalmente a:

- una disminución de Ps. 194.4 miles de millones en el rendimiento de operación, debido principalmente a menores precios y volúmenes de crudo de exportación; y
- una disminución de Ps. 143.1 miles de millones en otros ingresos y gastos neto, asociados esencialmente a menor acreditación del IEPS negativo.

## Impuestos, derechos y aprovechamientos<sup>4</sup>

**3T09** En el tercer trimestre de 2009 el monto de impuestos, derechos y aprovechamientos disminuyó 41.4%, a Ps. 147.5 miles de millones (US\$11.1 miles de millones), debido a menores precios y volúmenes de producción de crudo, parcialmente compensado por la derogación del Derecho Extraordinario Sobre la Exportación de Petróleo.

**Ene.-  
Sep.  
09** En los primeros nueve meses del 2009 el monto de impuestos, derechos y aprovechamientos disminuyó 43.2%, a Ps. 389.4 miles de millones (US\$28.5 miles de millones), debido principalmente a menores precios y volúmenes de producción de crudo.

**Cuadro 5**

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

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de					
	2008 (Ps. MM)	2009	Variación	2009 (US\$MM)	2008 (Ps. MM)	2009	Variación	2009 (US\$MM)	2009	
<b>Impuestos, derechos y aprovechamientos</b>	<b>251,733</b>	<b>147,468</b>	<b>-41.4%</b>	<b>(104,265)</b>	<b>11,116</b>	<b>685,061</b>	<b>389,365</b>	<b>-43.2%</b>	<b>(295,696)</b>	<b>28,499</b>
Derechos sobre hidrocarburos	248,909	144,334	-42.0%	(104,575)	10,879	676,139	379,618	-43.9%	(296,521)	27,786
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	218,269	123,194	-43.6%	(95,075)	9,286	592,110	324,505	-45.2%	(267,604)	23,752
Derecho sobre extracción de petróleo	-	871		871	66	-	1,730		1,730	130
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo	11,218	-		(11,218)	-	27,463	-	-100.0%	(27,463)	-
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	18,879	19,598	3.8%	719	1,477	55,077	51,559	-6.4%	(3,518)	3,774
Derecho para el fondo de investigación científica y tecnológica en materia de energía	532	665	24.9%	133	50	1,460	1,806	23.7%	346	132
Derecho para la fiscalización petrolera	11	7	-37.7%	(4)	0.5	29	18	-38.4%	(11)	1
Otros impuestos y derechos <sup>(1)</sup>	2,824	3,134	11.0%	310	236	8,922	9,747	9.2%	825	713

\*Estados financieros preliminares consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). 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 tercer trimestre de 2009 y de los primeros nueve meses de 2009 de Ps.13.2668 = US\$1.00 y de Ps.13.6624 = 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.

<sup>4</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.

## Modificaciones al régimen fiscal de Chicontepec y aguas profundas

El 21 de octubre de 2009 la Cámara de Diputados aprobó el dictamen de la Ley Federal de Derechos en materia del Régimen Fiscal de PEMEX. El dictamen contempla cambios en Chicontepec y aguas profundas:

### Derecho especial:

- Se reduce la tasa aplicable sobre el valor de la producción menos deducciones autorizadas a 30% para ambas regiones.<sup>5</sup> Esta tasa aumentará a 36% cuando la producción acumulada del campo de que se trate supere los 240 millones de barriles de petróleo curdo equivalente.
- Se incrementa el límite de deducibilidad para ambas regiones. El límite aplicable será el valor mínimo entre US\$32.5/bpce y 60% del valor del precio de crudo equivalente.<sup>6</sup>
- Se extiende el periodo de recuperación de los costos que rebasen el límite de deducibilidad a 15 años para ambas regiones.<sup>7</sup>

### Derecho sobre extracción:

- Se modifica la tasa aplicable al valor de la producción, de una tasa variable de 10% a 20% (dependiendo del precio del crudo) por una tasa fija de 15% sobre la totalidad de los ingresos.

### Derecho adicional sobre hidrocarburos:

- Se crea un nuevo derecho, aplicable únicamente, cuando el precio del crudo equivalente supere los US\$60/bpce. Este derecho se calcula aplicando una tasa de 52% al volumen de producción multiplicado por la diferencia entre el precio de referencia y US\$60.

<sup>5</sup> La tasa del Derecho Especial para Chicontepec era de 71.5% y para aguas profundas variable entre 60% y 71.5% dependiendo del precio del crudo.

<sup>6</sup> Los límites de deducibilidad eran de US\$11/bpce y US\$2.7/Mpc para Chicontepec y de US\$16.5/bpce y US\$4/Mpc para aguas profundas.

<sup>7</sup> Los periodos de recuperación eran 7 años para Chicontepec y 10 años para aguas profundas.

## Resultados de Organismos Subsidiarios al 30 de septiembre de 2009

**Pemex-  
Exploración  
y Producción  
(PEP)**

El rendimiento de operación de PEP por barril de petróleo crudo equivalente se redujo 35.5%, a US\$40.7 por barril en comparación con los primeros nueve meses de 2008, debido principalmente a menores precios y volúmenes de producción de crudo. La razón impuestos a rendimiento de operación aumento 7.2 puntos porcentuales para ubicarse en 94.6% durante 2009.

Como resultado, PEP registró una pérdida neta de Ps. 10.8 miles de millones en comparación con un rendimiento neto de Ps. 69.6 miles de millones durante los primeros nueve meses de 2008.

**Cuadro 6****Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias  
Indicadores Seleccionados\* \*\***

Pemex-Exploración y Producción	Del 1 de ene. al 30 de sep. de		Variación	2009 (US\$/bpce)
	2008	2009		
Ventas / Producción total de hidrocarburos (Ps. / bpce)	862.5	556.7	-35.5% (305.8)	40.7
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	710.4	385.1	-45.8% (325.3)	28.2
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	63.9	(10.3)	-116.1% (74.2)	(0.8)
Impuestos, derechos y aprovechamientos / Rendimiento de operación	87.4%	94.6%	7.2%	

\*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 tercer trimestre de 2009 y de los primeros nueve meses de 2009 de Ps.13.2668 = US\$1.00 y de Ps.13.6624 = 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.

**Pemex-  
Refinación  
(PR)**

La pérdida de operación de PR disminuyó 80.5% para ubicarse en Ps. 42.4 miles de millones, esencialmente por el incremento en el margen variable de refinación<sup>8</sup> que aumentó de un margen negativo de US\$0.13 a un margen positivo de US\$2.14 por barril.

Durante los primeros nueve meses de 2009 PR registro una pérdida neta de Ps. 32.9 miles de millones, en comparación con una pérdida de Ps. 70.7 miles de millones reportada.

**Pemex-Gas y  
Petroquímica  
Básica  
(PGPB)**

PGPB registró una pérdida de operación de Ps. 1.1 miles de millones en comparación con un rendimiento de Ps. 1.8 miles de millones durante los primeros nueve meses de 2008, debido principalmente a menores precios de gas natural y de líquidos del gas a pesar del incremento en el nivel de procesamiento.

Como resultado, el rendimiento neto de PGPB se ubicó en Ps. 1.4 miles de millones en comparación con un rendimiento de Ps. 4.2 miles de millones durante los primeros nueve meses de 2008.

**Pemex-  
Petroquímica  
(PPQ)**

La pérdida de operación de PPQ se redujo 6.0% para ubicarse en Ps. 14.1 miles de millones, esencialmente por una disminución en el costo neto del periodo de beneficios a empleados.

La pérdida neta de PPQ incrementó a Ps. 14.0 miles de millones, en comparación con una pérdida de Ps. 13.9 miles de millones durante los primeros nueve meses de 2008, esencialmente como resultado de la disminución en el resultado integral de financiamiento.

<sup>8</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 (combustible y gas natural utilizados para el funcionamiento de las refinerías) y servicios auxiliares (energía eléctrica, agua y catalizadores).

## Actividades de inversión

**2009** En 2009 PEMEX espera invertir aproximadamente Ps. 251.2 miles de millones. La distribución estimada es la siguiente<sup>9</sup>:

- Ps. 219.5 miles de millones a Exploración y Producción;<sup>10</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.

Durante los primeros nueve meses de 2009 se han ejercido Ps. 164.8 miles de millones, lo que representa 65.6% de la inversión programada.

## Actividades de financiamiento

### Captación

**3T09** Durante el tercer trimestre de 2009 Petróleos Mexicanos realizó las siguientes operaciones en los mercados de capitales:

- El 4 de agosto de 2009 emitió bono por €200 millones a 8 años, con cupón de 5.779% pagadero anualmente.
- El 10 de septiembre de 2009 emitió bono por US\$1.5 miles de millones a 5.5 años, con cupón de 4.875% pagadero semestralmente.
- El 15 de septiembre de 2009 emitió bono por 350 millones de francos suizos a 5 años, con cupón de 3.5% pagadero anualmente.
- El 30 de septiembre de 2009 emitió bono por €1.0 miles de millones a 7 años, con cupón de 5.5% pagadero anualmente.

Asimismo Petróleos Mexicanos realizó las siguientes operaciones en sus líneas de crédito:

- El 29 de julio de 2009 desembolsó Ps. 6.7 miles de millones de una línea de crédito bilateral con vencimiento en 2011.
- El 17 de agosto de 2009 desembolsó Ps. 5.0 miles de millones de una línea de crédito bilateral con vencimiento en 2014.
- El 30 de septiembre de 2009 desembolsó Ps. 3.8 miles de millones de una línea de crédito bilateral revolving con vencimiento en 2011.

Durante el tercer trimestre de 2009 Petróleos Mexicanos obtuvo US\$756.5 millones provenientes de líneas garantizadas por Agencias de Crédito a la Exportación.

Los recursos obtenidos por estas emisiones se destinarán para el financiamiento del programa de inversión y operaciones de refinanciamiento.

<sup>9</sup> Los montos de inversión podrían modificarse posteriormente en función de ajustes presupuestales.

<sup>10</sup> Incluye inversión no capitalizable en mantenimiento.

## Manejo de liquidez

- 3T09** Al 30 de septiembre de 2009 el monto utilizado de la línea de crédito sindicada contratada el 17 de septiembre de 2007 es de US\$1.5 miles de millones.

## Eliminación de PIDIREGAS

El 13 de noviembre de 2008 el esquema PIDIREGAS (Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo) fue eliminado, por lo que Petróleos Mexicanos deberá asumir antes del 31 de diciembre de 2009, como obligado principal, todas las obligaciones de pago derivadas de financiamientos PIDIREGAS adquiridas por vehículos financieros creados para tal efecto, incluyendo al Fideicomiso Irrevocable de Administración F/163 ("Fideicomiso F/163") y al Pemex Project Funding Master Trust ("Master Trust").

Para asumir las obligaciones de pago del Fideicomiso F/163, Petróleos Mexicanos lanzará una oferta pública de intercambio de los títulos emitidos por el fideicomiso por títulos emitidos por Petróleos Mexicanos. Los términos y condiciones financieras establecidas en los títulos originales no se modificarán. El proceso de intercambio iniciará una vez que la Comisión Nacional Bancaria y de Valores emita la autorización correspondiente.

En el caso del vehículo financiero Master Trust, los representantes de los tenedores de los bonos (trustees) acordaron que Petróleos Mexicanos asumiera las obligaciones del Master Trust, de conformidad con los términos y condiciones contenidas en las actas de emisión.

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

- 3T09** En el tercer trimestre de 2009 los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA por sus siglas en inglés) disminuyeron 29.5%, a Ps. 200.0 miles de millones (US\$15.1 miles de millones), en comparación con el tercer trimestre de 2008.

- Ene.-  
Sep.  
09** En los primeros nueve meses de 2009 los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización disminuyeron 39.8%, a Ps. 516.9 miles de millones (US\$37.8 miles de millones).

**Cuadro 7**

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

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de					Del 1 de ene. al 30 de sep. de				
	2008	2009	Variación	2009	2009	2008	2009	Variación	2009	
	(Ps. MM)			(US\$MM)		(Ps. MM)			(US\$MM)	
<b>Rendimiento neto</b>	<b>(14,393)</b>	<b>(3,690)</b>	<b>-74.4%</b>	<b>10,703</b>	<b>(278)</b>	<b>5,555</b>	<b>(29,529)</b>	<b>(35,085)</b>	<b>(2,161)</b>	
+ Impuestos, derechos y aprovechamientos	251,733	147,468	-41.4%	(104,265)	11,116	685,061	389,365	-43.2%	(295,696)	28,499
- Resultado integral de financiamiento	(14,715)	(11,841)		2,874	(893)	(22,095)	(21,922)	-0.8%	173	(1,605)
+ Depreciación y amortización	22,435	20,297	-9.5%	(2,138)	1,530	62,566	62,865	0.5%	298	4,601
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	9,045	24,093	166.4%	15,048	1,816	83,977	72,278	-13.9%	(11,700)	5,290
<b>Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización <sup>(1)</sup></b>	<b>283,535</b>	<b>200,009</b>	<b>-29.5%</b>	<b>(83,526)</b>	<b>15,076</b>	<b>859,254</b>	<b>516,900</b>	<b>-39.8%</b>	<b>(342,355)</b>	<b>37,834</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 tercer trimestre de 2009 y de los primeros nueve meses de 2009 de Ps.13.2668 = US\$1.00 y de Ps.13.6624 = 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.

## Estado de flujo de efectivo

<b>Actividades de operación</b>	En los primeros nueve meses de 2009 el flujo neto de efectivo generado por las actividades de operación fue Ps. 120.2 miles de millones. Esto se debió principalmente al costo neto del periodo de beneficios a los empleados y depreciación y amortización, partidas que no requirieron la erogación de recursos.
<b>Actividades de inversión</b>	El flujo neto de efectivo utilizado para actividades de inversión fue de Ps. 145.3 miles de millones debido a la ejecución de programas de inversión.
<b>Actividades de financiamiento</b>	El flujo neto de efectivo generado por actividades de financiamiento fue de Ps. 89.7 miles de millones.
<b>Variación de efectivo y valores</b>	Como resultado, en los primeros nueve meses de 2009 se registró una acumulación de Ps. 64.6 miles de millones en efectivo y valores de inmediata realización.

## Estado de la situación financiera al 30 de septiembre de 2009

### Capital de Trabajo

<b>Activo circulante</b>	Al 30 de septiembre de 2009 el activo circulante aumentó 5.2%, a Ps. 451.3 miles de millones, en comparación con la cifra al 30 de septiembre de 2008, debido principalmente a un incremento de Ps. 27.8 miles de millones en efectivo y valores de inmediata realización, por la captación de recursos para el programa de inversión, así como un aumento de Ps. 23.3 miles de millones principalmente por el incremento del fondo para proyectos específicos de infraestructura. Lo anterior fue parcialmente contrarrestado por una reducción de Ps. 28.8 miles de millones en inventarios explicado principalmente por la reducción en el precio del crudo y petrolíferos.
<b>Pasivo de corto plazo</b>	El pasivo de corto plazo aumentó 12.2%, a Ps. 251.6 miles de millones, debido principalmente al incremento de Ps. 54.0 miles de millones de la deuda de corto plazo valuada en pesos, parcialmente compensada por una reducción de Ps. 27.3 miles de millones de impuestos y derechos por pagar.

**Cuadro 8**

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias					
Capital de trabajo* **					
	Al 30 de septiembre de				
	2008 (Ps. MM)	2009	Change	2009 (US\$MM)	
<b>Activo circulante</b>	<b>429,046</b>	<b>451,336</b>	<b>5.2%</b>	<b>22,290</b>	<b>33,450</b>
Efectivo y valores de inmediata realización	151,054	178,844	18.4%	27,790	13,255
Cuentas, documentos por cobrar y otros -neto-	155,315	178,656	15.0%	23,341	13,241
Inventarios	122,677	93,836	-23.5%	(28,841)	6,955
<b>Pasivo de corto plazo</b>	<b>224,138</b>	<b>251,586</b>	<b>12.2%</b>	<b>27,448</b>	<b>18,646</b>
Deuda de corto plazo <sup>(1)</sup>	83,771	137,789	64.5%	54,019	10,212
Proveedores	37,796	45,901	21.4%	8,106	3,402
Cuentas, documentos por pagar y otros -neto-	38,777	31,421	-19.0%	(7,357)	2,329
Impuestos, derechos y aprovechamientos por pagar	63,794	36,475	-42.8%	(27,319)	2,703
<b>Capital de trabajo<sup>(2)</sup></b>	<b>204,908</b>	<b>199,749</b>	<b>-2.5%</b>	<b>(5,158)</b>	<b>14,804</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 septiembre de 2009 de Ps. 13.4928 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

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

(2) Activo Circulante menos pasivo de corto plazo.



## Deuda

**Total** Al 30 de septiembre de 2009 la deuda total consolidada valuada en dólares, incluyendo intereses devengados, aumentó 5.0% en comparación con la deuda registrada al 30 de septiembre de 2008, de US\$48.2 a US\$50.6 miles de millones. Sin embargo, la deuda total consolidada valuada en pesos aumentó 29.0%, a Ps. 683.2 miles de millones, principalmente como resultado de la depreciación cambiaria del peso respecto al dólar de 22.9%.<sup>11</sup>

La deuda total como porcentaje de la suma del pasivo total y del patrimonio fue 49.1%, al 30 de septiembre de 2009.

**Neta** La deuda neta total aumentó 33.3%, a Ps. 504.4 miles de millones (US\$37.4 miles de millones).

**Cuadro 9**  
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias  
Deuda consolidada total\* \*\*

	Al 30 de septiembre de				2009 (US\$MM)
	2008 (Ps. MM)	2009 (Ps. MM)	Variación		
<b>Deuda total</b>	<b>529,544</b>	<b>683,229</b>	<b>29.0%</b>	<b>153,686</b>	<b>50,637</b>
Corto plazo	83,771	137,789	64.5%	54,019	10,212
Largo plazo	445,773	545,440	22.4%	99,667	40,425
Efectivo y valores de inmediata realización	151,054	178,844	18.4%	27,790	13,255
<b>Deuda neta total</b>	<b>378,490</b>	<b>504,386</b>	<b>33.3%</b>	<b>125,896</b>	<b>37,382</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 septiembre de 2009 de Ps.13.4928 = 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 10**  
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias  
Perfil de vencimientos\* \*\*

	Al 30 de septiembre de	
	(Ps. MM)	(US\$MM)
<b>Deuda en pesos</b>	<b>140,426</b>	<b>10,407</b>
octubre - diciembre 2009	18,956	1,405
enero - septiembre 2010	15,013	1,113
octubre 2010 - septiembre 2011	24,422	1,810
octubre 2011 - septiembre 2012	24,133	1,789
octubre 2012 - septiembre 2013	16,221	1,202
octubre 2013 en adelante	41,681	3,089
<b>Deuda en otras monedas</b>	<b>542,803</b>	<b>40,229</b>
octubre - diciembre 2009	37,598	2,786
enero - septiembre 2010	66,223	4,908
octubre 2010 - septiembre 2011	53,622	3,974
octubre 2011 - septiembre 2012	51,143	3,790
octubre 2012 - septiembre 2013	55,622	4,122
octubre 2013 en adelante	278,596	20,648
<b>Deuda total</b>	<b>683,229</b>	<b>50,637</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 septiembre de 2009 de Ps.13.4928 = 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>11</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.

## Patrimonio

Al 30 de septiembre de 2009, el patrimonio de PEMEX disminuyó a Ps. 0.6 miles de millones, en comparación con Ps. 106.7 miles de millones al 30 de septiembre de 2008. La variación se debe principalmente a la pérdida neta registrada en los últimos doce meses asociada esencialmente a menores precios de hidrocarburos, la depreciación del tipo de cambio durante ese periodo, parcialmente compensada por un aumento en aportaciones al patrimonio.<sup>12</sup>

**Cuadro 11**  
**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Patrimonio\* \*\***

	Al 30 de septiembre de				2009 (US\$MM)
	2008 (Ps. MM)	2009	Variación		
<b>Total patrimonio</b>	<b>106,662</b>	<b>561</b>	<b>-99.5%</b>	<b>(106,101)</b>	<b>42</b>
Certificados de aportación	96,958	96,958	0.0%	-	7,186
Aportaciones al patrimonio	147,264	179,880	22.1%	32,616	13,332
Capital social	4,017	4,158	3.5%	140	308
Reserva legal	840	985	17.3%	145	73
Superavit por donación	2,311	932	-59.7%	(1,379)	69
Utilidad (pérdida) integral	(349)	9,018		9,367	668
Resultados acumulados	(144,380)	(291,369)	101.8%	(146,990)	(21,594)
De ejercicios anteriores	(149,935)	(261,840)	74.6%	(111,905)	(19,406)
Del ejercicio	5,555	(29,529)	-631.6%	(35,085)	(2,189)

\*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 septiembre de 2009 de Ps.13.4928 = 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.

## Otros aspectos relevantes

### **Estrategia Nacional de Proveedores**

El 20 agosto de 2009 se difundió la nueva Estrategia de Desarrollo de Proveedores y Contratistas de PEMEX, cuyo propósito es elevar el contenido nacional de las compras de PEMEX en el mediano plazo.

### **Combate al mercado ilícito**

El 18 de agosto de 2009 la Procuraduría General de la República (PGR) entregó a PEMEX un cheque por la cantidad de US\$2.4 millones, por concepto de la venta de condensado que realizó la empresa estadounidense Trammo Petroleum Inc., el cual fue robado a la paraestatal y que dicha empresa había adquirido de manera ilícita.

PEMEX reitera su convicción de seguir combatiendo, en colaboración con otras autoridades, la sustracción ilegal de hidrocarburos cometida por la delincuencia organizada.

### **Nombramientos**

El 4 de septiembre de 2009 Rosendo Villarreal Dávila se separó del cargo de Director Corporativo de Administración de PEMEX. En su lugar se nombró a Marco A. Murillo Soberanis, como Encargado del Despacho de la Dirección Corporativa de Administración.

El 7 de septiembre de 2009 el presidente Felipe Calderón Hinojosa designó a Juan José Suárez Coppel como Director General de PEMEX, en sustitución del Jesús Reyes Heróles González-Garza.

El 22 de octubre de 2009 el Consejo de Administración de PEMEX aprobó el nombramiento de Carlos Rafael Murrieta Cummings como nuevo Director Corporativo de Operaciones, en sustitución de Raúl Alejandro Livas Elizondo.

El 29 de octubre de 2009 el Director General de PEMEX, nombró a Homero Niño de Rivera Vela como Coordinador Ejecutivo de la Dirección General.

### **Ventas de azufre para fertilizantes**

El 1 de octubre de 2009 PEMEX publicó la disponibilidad de azufre líquido para la producción de fertilizantes nitrogenados para 2010. La cantidad de azufre líquido será de 769 Mt y estará disponible en los Centros Embarcadores del Sureste (Cactus, Nuevo Pemex, Ciudad Pemex, Matapionche, Minatitlán y Salina Cruz).

**Reglamento a la Ley de Petróleos Mexicanos**

El 4 de septiembre de 2009 se publicó en el Diario Oficial de la Federación el Reglamento de la Ley de Petróleos Mexicanos. Este reglamento tiene como objeto regular la ejecución de la Ley de Petróleos Mexicanos, en particular, la operación del Consejo Administrativo y los comités; la planeación de la empresa y la presupuestación, incluyendo los programas de adquisición y financiamiento; el procedimiento de contratación de las adquisiciones, arrendamientos, obras y servicios de las actividades sustantivas de carácter productivo, el control, vigilancia y desempeño.

**Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos**

El 4 de septiembre de 2009 el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos, el cual fue publicado en el Diario Oficial de la Federación, el 24 de septiembre de 2009. Este Estatuto Orgánico tiene por objeto establecer la estructura, bases de organización y funciones de las unidades administrativas de Petróleos Mexicanos, así como las atribuciones y reglas internas de su Consejo de Administración.

**Reglamento de la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo**

El 22 de septiembre de 2009 fue publicado, en el Diario Oficial de la Federación, el Reglamento de la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo, mismo que norma la ejecución de dicha Ley Reglamentaria.

## Anexos

<b>Cuadro A1</b>					
<b>Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias</b>					
<b>Estados de situación financiera consolidados **</b>					
	<b>2008</b>	<b>Al 30 de septiembre de</b>			<b>2009</b>
	<b>(Ps. MM)</b>	<b>2009</b>	<b>Variación</b>		<b>(US\$MM)</b>
<b>Activo circulante</b>	<b>429,046</b>	<b>451,336</b>	<b>5.2%</b>	<b>22,290</b>	<b>33,450</b>
Efectivo y valores de inmediata realización	151,054	178,844	18.4%	27,790	13,255
Cuentas, documentos por cobrar y otros -neto-	155,315	178,656	15.0%	23,341	13,241
Inventarios	122,677	93,836	-23.5%	(28,841)	6,955
de productos	118,530	89,347	-24.6%	(29,184)	6,622
de materiales	4,147	4,490	8.3%	343	333
<b>Inversiones en acciones y valores de subsidiarias y asociadas que no consolidan</b>	<b>28,607</b>	<b>10,255</b>	<b>-64.2%</b>	<b>(18,351)</b>	<b>760</b>
<b>Propiedades, mobiliario y equipo</b>	<b>831,832</b>	<b>916,606</b>	<b>10.2%</b>	<b>84,774</b>	<b>67,933</b>
<b>Otros activos, neto</b>	<b>10,385</b>	<b>12,389</b>	<b>19.3%</b>	<b>2,004</b>	<b>918</b>
<b>Total activo</b>	<b>1,299,870</b>	<b>1,390,585</b>	<b>7.0%</b>	<b>90,716</b>	<b>103,061</b>
<b>Pasivo de corto plazo</b>	<b>224,138</b>	<b>251,586</b>	<b>12.2%</b>	<b>27,448</b>	<b>18,646</b>
Deuda de corto plazo <sup>(1)</sup>	83,771	137,789	64.5%	54,019	10,212
Proveedores	37,796	45,901	21.4%	8,106	3,402
Cuentas, documentos por pagar y otros -neto-	38,777	31,421	-19.0%	(7,357)	2,329
Impuestos, derechos y aprovechamientos por pagar	63,794	36,475	-42.8%	(27,319)	2,703
<b>Pasivo de largo plazo</b>	<b>969,070</b>	<b>1,138,438</b>	<b>17.5%</b>	<b>169,368</b>	<b>84,374</b>
Deuda de largo plazo <sup>(1)</sup>	445,773	545,440	22.4%	99,667	40,425
Reserva para beneficios a empleados	466,050	545,558	17.1%	79,507	40,433
Reserva para actividades de abandono, desmantelamientos, provisiones, créditos diversos y otros	51,248	40,526	-20.9%	(10,722)	3,004
Impuestos diferidos	5,999	6,914	15.3%	915	512
<b>Total pasivo</b>	<b>1,193,208</b>	<b>1,390,024</b>	<b>16.5%</b>	<b>196,816</b>	<b>103,020</b>
<b>Total patrimonio</b>	<b>106,662</b>	<b>561</b>	<b>-99.5%</b>	<b>(106,101)</b>	<b>42</b>
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>1,299,870</b>	<b>1,390,586</b>	<b>7.0%</b>	<b>90,716</b>	<b>103,061</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 septiembre de 2009 de Ps.13.4928 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

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

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

## Cuadro A2

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

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de					
	2008	2009	Variación	2009	2008	2009	Variación	2009		
	(Ps. MM)			(US\$MM)	(Ps. MM)			(US\$MM)		
<b>Ventas totales</b>	<b>370,088</b>	<b>293,445</b>	<b>-20.7%</b>	<b>(76,644)</b>	<b>22,119</b>	<b>1,064,913</b>	<b>779,355</b>	<b>-26.8%</b>	<b>(285,558)</b>	<b>57,044</b>
En el país	177,756	160,816	-9.5%	(16,940)	12,122	519,382	433,960	-16.4%	(85,422)	31,763
De exportación	191,074	131,336	-31.3%	(59,738)	9,900	541,944	341,357	-37.0%	(200,588)	24,985
Ingresos por servicios	1,259	1,293	2.7%	34	97	3,587	4,038	12.6%	452	296
<b>Costo de ventas<sup>(1)</sup></b>	<b>162,387</b>	<b>125,022</b>	<b>-23.0%</b>	<b>(37,365)</b>	<b>9,424</b>	<b>440,993</b>	<b>352,057</b>	<b>-20.2%</b>	<b>(88,936)</b>	<b>25,768</b>
<b>Rendimiento bruto</b>	<b>207,701</b>	<b>168,422</b>	<b>-18.9%</b>	<b>(39,279)</b>	<b>12,695</b>	<b>623,919</b>	<b>427,298</b>	<b>-31.5%</b>	<b>(196,621)</b>	<b>31,275</b>
<b>Gastos generales<sup>(1)</sup></b>	<b>17,319</b>	<b>24,661</b>	<b>42.4%</b>	<b>7,341</b>	<b>1,859</b>	<b>71,582</b>	<b>69,361</b>	<b>-3.1%</b>	<b>(2,221)</b>	<b>5,077</b>
Gastos de distribución	5,146	8,330	61.9%	3,184	628	22,289	23,777	6.7%	1,489	1,740
Gastos de administración	12,173	16,331	34.2%	4,158	1,231	49,293	45,584	-7.5%	(3,709)	3,336
<b>Rendimiento de operación</b>	<b>190,382</b>	<b>143,761</b>	<b>-24.5%</b>	<b>(46,621)</b>	<b>10,836</b>	<b>552,338</b>	<b>357,937</b>	<b>-35.2%</b>	<b>(194,401)</b>	<b>26,199</b>
<b>Otros ingresos (gastos) -neto<sup>(2)</sup></b>	<b>67,589</b>	<b>12,360</b>	<b>-81.7%</b>	<b>(55,229)</b>	<b>932</b>	<b>161,661</b>	<b>24,875</b>	<b>-84.6%</b>	<b>(136,786)</b>	<b>1,821</b>
<b>Resultado integral de financiamiento</b>	<b>(14,715)</b>	<b>(11,841)</b>	<b>19.5%</b>	<b>2,874</b>	<b>(893)</b>	<b>(22,095)</b>	<b>(21,922)</b>	<b>0.8%</b>	<b>173</b>	<b>(1,605)</b>
<b>Participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas</b>	<b>(5,916)</b>	<b>(502)</b>	<b>91.5%</b>	<b>5,414</b>	<b>(38)</b>	<b>(1,288)</b>	<b>(1,055)</b>	<b>18.1%</b>	<b>233</b>	<b>(77)</b>
<b>Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos</b>	<b>237,340</b>	<b>143,778</b>	<b>-39.4%</b>	<b>(93,562)</b>	<b>10,837</b>	<b>690,616</b>	<b>359,835</b>	<b>-47.9%</b>	<b>(330,781)</b>	<b>26,338</b>
<b>Impuestos, derechos y aprovechamientos</b>	<b>251,733</b>	<b>147,468</b>	<b>-41.4%</b>	<b>(104,265)</b>	<b>11,116</b>	<b>685,061</b>	<b>389,365</b>	<b>-43.2%</b>	<b>(295,696)</b>	<b>28,499</b>
<b>Rendimiento neto</b>	<b>(14,393)</b>	<b>(3,690)</b>	<b>74.4%</b>	<b>10,703</b>	<b>(278)</b>	<b>5,555</b>	<b>(29,529)</b>		<b>(35,085)</b>	<b>(2,161)</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  
\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio promedio del tercer trimestre de 2009 y de los primeros nueve meses de 2009 de Ps. 13.6624 = 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 A3

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>690,616</b>	<b>363,755</b>	<b>-47.3%</b>	<b>(326,861)</b>	<b>26,625</b>
<i>Partidas sin impacto en el efectivo<sup>(2)</sup></i>	<u>83,977</u>	<u>72,323</u>	<u>-13.9%</u>	<u>(11,654)</u>	<u>5,294</u>
<u>Partidas relacionadas con actividades de inversión</u>	<u>61,043</u>	<u>74,687</u>	<u>22.4%</u>	<u>13,644</u>	<u>5,467</u>
Depreciación y amortización	62,566	62,865	0.5%	298	4,601
Utilidad o (pérdida) en venta de inmuebles, maquinaria y equipo	(235)	10,768		11,004	788
Participación en asociadas y negocios conjuntos	(1,288)	1,055	-181.9%	2,343	77
<u>Partidas relacionadas con actividades de financiamiento</u>	<u>4,294</u>	<u>6,801</u>	<u>58.4%</u>	<u>2,506</u>	<u>498</u>
Intereses devengados	(3,766)	5,983	-258.9%	9,748	438
Otras partidas	8,060	818	-89.8%	(7,242)	60
<b>Flujo derivado del resultado antes de impuestos a la utilidad</b>	<b>839,931</b>	<b>517,566</b>	<b>-38%</b>	<b>(322,365)</b>	<b>37,882</b>
Cuentas por cobrar	8,021	8,562	6.7%	541	627
Inventarios	(29,360)	(28,365)	-3.4%	995	(2,076)
Otras cuentas por cobrar y otros activos	(461)	3,918	-949.1%	4,379	287
Proveedores	2,657	10,520	295.9%	7,862	770
Otros pasivos	(15,255)	(18,520)	21.4%	(3,265)	(1,356)
Impuestos, derechos y aprovechamientos pagados	(767,860)	(373,482)	51.4%	394,378	(27,336)
<b>Flujo generado (utilizado) en la operación</b>	<b>(802,259)</b>	<b>(397,368)</b>	<b>-50.5%</b>	<b>404,891</b>	<b>(29,085)</b>
<b>Flujo neto de efectivo de actividades de operación</b>	<b>37,672</b>	<b>120,198</b>	<b>219%</b>	<b>82,526</b>	<b>8,798</b>
<b>Actividades de inversión</b>					
Inmuebles, planta y equipo	(89,686)	(145,129)	61.8%	(55,443)	(10,623)
Otras inversiones con carácter permanente	5,745	(133)	-102.3%	(5,877)	(10)
Otras partidas	3,418	-	-100.0%	(3,418)	-
<b>Flujo neto de efectivo de actividades de inversión</b>	<b>(80,523)</b>	<b>(145,261)</b>	<b>80.4%</b>	<b>(64,739)</b>	<b>(10,632)</b>
<b>Efectivo excedente (requerido) para aplicar en actividades de financiamiento</b>	<b>(42,850)</b>	<b>(25,064)</b>	<b>(0)</b>	<b>17,787</b>	<b>(1,834)</b>
<b>Actividades de financiamiento</b>					
Financiamiento bancario	45,333	555	-98.8%	(44,777)	41
Financiamiento bursátil	60,313	134,954	123.8%	74,641	9,878
Amortización de financiamiento bancario	(53,235)	(31,021)	-41.7%	22,215	(2,271)
Amortización de financiamiento bursátil	(28,040)	(14,771)	-47.3%	13,269	(1,081)
Aportaciones para futuros aumentos de capital	2,806	(35)	-101.3%	(2,842)	(3)
Otras partidas	(4,270)	-	-100.0%	4,270	-
<b>Flujo neto de efectivo de actividades de financiamiento</b>	<b>22,907</b>	<b>89,683</b>	<b>291.5%</b>	<b>66,776</b>	<b>6,564</b>
<b>Incremento en efectivo y valores de inmediata realización</b>	<b>(19,944)</b>	<b>64,619</b>	<b>-424.0%</b>	<b>84,563</b>	<b>4,730</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>8,360</b>
<b>Efectivo y valores de inmediata realización al final del ejercicio</b>	<b>151,054</b>	<b>178,844</b>	<b>18.4%</b>	<b>27,790</b>	<b>13,090</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 primeros nueve meses de 2009 de Ps.13.6624 = 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.

(2) Incluye el costo neto de beneficios a empleados

## Cuadro A4

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias  
Contribución de los Organismos Subsidiarios a los estados financieros\*

	<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>
	(Ps. MM)						
<b>Del 1 de enero al 30 de septiembre de 2009</b>							
<b>Ventas totales</b>	<b>580,758</b>	<b>385,442</b>	<b>125,624</b>	<b>41,403</b>	<b>527,002</b>	<b>(880,874)</b>	<b>779,355</b>
Clientes externos	-	339,319	81,374	13,267	341,357	-	775,317
Intersegmentos	580,758	43,591	44,249	28,136	183,304	(880,037)	-
Ingresos por servicios	-	2,533	-	-	2,342	(836)	4,038
Rendimiento bruto	425,058	(10,649)	7,953	(5,718)	41,481	(30,826)	427,298
<b>Rendimiento de operación</b>	<b>401,749</b>	<b>(42,396)</b>	<b>(1,078)</b>	<b>(14,139)</b>	<b>13,374</b>	<b>426</b>	<b>357,937</b>
Resultado integral de financiamiento	(33,923)	(9,295)	1,615	54	19,627	-	(21,922)
Depreciación y amortización	52,161	6,703	2,657	853	490	-	62,865
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	24,661	24,338	5,441	6,733	11,104	-	72,278
Impuestos, derechos y aprovechamientos	380,110	2,473	334	210	6,238	-	389,365
<b>Rendimiento neto</b>	<b>(10,762)</b>	<b>(32,902)</b>	<b>1,387</b>	<b>(14,007)</b>	<b>(23,459)</b>	<b>50,214</b>	<b>(29,530)</b>
<b>Al 30 de septiembre de 2009</b>							
Activo circulante	1,445,448	237,238	92,307	58,513	1,211,146	(2,593,315)	451,336
Inversiones en acciones y valores	581	157	1,572	-	43,075	(35,130)	10,255
Propiedades, mobiliario y equipo	668,092	181,153	41,319	16,764	9,277	-	916,606
Altas de activo fijo	126,229	16,768	187	1,505	928	-	145,617
<b>Total activo</b>	<b>2,116,588</b>	<b>420,712</b>	<b>135,509</b>	<b>75,794</b>	<b>2,070,221</b>	<b>(3,428,238)</b>	<b>1,390,585</b>
Pasivo de corto plazo	1,132,315	238,428	32,314	13,647	1,001,452	(2,166,570)	251,586
Reserva para beneficios a empleados	188,958	186,191	46,635	51,125	72,648	-	545,558
<b>Total pasivo</b>	<b>1,857,458</b>	<b>469,266</b>	<b>86,601</b>	<b>65,783</b>	<b>2,031,547</b>	<b>(3,120,630)</b>	<b>1,390,024</b>
<b>Patrimonio</b>	<b>259,131</b>	<b>(48,554)</b>	<b>48,908</b>	<b>10,011</b>	<b>38,674</b>	<b>(307,608)</b>	<b>561</b>
<b>Del 1 de enero al 30 de septiembre de 2008</b>							
<b>Ventas totales</b>	<b>939,719</b>	<b>416,953</b>	<b>213,073</b>	<b>64,555</b>	<b>800,575</b>	<b>(1,369,962)</b>	<b>1,064,913</b>
Clientes externos	-	369,684	129,207	20,491	541,944	-	1,061,326
Intersegmentos	939,719	44,599	83,867	44,064	256,969	(1,369,217)	(0)
Ingresos por servicios	-	2,670	-	-	1,661	(744)	3,587
Rendimiento bruto	797,137	(186,784)	9,930	(5,508)	38,406	(29,262)	623,919
<b>Rendimiento de operación</b>	<b>774,090</b>	<b>(217,603)</b>	<b>1,765</b>	<b>(14,557)</b>	<b>9,128</b>	<b>(486)</b>	<b>552,337</b>
Resultado integral de financiamiento	(29,403)	(8,228)	2,662	469	13,828	(1,422)	(22,094)
Depreciación y amortización	51,465	7,226	2,598	824	453	-	62,566
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	28,663	27,490	6,648	7,833	13,343	-	83,977
Impuestos, derechos y aprovechamientos	676,457	3,900	821	205	3,677	-	685,061
<b>Rendimiento neto</b>	<b>69,620</b>	<b>(70,705)</b>	<b>4,161</b>	<b>(13,862)</b>	<b>14,589</b>	<b>1,752</b>	<b>5,555</b>
<b>Al 30 de septiembre de 2008</b>							
Activo circulante	709,966	250,849	93,464	69,186	564,885	(1,259,305)	429,046
Inversiones en acciones y valores	377	157	1,247	-	776,719	(749,894)	28,607
Propiedades, mobiliario y equipo	604,291	164,105	41,136	15,333	8,280	(1,314)	831,832
Altas de activo fijo	88,848	8,233	1,677	659	1,904	-	101,322
<b>Total activo</b>	<b>1,335,818</b>	<b>416,239</b>	<b>136,150</b>	<b>84,796</b>	<b>2,761,050</b>	<b>(3,434,183)</b>	<b>1,299,870</b>
Pasivo de corto plazo	155,577	172,872	36,373	11,284	1,103,400	(1,255,368)	224,138
Reserva para beneficios a empleados	163,231	158,004	38,410	44,276	62,130	-	466,050
<b>Total pasivo</b>	<b>1,031,886</b>	<b>383,123</b>	<b>86,386</b>	<b>56,657</b>	<b>2,620,763</b>	<b>(2,985,608)</b>	<b>1,193,208</b>
<b>Patrimonio</b>	<b>303,932</b>	<b>33,116</b>	<b>49,764</b>	<b>28,139</b>	<b>140,287</b>	<b>(448,575)</b>	<b>106,662</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 A5**

<b>Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias</b>						
<b>Indicadores financieros seleccionados*</b>						
	<b>Del 1 de jul. al 30 de sep. de</b>			<b>Del 1 de ene. al 30 de sep. de</b>		
	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>Variación</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>Variación</b>
<b>Razones del estado de resultados consolidado</b>						
Costo de ventas / Ventas totales	43.9%	42.6%	-1.3%	41.4%	45.2%	3.8%
Depreciación / Costo de ventas y Gastos generales	12.5%	13.6%	1.1%	12.2%	14.9%	2.7%
Rendimiento de operación / Ventas totales	51.4%	49.0%	-2.5%	51.9%	45.9%	-5.9%
Impuestos, derechos y aprovechamientos / Ventas totales	68.0%	50.3%	-17.8%	64.3%	50.0%	-14.4%
<b>Razones del estado de situación financiera consolidado</b>						
Propiedades, mobiliario y equipo / Total activo				64.0%	65.9%	1.9%
Deuda total / Pasivo total y patrimonio				40.7%	49.1%	8.4%

\*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.

**Cuadro A6**

<b>Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias</b>						
<b>Exposición de la deuda<sup>(1)</sup></b>						
	<b>Al 30 de septiembre de</b>					
	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>
	<b>Por moneda</b>		<b>Porcentaje</b>		<b>A tasa flotante</b>	
Dólares de E.U.A.	78.5%	79.2%	53.5%	54.2%	46.5%	45.8%
Pesos mexicanos	21.4%	20.8%	45.1%	40.4%	54.9%	59.6%
Euros	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Yenes	0.10%	0.00%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
<b>Total</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>51.7%</b>	<b>51.3%</b>	<b>48.3%</b>	<b>48.7%</b>

(1) No considera intereses devengados.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Cuadro A7**

<b>Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias</b>			
<b>Duración promedio de la exposición de la deuda</b>			
	<b>Al 30 de septiembre de</b>		
	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>Variación</b>
		<b>(Años)</b>	
Dólares de E.U.A.	4.0	4.5	0.5
Pesos mexicanos	1.7	1.6	(0.1)
Euros	2.7	2.4	(0.3)
Yenes	0.8	0.4	(0.5)
<b>Total</b>	<b>3.5</b>	<b>3.9</b>	<b>0.4</b>

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

## Suplemento de resultados operativos del tercer trimestre de 2009<sup>1</sup>

### Exploración y producción

#### Producción de crudo

Durante el tercer trimestre de 2009 la producción de petróleo crudo disminuyó 6.8%, de 2,754 a 2,567 Mbd, en comparación con el mismo trimestre de 2008.

La producción de crudo pesado disminuyó 13.7%, principalmente como resultado de la declinación natural y el cierre de pozos por el incremento de la relación gas-aceite en Cantarell; esta declinación fue parcialmente compensada por un aumento de 13.9% en la producción del proyecto Ku-Maloob-Zaap (KMZ), el cual alcanzó un nuevo máximo de 852 Mb, el 29 septiembre de 2009.

La producción de crudo ligero disminuyó 2.6%, esencialmente por trabajos de mantenimiento en el activo Pol-Chuc. En contraste, la producción de crudo superligero aumentó 34.1% por la terminación de pozos en los proyectos Delta del Grijalva y Costero Terrestre de la Región Sur.

**Cuadro S1**

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Producción de hidrocarburos líquidos								
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
	(Mbd)				(Mbd)			
<b>Hidrocarburos líquidos</b>	<b>3,129</b>	<b>2,946</b>	<b>-5.9%</b>	<b>(184)</b>	<b>3,191</b>	<b>2,988</b>	<b>-6.3%</b>	<b>(202)</b>
Petróleo crudo	2,754	2,567	-6.8%	(186)	2,813	2,608	-7.3%	(205)
Pesado	1,716	1,481	-13.7%	(235)	1,794	1,536	-14.4%	(258)
Ligero	831	809	-2.6%	(21)	813	810	-0.4%	(3)
Superligero	207	277	34.1%	70	205	261	27.2%	56
Líquidos del gas natural <sup>(1)</sup>	376	378	0.6%	2	378	380	0.7%	2

(1) Incluye condensados.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Cuadro S2**

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	3T
	(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>2,567</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>	<b>1,456</b>
Cantarell	2,029	1,788	1,582	1,580	1,427	1,270	1,163	1,036	954	858	742	637	583
Ku-Maloob-Zaap	319	394	453	485	534	581	657	693	703	754	792	788	801
Otros	9	23	39	47	42	34	41	41	39	45	49	56	72
<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>	<b>511</b>
Chuc	103	107	96	94	82	78	76	71	68	62	67	67	67
Ixtal	9	47	77	50	74	73	74	56	98	102	102	105	110
Otros	285	321	350	350	336	365	344	359	341	349	344	348	334
<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>	<b>506</b>
Samaria	65	64	67	63	59	58	55	52	51	52	52	51	48
Jujo	50	56	53	52	51	50	46	46	47	43	40	38	37
Iride	50	48	46	42	40	38	37	35	35	30	28	27	26
Puerto Ceiba	77	54	42	41	41	40	36	33	32	29	26	26	24
Sen	19	22	21	27	29	29	38	37	39	48	48	44	43
Tecominoacán	22	29	25	24	21	20	23	24	27	28	27	25	23
Otros	213	218	222	223	225	213	213	221	235	240	257	282	306
<b>Región Norte</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>	<b>94</b>
Chicontepec	25	23	22	23	23	23	28	30	31	30	28	29	30
Poza Rica	10	10	10	10	9	9	8	7	7	8	8	7	6
Otros	48	51	55	56	55	53	51	50	48	51	56	59	64

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

<sup>1</sup> Para efectos de análisis las variaciones trimestrales se realizan contra el mismo trimestre del año anterior.

**Producción de gas natural**

Durante el tercer trimestre de 2009 la producción total de gas natural aumentó 1.5%, de 6,963 a 7,066 MMpcd.

La producción de gas asociado aumentó 3.0% como resultado de mayor volumen del proyecto KMZ y de los proyectos Crudo Ligerero Marino e Ixtal-Manik de la Región Marina Suroeste. En contraste, la producción de gas no asociado disminuyó 1.1%, principalmente como resultado de menor producción en los proyectos Veracruz y Lankahuasa, pertenecientes a la Región Norte.

Los proyectos Burgos y Veracruz alcanzaron una producción de 2,324 MMpcd en el tercer trimestre de 2009, representando el 33% de la producción total. El 25 de septiembre de 2009, el proyecto Burgos alcanzó un máximo histórico de producción de 1,569 MMpc.

**Cuadro S3**

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Producción de gas natural y envío de gas a la atmósfera								
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
	(MMpcd)							
<b>Total</b>	<b>6,963</b>	<b>7,066</b>	<b>1.5%</b>	<b>103</b>	<b>6,804</b>	<b>7,038</b>	<b>3.4%</b>	<b>234</b>
Asociado	4,384	4,516	3.0%	133	4,189	4,500	7.4%	311
No asociado	2,579	2,550	-1.1%	(29)	2,615	2,538	-3.0%	(77)
<b>Envío de gas a la atmósfera<sup>(1)</sup></b>	<b>1,338</b>	<b>1,097</b>	<b>-18.0%</b>	<b>(241)</b>	<b>1,231</b>	<b>1,143</b>	<b>-7.1%</b>	<b>(88)</b>
Envío de gas / producción total	19.2%	15.5%			18.1%	16.2%		

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(1) Incluye volúmenes de nitrógeno.

**Cuadro S4**

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	3T
	(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>7,066</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>	<b>1,803</b>
Cantarell	759	716	782	930	925	1,124	1,383	1,586	1,634	1,897	1,579	1,457	1,469
Ku	103	141	146	138	147	153	161	153	159	164	178	211	180
Otros	65	63	64	61	75	79	103	114	120	128	143	147	153
<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>	<b>1,095</b>
Caan	206	185	171	159	200	212	188	227	209	179	163	180	173
May	24	85	135	121	152	165	173	229	206	215	254	278	265
Ixtal	13	86	143	99	151	147	152	113	200	202	202	208	211
Otros	412	500	536	561	507	510	478	446	431	442	448	475	446
<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>	<b>1,633</b>
Iride	93	106	108	116	104	96	92	93	108	106	108	105	98
Narvaez	0	30	87	83	82	85	88	90	101	100	93	99	99
Sen	47	56	54	71	73	75	90	106	117	146	150	128	123
Tizón	28	29	31	36	42	40	33	32	54	75	78	95	98
Otros	1,231	1,131	1,084	1,086	1,075	981	1,061	1,099	1,113	1,098	1,111	1,121	1,214
<b>Región Norte</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>	<b>2,536</b>
Chicontepec	28	28	29	28	25	29	44	50	51	66	81	83	77
Lizamba	103	152	235	233	225	279	303	307	297	296	288	268	259
Culebra	172	168	154	160	167	170	165	145	139	138	118	116	110
Papán	-	-	-	14	98	115	129	197	256	262	258	242	236
Otros	1,532	1,879	2,057	2,137	2,045	2,024	1,941	1,875	1,769	1,747	1,766	1,818	1,855

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

**Envío de gas a la atmósfera**

En el tercer trimestre de 2009 el envío de gas a la atmósfera disminuyó 18.0%, en comparación con el mismo trimestre de 2008 debido a una menor extracción de gas en la zona de transición de Cantarell y a la realización de obras para incrementar el nivel de aprovechamiento de gas.

**Terminación de pozos**

Durante el tercer trimestre de 2009 el número total de pozos terminados aumentó 68.4%, de 190 a 320 pozos, principalmente por un aumento en los pozos de desarrollo, que aumentaron en 115 respecto al mismo trimestre de 2008, por mayor actividad del proyecto Aceite Terciario del Golfo (ATG). Adicionalmente, el número de pozos exploratorios fue de 23, un aumento de ocho pozos por la actividad de perforación en el proyecto ATG.

**Cuadro S5**

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Inventario de pozos e infraestructura de operación								
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
<b>Pozos terminados</b>	<b>190</b>	<b>320</b>	<b>68.4%</b>	<b>130</b>	<b>521</b>	<b>854</b>	<b>63.9%</b>	<b>333</b>
Desarrollo	175	297	71.4%	115	478	799	67.2%	321
Exploración	15	23	53.3%	8	43	55	27.9%	12
<b>Pozos en operación<sup>(1)</sup></b>					<b>6,321</b>	<b>5,818</b>	<b>-8.0%</b>	<b>(503)</b>
Inyectores					253	212	-16.2%	(41)
Productores					6,068	5,606	-7.6%	(462)
Crudo					2,946	2,575	-12.6%	(371)
Gas no asociado					3,122	3,031	-2.9%	(91)
<b>Infraestructura de operación seleccionada<sup>(1)</sup></b>								
Equipos de perforación <sup>(2)</sup>					137	175	28.2%	38
Plataformas marinas					226	227	0.4%	1

(1) Al cierre del periodo.

(2) Al 30 de septiembre de 2009 PEMEX es dueño de 126 equipos.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Información sísmica**

La adquisición de información sísmica 2D alcanzó 542 km, 396 km menos que en el tercer trimestre de 2008, debido principalmente a que no se adquirió información en la porción terrestre de las cuencas de sureste.

En contraste, la información sísmica 3D se situó en 2,528 km<sup>2</sup>, un incremento de 1,516 km<sup>2</sup> respecto al mismo periodo de 2008, debido a mayor actividad en los proyectos Burgos y Cuenca de Veracruz, así como en los campos en desarrollo del proyecto ATG.

**Cuadro S6**

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias						
Información sísmica						
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de			Del 1 de ene. al 30 de sep. de		
	2008	2009	Variación	2008	2009	Variación
<b>Sísmica</b>						
2D (km)	938	542	(396)	2,197	17,453	15,256
3D (km <sup>2</sup> )	1,012	2,528	1,516	7,733	11,860	4,127

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Descubrimientos** Durante el tercer trimestre de 2009 los principales descubrimientos realizados fueron:

**Cuadro S7**

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

**Principales descubrimientos**

<u>Proyecto</u>	<u>3T09</u>	<u>Era geológica</u>	<u>Producción inicial</u>	<u>Tipo</u>
<b>Burgos</b>	Parritas-1001	Oligoceno	6.8 MMpcd y 36 bd	Gas seco
	Nejo-2001	Oligoceno	1.5 MMpcd y 1.2 Mbd	Gas y condensados
	Nejo-301	Oligoceno	0.9 MMpcd y 165 bd	Gas seco
<b>Cinco Presidentes</b>	Flanco-1	Mioceno	1.6 Mbd y 0.9 MMpcd	Crudo pesado
<b>Muspac</b>	Teotleco-1001	Cretácico medio	3.0 Mbd y 6.5 MMpcd	Crudo ligero

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

- terminación de tres pozos de desarrollo, y
- reparación mayor a 31 pozos y menor a 20 pozos.

Se continúa con los análisis de gabinete para analizar la factibilidad de implementar un proceso de recuperación mejorada.

**KMZ** Las principales actividades en el proyecto KMZ orientadas a mantener la producción durante el tercer trimestre de 2009 fueron:

- terminación de tres pozos de desarrollo,
- reparación mayor a tres pozos y menor a 37 pozos, e
- instalación de la plataforma de perforación Maloob-C.

**ATG** Las principales actividades en el proyecto ATG orientados a expandir la capacidad de ejecución y continuar con una intensa actividad durante el tercer trimestre de 2009 fueron:

- terminación de 121 pozos de desarrollo, y
- reparación mayor a 35 pozos y menor a 141 pozos.

Se continúa con la documentación de la prueba de inyección de agua para mantenimiento de presión en el campo de Furbero.

**Veracruz** La principal actividad en el proyecto de gas no asociado Veracruz durante el tercer trimestre de 2009 fue:

- intervención mayor a 14 pozos.

## Licitaciones

El siguiente cuadro muestra las principales licitaciones realizadas por Pemex-Exploración y Producción durante el tercer trimestre de 2009.

## Cuadro S8

Principales licitaciones  
Pemex Exploración y Producción

Licitación	Importe (P.s. MM)	Fecha de emisión/fallo	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18575110-001-09	7,610.2	17-ago-09	PERFORACIÓN DE POZOS EN BURGOS	ADJUDICADA	INDUSTRIAL PERFORADORA DE CAMPECHE
18575106-004-09	2,629.8	11-sep-09	INGENIERÍA, PROCURA Y FABRICACIÓN DE PLATAFORMA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA PG-ZAAP-C	ADJUDICADA	DRAGADOS OFFSHORE DE MÉXICO
18575106-001-09	1,655.1	3-jul-09	INGENIERÍA, PROCURA, TENDIDO, INTERCONEXIÓN Y PRUEBAS DEL CABLE SUBMARINO DE LA PLATAFORMA PG-ZAAP-C	ADJUDICADA	DEMAR INSTALADORA Y CONSTRUCTORA
18575106-005-09	713.2	16-jul-09	INGENIERÍA, PROCURA, FABRICACIÓN E INTERCONEXIONES EN INSTALACIONES DE LAS REGIONES MARINA NORESTE Y SUROESTE	ADJUDICADA	DEMAR INSTALADORA Y CONSTRUCTORA
18572039-002-09	705.0	9-sep-09	INGENIERÍA COMPLEMENTARIA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN DE 5 TANQUES DE ALMACENAMIENTO	ADJUDICADA	TRADECO INFRAESTRUCTURA
18575088-019-08	685.2	31-jul-09	TRABAJOS DE TRATAMIENTOS QUÍMICOS, BOMBEO DE NITRÓGENO E INDUCCIONES EN POZOS PETROLEROS MARINOS	ADJUDICADA	HALLIBURTON DE MÉXICO
18575106-018-09	584.9	29-jul-09	MODERNIZACIÓN DE LA PLATAFORMA EK-TB	ADJUDICADA	C CONSTRUCTORA SUBACUATICA DIAVAZ
18575109-011-09	552.9	24-ago-09	SERVICIO INTEGRAL DE MONITOREO DE POZOS DEL ACTIVO BURGOS	ADJUDICADA	INTEGRADORES DE TECNOLOGÍA
18575069-010-09	530.8	9-ago-09	TRABAJOS DE MANTENIMIENTO EN POZOS DE LA REGIÓN SUR	ADJUDICADA	QMAX MÉXICO
18575106-006-09	527.1	8-jul-09	SERVICIOS AUXILIARES ASOCIADOS E INTEGRACIÓN CON LOS SISTEMAS DE SEGURIDAD EN PLATAFORMA DE PERFORACIÓN PP-KU-I	ADJUDICADA	CONDUX
18575035-006-09	394.1	19-ago-09	LEVANTAMIENTOS SÍSMICO ONIXMA 3D Y KUZAM 3D	ADJUDICADA	CGGVERITAS SERVICES DE MÉXICO
18575106-020-09	368.5	18-ago-09	CONSTRUCCIÓN DEL GASODUCTO DE 16" CÁRDENAS NORTE-PAREDÓN	ADJUDICADA	ICACSA PROYECTOS
18575008-023-09	302.4	23-sep-09	REHABILITACIÓN, SUSTITUCIÓN Y/O CONSTRUCCIÓN DE INFRAESTRUCTURA EN INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DEL ACTIVO POZA RICA-ALTAMIRA	ADJUDICADA	FABRICACIÓN Y REPARACIÓN ELECTROMECAÁNICA
18575109-038-08	295.8	14-jul-09	SERVICIOS EN EL ACTIVO INTEGRAL BURGOS, EN LOS ESTADOS DE TAMAULIPAS Y NUEVO LEÓN	ADJUDICADA	QUIMICA APOLLO S.A. DE C.V.
18575051-018-09	224.0	22-jul-09	APOYO A LAS ACTIVIDADES DE PERFORACIÓN Y MANTENIMIENTO DE POZOS DE LOS ACTIVOS DE LA REGIÓN NORTE	ADJUDICADA	TRANSPORTES INTERNACIONALES TAMAULIPECOS
18575008-010-09	221.1	26-ago-09	CONSTRUCCIÓN Y REHABILITACIÓN DE PLATAFORMAS Y CAMINOS EN EL ACTIVO INTEGRAL ATG	ADJUDICADA	AZTECA CONSTRUCCIONES INDUSTRIALES
18575106-019-09	207.9	28-jul-09	CONSTRUCCIÓN DE PLATAFORMA RECUPERADORA DE POZOS KAMBESAH Y TEMPLATE PARA EL CAMPO KAMBESAH	ADJUDICADA	C CONSTRUCCIONES MECÁNICAS MONCLOVA
18575108-004-09	199.6	13-jul-09	LEVANTAMIENTOS GEOFÍSICOS Y GEOTÉCNICOS Y ESTUDIOS DE GABINETE, ZONA MARINA	ADJUDICADA	C CONSTRUCTORA SUBACUATICA DIAVAZ
18575008-025-09	185.5	30-sep-09	CONSTRUCCIÓN DE INFRAESTRUCTURA EN INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DEL ACTIVO INTEGRAL POZA RICA-ALTAMIRA II	ADJUDICADA	MILLER PIPELINE DE MEXICO, SA DE CV
18575008-011-09	179.2	4-sep-09	CONSTRUCCIÓN DE INFRAESTRUCTURA PARA PRODUCCIÓN EN EL ACTIVO ATG	ADJUDICADA	BISELL CONSTRUCCIONES E INGENIERÍA
18575106-021-09	168.8	21-sep-09	INGENIERÍA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN DE UNA PLATAFORMA TIPO ESTRUCTURA LIGERA MARINA	ADJUDICADA	C CONSTRUCCIONES MECÁNICAS MONCLOVA
18575088-001-09	154.2	21-jul-09	ARRENDAMIENTO DE EQUIPO MODULAR TIPO DIESEL ELÉCTRICO PARA PERFORACIÓN	ADJUDICADA	TODCO MÉXICO
18575008-006-09	154.0	17-jul-09	CONSTRUCCIÓN Y/O REHABILITACIÓN DE CAMINOS PARA ACTIVO ATG	ADJUDICADA	CENTRAL DE IMPERMEABILIZANTES Y CONSTRUCCIONES
18575004-026-09	138.0	21-sep-09	TRANSPORTE ESPECIALIZADO DE CARGA SECA EN EL ACTIVO POZA RICA-ALTAMIRA	ADJUDICADA	CUI
18575008-012-09	135.1	12-ago-09	SERVICIO DE INGENIERÍA DEL SUBSUELO APLICADA EN EL ACTIVO INTEGRAL POZA RICA-ALTAMIRA	ADJUDICADA	PETRO SERVICIOS ESPECIALES DE INGENIERÍA
18575008-009-09	125.0	3-jul-09	CONSTRUCCIÓN DE OBRAS COMPLEMENTARIAS PARA LOS CAMPOS DEL ACTIVO ATG	ADJUDICADA	SOCIEDAD INDUSTRIAL DE CONSTRUCCIONES ELÉCTRICAS
18575051-014-09	113.0	24-ago-09	LAVADO Y FILTRADO DE POZOS EN LOS ACTIVOS DE LA REGIÓN NORTE	ADJUDICADA	BJ SERVICES COMPANY MEXICANA
18575062-001-09	111.8	18-sep-09	SERVICIO INTEGRAL PARA EL CONTROL GEOLÓGICO DE LA PERFORACIÓN EXPLORATORIA EN LA REGIÓN SUR	ADJUDICADA	DIVERSIFIED WELL LOGGING
18575110-019-09	111.6	17-sep-09	CONSTRUCCIÓN DE ESTACIONES DE RECOLECCIÓN DE GAS EN ACTIVO BURGOS	ADJUDICADA	GALCOR DEL NORTE
18575110-017-09	107.1	10-sep-09	CONSTRUCCIÓN DE PLATAFORMAS Y CAMINOS DE ACCESO EN ACTIVO BURGOS	ADJUDICADA	CONSTRUCTORA RECA DE REYNOSA
18575008-007-09	102.0	23-jul-09	SERVICIOS DE SUPERVISIÓN EN CAMPO Y GABINETE EN ACTIVO POZA RICA-ALTAMIRA	ADJUDICADA	CORPORATE ENERGY MASTER GRUPO DIARQCO PETROLMECA

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

## Refinación

## Proceso

En el tercer trimestre de 2009 el proceso total de crudo aumentó 2.8% respecto al mismo periodo de 2008, esencialmente como resultado del programa de mantenimiento de plantas en el Sistema Nacional de Refinación. Derivado de este programa se obtuvo un aumento de 5.2% en el proceso de crudo ligero, mientras que el proceso de crudo pesado disminuyó 0.8%.

Cuadro S9

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Proceso de crudo								
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
	(Mbd)				(Mbd)			
Proceso total	1,250	1,285	2.8%	36	1,265	1,288	1.8%	23
Crudo ligero	764	803	5.2%	40	755	813	7.6%	58
Crudo pesado <sup>(1)</sup>	486	482	-0.8%	(4)	510	475	-6.8%	(35)

(1) No incluye crudo reconstituido.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

## Capacidad utilizada

Durante el tercer trimestre de 2009 la capacidad utilizada de destilación primaria aumentó a 83.9%, 2.0 puntos porcentuales más que el nivel registrado en el mismo trimestre de 2008, debido al mayor nivel de procesamiento.

## Producción

Durante el tercer trimestre de 2009 la producción de petrolíferos aumentó 5.3%, de 1,435 a 1,510 Mbd, debido principalmente a mayor producción de combustóleo por la reconversión del proceso H-Oil, en la refinería de Tula, a hidrodesulfuración de gasóleos de vacío que apoyará en la elaboración de gasolinas con calidad de ultra bajo azufre (UBA), así como mayor producción de gasolinas derivado del aprovechamiento de inventarios de productos intermedios.

Cuadro S10

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Producción de petrolíferos								
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
	(Mbd)				(Mbd)			
Producción total	1,435	1,510	5.3%	75	1,493	1,517	1.6%	24
Gasolinas	432	465	7.6%	33	450	475	5.6%	25
Combustóleo	282	320	13.5%	38	286	306	6.9%	20
Diesel	324	331	1.9%	6	346	337	-2.8%	(10)
Gas licuado de petróleo (GLP) <sup>(1)</sup>	206	207	0.2%	0.4	210	209	-0.5%	(1)
Turbosina	59	53	-10.3%	(6)	66	56	-14.9%	(10)
Otros <sup>(2)</sup>	132	135	2.8%	4	134	134	0.1%	0.1

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

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

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Franquicias** Al 30 de septiembre de 2009 el número de estaciones de servicio se ubicó en 8,662, 5.4% más que las 8,222 existentes al 30 de septiembre 2008 .

**Nueva refinería** El 12 de agosto de 2009 PEMEX informó que la nueva refinería se construirá en Tula, Hidalgo. Petróleos Mexicanos espera recibir a la brevedad, de manera formal, los terrenos donde se construirá la planta para iniciar los trabajos de pre-acondicionamiento del sitio.

Con una inversión de aproximadamente US\$9,000 millones, la nueva refinería tendrá una capacidad de producción de 300 Mbd de productos refinados.

**Licitaciones** El siguiente cuadro muestra las principales licitaciones realizadas por Pemex-Refinación durante el tercer trimestre de 2009.

### Cuadro S11

#### Principales licitaciones Pemex-Refinación

Licitación	Importe (Ps. MM)	Fecha de emisión/fallo	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18572039-001-09	8,546.7	20-ago-09	DESARROLLO DE LA INGENIERÍA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN DE LAS PLANTAS	ADJUDICADA	ICA FLUOR DANIEL
18576057-017-09	982.3	14-sep-09	DESULFURADORAS DE GASOLINA CATALÍTICA	ADJUDICADA	INDUSTRIA QUÍMICA DEL ISTMO
12 partidas	637.3		OTROS PRODUCTOS Y SUSTANCIAS QUÍMICAS	ADJUDICADA	MEXICHEM DERMADOS
6 partidas	345.0			ADJUDICADA	GOLFO SUPLEMENTO LATINO
18576057-016-09	349.4	9-ago-09	TRATAMIENTO QUÍMICO EMULSIFICANTE A COMBUSTÓLEO	ADJUDICADA	PROYECTOS Y DESARROLLOS DE INFRAESTRUCTURA
18572039-004-09	246.2	18-ago-09	ELABORACIÓN DE INGENIERÍA COMPLEMENTARIA, PROCURA DE EQUIPOS Y MATERIALES PARA EL HIDROGENODUCTO DEL CP LA CANGREJERA A LA	ADJUDICADA	
18576057-019-09	242.4	18-sep-09	REFNERÍA EN MINATITLÁN	ADJUDICADA	PRAXAIR MÉXICO
18576057-018-09	197.5	21-sep-09	OTROS PRODUCTOS Y SUSTANCIAS QUÍMICAS	ADJUDICADA	AGROGEN
6 partidas	115.4			ADJUDICADA	ABASTECEDORA MEXICANA DE SODIO DE MONTERREY
6 partidas	62.5			ADJUDICADA	ÁCIDOS Y SOLVENTES
4 partidas	19.6			ADJUDICADA	
18576057-014-09	132.8	9-sep-09	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y REPARACIÓN	ADJUDICADA	QUÍMICA APOLLO
9 partidas	79.4			ADJUDICADA	PRODUCTOS ROLMEX
9 partidas	53.4			ADJUDICADA	

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



## Gas y petroquímica básica

### Proceso de gas

Durante el tercer trimestre de 2009 el proceso de gas natural en tierra aumentó 4.8% como consecuencia de mayor producción de gas húmedo amargo en las regiones marinas y en la Región Sur, que aumentó 5.5%. Adicionalmente el proceso de gas húmedo dulce aumentó 2.8% debido a la incorporación de nuevos pozos en la Región Norte.

Como resultado de lo anterior, la producción de gas seco aumentó 2.7% y la producción de líquidos del gas incrementó 0.6%, a pesar de la reducción en el volumen de condensados de 43.3 a 35.2 Mbd.

**Cuadro S12**

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Proceso de gas natural y producción de gas seco								
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
	(MMpcd)				(MMpcd)			
<b>Proceso de gas en tierra</b>	<b>4,264</b>	<b>4,469</b>	<b>4.8%</b>	<b>205</b>	<b>4,241</b>	<b>4,417</b>	<b>4.2%</b>	<b>176</b>
Gas húmedo amargo	3,219	3,395	5.5%	176	3,170	3,373	6.4%	204
Gas húmedo dulce	1,045	1,075	2.8%	29	1,071	1,044	-2.6%	(28)
<b>Producción</b>								
Gas natural seco	3,479	3,574	2.7%	95	3,466	3,550	2.4%	84
Líquidos del gas natural (Mbd) <sup>(1)</sup>	376	378	0.6%	2	378	380	0.7%	2

(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 gas natural de 48 pulgadas y 22 km a la ciudad de Xalapa, Veracruz, presentó los siguientes avances al 30 de septiembre de 2009:

- conclusión del trazo de los 22 km del derecho de vía,
- rehabilitación de 20.5 km de derecho de vía,
- traslado y tendido de 18.9 km de tubería, y
- excavación de 14.9 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 (CPG) Poza Rica comprende la construcción de una planta criogénica con capacidad de 200 MMpcd para procesar gas húmedo dulce proveniente del proyecto ATG. Al 30 de septiembre de 2009, se tiene los siguientes avances:

- conclusión del estudio de riesgo y operatividad del proceso, y
- colocación de órdenes de compra de turbocompresores, turboexpansor, esferas de almacenamiento, equipo eléctrico e intercambiadores de calor.

La inversión total para el periodo 2009-2011 es de Ps. 3.9 miles de millones.

## Licitaciones

El siguiente cuadro muestra las principales licitaciones realizadas por Pemex-Gas y Petroquímica Básica durante el tercer trimestre de 2009.

Cuadro S13

## Principales licitaciones

## Pemex-Gas y Petroquímica Básica

Licitación	Importe (Ps. MM)	Fecha de emisión/fallo	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18577001-036-08	7,429.4	31-ago-09	TRANSFORMACIÓN DEL AGUA DESMINERALIZADA/CONDENSADA DE ESTADO LÍQUIDO A VAPOR PARA SU ENTREGA AL CPG NUEVO PEMEX, Y DEL GAS NATURAL EN ENERGÍA ELÉCTRICA	ADJUDICADA	ABENGOA MÉXICO

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

## Petroquímicos

## Producción

Durante el tercer trimestre de 2009 la producción neta de petroquímicos disminuyó 3.1%, de 1,103 a 1,068 miles de toneladas (Mt). Esta variación se debió principalmente a:

- una disminución en la elaboración de derivados del etano por menor producción de óxido de etileno debido a trabajos de mantenimiento, y la integración del proyecto de óxido de etileno en el Centro Procesador (CP) Morelos, que liberó un mayor volumen de etileno para exportación;
- una disminución en la producción de derivados del metano, en particular de amoniaco por trabajos de mantenimiento; y
- un incremento en la elaboración de aromáticos explicado principalmente por mayor producción de hidrocarburos de alto octano debido a la entrada en operación de la planta isomerizadora en el CP Cangrejera, parcialmente contrarrestado por menor producción de xilenos.

Cuadro S14

## Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias

## Producción neta de petroquímicos

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
	(Mt)				(Mt)			
<b>Producción total</b>	<b>1,103</b>	<b>1,068</b>	<b>-3.1%</b>	<b>(34)</b>	<b>3,232</b>	<b>3,214</b>	<b>-0.6%</b>	<b>(18)</b>
<b>Derivados del metano</b>								
Amoniaco	238	194	-18.3%	(43)	712	615	-13.7%	(98)
Metanol	N/D	N/D	-	-	44	N/D	-	-
<b>Derivados del etano</b>								
Etileno	16	40	153.2%	24	38	90	133.0%	51
Oxido de etileno	61	15	-74.9%	(46)	180	102	-43.4%	(78)
Polietileno B.D.	68	74	9.0%	6	211	215	2.0%	4
Polietileno A.D.	45	54	19.2%	9	141	142	0.5%	1
Polietileno lineal B.D.	49	50	0.9%	0.5	129	162	25.3%	33
Cloruro de vinilo	44	42	-4.9%	(2)	125	99	-20.5%	(26)
<b>Aromáticos y derivados</b>								
Estireno	24	28	17.3%	4	95	82	-13.8%	(13)
Tolueno	21	19	-11.4%	(2)	40	49	22.0%	9
Xilenos	38	19	-49.9%	(19)	158	58	-63.5%	(100)
Hidrocarburo de alto octano	69	168	142.2%	99	148	414	179.9%	266
<b>Otros<sup>(1)</sup></b>	<b>430</b>	<b>366</b>	<b>-14.9%</b>	<b>(64)</b>	<b>1,210</b>	<b>1,188</b>	<b>-1.8%</b>	<b>(22)</b>

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

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Obras de infraestructura**

Al 30 de septiembre de 2009 el avance físico del proyecto de modernización y ampliación del tren de aromáticos en el CP Cangrejera fue 7.6%. 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 96%.

**Licitaciones**

Durante el tercer trimestre de 2009 Pemex-Petroquímica no realizó licitaciones mayores a Ps. 100 millones.

**Comercio internacional<sup>2</sup>****Crudo**

Durante el tercer trimestre de 2009 el volumen de exportaciones de crudo disminuyó 8.4% comparado con el registrado en el mismo trimestre de 2008, de 1,287 a 1,179 Mbd, debido a menor producción.

Aproximadamente 84.1% 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 84.0% del total de las exportaciones de crudo fueron a los Estados Unidos, mientras que el 16.0% restante fue distribuido a Europa (10.3%), al resto del Continente Americano (4.0%) y al Lejano Oriente (1.7%).

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación disminuyó 39.7%, de US\$105.9 US\$63.9 por barril.

**Gas seco**

Las exportaciones de gas seco disminuyeron de 145 a 47 MMpcd, y las importaciones aumentaron de 373 a 432 MMpcd, principalmente como resultado de mayor demanda de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), parcialmente contrarrestada por menor demanda del sector industrial en México.

**Petrolíferos y petroquímicos**

En el tercer trimestre de 2009 las exportaciones de petrolíferos aumentaron de 189 a 224 Mbd, principalmente por mayores exportaciones de combustóleo, esencialmente como consecuencia de mayor producción, mientras que las importaciones disminuyeron de 603 a 601 Mbd, debido principalmente a menores compras de gasolinas y diesel.

En volumen, los principales productos exportados durante el tercer trimestre de 2009 fueron combustóleo y nafta, mientras que los principales productos importados fueron gasolinas y gas LP.

Las exportaciones de petroquímicos aumentaron de 169 a 239 Mt debido principalmente a mayores ventas de azufre<sup>3</sup> y etileno. Por su parte las importaciones de petroquímicos aumentaron de 99 a 105 Mt, básicamente como consecuencia de mayores compras de tolueno e isobutano.

En volumen, los principales productos exportados durante el tercer trimestre de 2009 fueron azufre y etileno, y los principales productos importados fueron isobutano y metanol.

<sup>2</sup> Cifras proporcionadas por P.M.I.<sup>®</sup>, excepto gas natural seco.

<sup>3</sup> El azufre se clasifica como un producto petroquímico únicamente para efectos de agrupación.

Cuadro S15

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Comercio internacional <sup>(1)</sup>								
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
<b>Exportaciones</b>								
<b>Crudo (Mbd)</b>	1,287	1,179	-8.4%	(107)	1,398	1,217	-12.9%	(180)
Pesado	1,148	992	-13.6%	(156)	1,251	1,077	-13.9%	(174)
Ligero	9	21	132.2%	12	18	15	-18.9%	(3)
Superligero	130	166	28.1%	36	129	126	-2.2%	(3)
Precio promedio (US\$/b)	105.9	63.9	-39.7%	(42.0)	98.3	52.9	-46.2%	(45.4)
<b>Gas natural seco (MMpcd)</b>	145	47	-67.6%	(98)	77	68	-11.3%	(9)
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	189	224	18.8%	35	177	250	41.5%	73
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	169	239	41.3%	70	463	578	24.8%	115
<b>Importaciones</b>								
<b>Gas natural seco (MMpcd)</b>	373	432	15.8%	59	468	405	-13.5%	(63)
<b>Petrolíferos (Mbd)<sup>(2)</sup></b>	603	601	-0.4%	(2)	549	513	-6.5%	(36)
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	99	105	5.7%	6	303	349	15.1%	46

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

(2) Incluye 89 Mbd y 59 Mbd de GLP para el tercer 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 tercer trimestre de 2009 el índice de frecuencia de accidentes disminuyó 4.3%, a 0.45 accidentes incapacitantes por millón de horas-hombre trabajadas (MMhh), en comparación con el mismo trimestre de 2008. Asimismo, el índice de gravedad disminuyó 30.6%, a 25 días perdidos por MMhh. La mejora en ambos indicadores se explica esencialmente por el plan de reforzamiento de PEMEX-SSPA.<sup>4</sup>

### Protección ambiental

En el tercer trimestre de 2009 el índice de emisiones de óxidos de azufre disminuyó a 3.07 toneladas por millar de toneladas (t/Mt), 8.3% menor, debido a menor producción de crudo y reducción de emisiones de óxido de azufre.<sup>5</sup>

Cuadro S16

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Seguridad industrial y protección ambiental								
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
<b>Indíces seleccionados</b>								
Índice de frecuencia <sup>(1)</sup>	0.47	0.45	-4.3%	(0.02)	0.44	0.47	6.8%	0.03
Índice de gravedad <sup>(2)</sup>	36.0	25.0	-30.6%	-11.0	25.0	27.0	8.0%	2.0
Emisiones de óxidos de azufre (t/Mt)	3.34	3.07	-8.3%	(0.28)	2.85	2.80	-1.8%	(0.05)
Reuso de agua / Uso y aprovechamiento	0.03	0.05	38.2%	0.01	0.04	0.04	8.3%	0.00

(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 al último mes del trimestre.

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

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

<sup>4</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>5</sup> Emisiones de óxidos de azufre (SO<sub>x</sub>) promedio por millar de toneladas de actividad sustantiva.

**Incidentes**

El 4 de septiembre de 2009 el huracán “Jimena” fracturó el poliducto Guaymas – Hermosillo en el km 17+500. Esto provocó un derrame de 6,772 barriles en el arroyo denominado “El Caballo”, en Guaymas, Sonora.

El 27 de septiembre de 2009 se suscitó un derrame de 88 barriles de crudo debido a una toma clandestina en el Oleoducto Nuevo Teapa – Cadereyta. Lo anterior afectó 50 hectáreas del municipio Ozuluama, Veracruz.

El 27 de septiembre de 2009 el oleoducto Poza Rica – Salamanca y el poliducto Poza Rica – Azcapotzalco fueron afectados por deslaves ocasionados por las intensas lluvias. Lo anterior provocó una fuga de hidrocarburos en Xicotepec, Puebla e Hidalgo.

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 Brügmann  
[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 septiembre de 2009 de Ps. 13.4928= US\$ 1.00; las conversiones cambiarias restantes se han realizado a los tipos de cambio promedio del tercer trimestre de 2009 y del primeros nueve meses de 2009 de Ps. 13.2668 = US\$ 1.00 y de Ps. 13.6624 = 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.*